



ПРОТОКОЛ

№ 255

София, 10.12.2015 година

Днес, 10.12.2015 г. от 10:04 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов и члена на Комисията Александър Йорданов по т. 2.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, А. Иванова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-природен газ“, Ив. Касчиев – началник на отдел „Ценово регулиране и бизнес планове – В и К услуги“, Й. Колева – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – В и К услуги“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на решение относно проект на Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес в съответствие с актуализирани Указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет.

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова,
Ремзия Тахир, Милен Димитров, Мариана Сиркова,
Снежана Станкова, Грета Дечева,
Виктория Джерманова, Ваня Василева

2. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-30-14/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация-Варна“ ООД, гр. Варна за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Румяна Костова; Иван Стаменов

3. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-23-9/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Плевен за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Румяна Костова; Силвия Маринова

4. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-29-11/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Русе за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Ани Гюрова; Силвия Маринова

5. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-14-13/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕАД, гр.Бургас за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Хриси Йорданова; Лолита Косева

6. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-24-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД (в ликвидация) - гр. Пазарджик за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Хриси Йорданова; Лолита Косева

7. Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-36-12/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Търговище за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Даниела Стоилова; Анелия Керкова

8. Доклад относно внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-15-18/05.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Добрич за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев; Даниела Стоилова; Анелия Керкова

9. Доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново за периода 01.01.2011 г. - 31.12.2014 г.

Работна група: инж. Йоланта Колева; инж. Николина Томова; Румяна Костова

10. Доклад относно заявление от „Топлофикация София” ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия

Работна група: Ивайло Александров; Елена Маринова;
Юлиана Ангелова; Цветанка Камбурова; Йовка Велчева; Стоил Манчев

По т.1. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно проект на Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес в съответствие с актуализирани Указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-12-00-755 от 29.10.2015 г. (изх. № Х-13 от 29.10.2015 г.) от „Ай Си Джи Би“ АД – инвестиционно дружество, регистрирано по Търговския закон с ЕИК 201383265 за реализация на газова междусистемна връзка Гърция – България, с което дружеството е представило за одобрение следните документи: проект на Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка

(IGB INTERCONNECTOR), според чл. 36, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет, както и проект на Известие за участие във Фаза I: Изразяване на интерес (октомври 2015 г.), в съответствие с Актуализираните указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка IGB.

С Решение № У-2 от 27.11.2015 г. на КЕВР и Решение № 438/2015 г. от 23.11.2015 г. на Гръцкия регулаторен орган РАЕ, са одобрени Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет.

Процедурата, описана в член 3, т. 3.1 и сл. от Актуализираните указания предвижда като следваща стъпка от провеждане на пазарния тест, „Ай Си Джи Би“ АД да подаде пред регулаторните органи Известие за участие във Фаза I: Изразяване на интерес (Фаза ИИ), описано в член 4 - Известие за Изразяване на интерес (Известие за ИИ), в рамките на 10 (десет) дни след одобрението на Указанията от двата регулаторни органа. Ако одобрението на Актуализираните указания стане на две различни дати, десетдневният период се изчислява от датата на последното одобрение. Съгласно т. 3.2 регулаторните органи преценяват и решават заедно относно Известието за участие във Фаза ИИ в рамките на 10 (десет) дни от подаването му от дружеството. Регулаторните органи разглеждат Известието за участие във Фаза ИИ по отношение на гаранцията, дали процедурите за провеждането на Фаза ИИ, както са определени в Известието за участие в Фаза ИИ, са открити, недискриминационни, прозрачни и в съответствие със законодателството на ЕС, с националното законодателство на страните домакини и с Актуализираните указания.

Съгласно член 2, т. 2.3. от Актуализираните указания всички потенциални ползватели, включително независимите преносни оператори са поканени да участват в пазарния тест и да изразят техния интерес в договарянето на капацитет за или във връзка с IGB газопровода, и следва да подадат данни и информация, за да могат регулаторните органи да оценят поставените в член 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО критерии. Фазата ИИ нито обвързва участниците в нея да резервират капацитета, за който са изразили интерес, нито задължава „Ай Си Джи Би“ АД да го предостави. Участието във Фаза ИИ е предпоставка за последващо участие във Фазата за резервиране. Това се отнася и до акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД, които също имат право да участват в пазарния тест и в последващата фаза на резервиране при същите условия, приложими за другите заинтересовани страни, съгласно т. 3.4. от Актуализираните указания.

След завършването на Фазата ИИ, регулаторните органи, като вземат предвид резултатите от доклада по т. 7.1. от Актуализираните указания, който дружеството трябва да представи в 15 (петнадесет) дневен срок след приключването на тази фаза, процедира, както следва:

Ако във Фаза ИИ не участват заинтересовани страни, различни от акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД, регулаторните органи ще изискат от дружеството да ревизира Заявлението си за освобождаване, като вземе предвид резултатите от Фаза ИИ. Ако във Фаза ИИ участват заинтересовани страни, различни от акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД, регулаторните органи ще изискат от дружеството да извърши Фаза на резервиране на Пазарния тест (Фаза II).

На основание член 3, т. 3.1. от Актуализираните указания и в посочения срок, с писмо с вх. № Е-12-00-819 от 01.12.2015 г. (изх. № XI-12 от 30.11.2015 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е представило в КЕВР проект на Известие за участие във Фаза I Изразяване на интерес (декември 2015 г.), ведно с неговите приложения – стандартни формуляри за заявяване на интерес.

Представеният проект на Известие за участие във Фаза ИИ и неговите

приложения бяха обсъдени от експертите на КЕВР и РАЕ. Разработеният проект на Известие за участие във Фаза III съдържа:

1. Раздел първи – Въведение.
2. Раздел втори – Дефиниции.
3. Раздел трети – Техническо описание на проекта и индикативна времева рамка.
4. Раздел четвърти – Статус на проекта.
5. Раздел пети – Описание на свързаните газопреносни системи.
6. Раздел шести – Продукти, предлагани чрез пазарния тест.
7. Раздел седми – Принципи на ценообразуването.
8. Раздел осми – Описание на начина за участие във фазата по изразяване на интерес.
9. Раздел девети – Описание на начина за подаване на искане за пояснения.
10. Раздел десети – Описание на начина за подаване на документи.
11. Раздел единадесети – Конфиденциалност.
12. Раздел дванадесети – Спиране и прекратяване на процедурата по Пазарен тест.
13. Раздел тринадесети – Отговорност.
14. Раздел четиринадесети – Прехвърляне.
15. Раздел петнадесети – Приложения:
Приложение 1 – Актуализирани указания;
Приложение 2 – Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес (Стандартен формуляр за търговци);
Приложение 3 – Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес (Стандартен формуляр за оператори на газопреносни мрежи).

В проекта на Известие е представена актуализирана информация относно техническо описание на проекта и индикативната времева рамка, както и относно настоящия статус на проекта. В тази връзка изложение на данните се съдържа и в Решение № У-2 от 27.11.2015 г. на КЕВР за одобряване на Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR). Представена е и информация относно финансовите дейности, свързани с финансовата обезпеченост на проекта, а именно:

- Европейската комисия е потвърдила финансова помощ до 45 млн. евро по Европейската енергийна програма за възстановяване (ЕЕПВ). Акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД проучват комбинацията от заем на акционерите и Многостранна институционална финансова структура, за да са готови да осигурят инвестиции през четвъртото тримесечие на 2016 г. в съответствие с графика на получените разрешение за строеж и разрешение за инсталация на газопровода IGB.

- Българското правителство е осигурило на проекта вариант на държавна гаранция от 80 млн. евро по бюджета за 2015 г. и е обявило намерението си за повишена държавна гаранция до 110 млн. евро по бюджета за 2016 г. Бюджетът на „Ай Си Джи Би“ АД за 2015 г. и първото тримесечие на 2016 г. е приет и съответното увеличение на капитала е извършено през май 2015 г.

- Капиталовите разходи на проекта възлизат на стойност приблизително 220 млн. евро. Оперативните такива се оценяват приблизително на 4,5 млн. евро годишно. Общият сбор на инвестициите преди да започне техническата експлоатация на проекта възлиза приблизително на 240 млн. евро, като в тази сума не са включени разходите по изграждането на компресорна станция.

Окончателното инвестиционно решение се очаква да бъде взето през месец декември 2015 г.

Междувременно, през 2014 г. „Ай Си Джи Би“ АД и „Trans Adriatic Pipeline“ A.G. са сключили Меморандум за разбирателство, касаещ сътрудничество между страните по технически и търговски аспекти на потенциалната физическа точка на свързване и споразумение за свързване между газопровода IGB и Трансадриатическия газопровод (ТАР).

Продуктите, предлагани чрез пазарния тест включват:

- твърд капацитет за поток напред от входната точка на газопровод IGB или други входни точки в Гърция по трасето на газопровода IGB, до изходната точка на газопровод IGB и/или други предложени изходни точки в Гърция или България по трасето на газопровода IGB;

- твърд и/или прекъсваем (търговски) капацитет за обратен поток от изходната точка на IGB, или друга точка на България по трасето на газопровода IGB до входната точка на IGB, или всяка друга точка в Гърция по трасето на газопровода IGB.

По отношение принципите за изчисление на тарифите и методологията се предвижда същите да бъдат определени от Указанията за провеждане на Фазата на резервиране. В момента се предвижда тарифата да бъде определена така, че да осигури финансовата жизнеспособност на проекта и целева доходност на спонсорите. Тарифите ще бъдат разходоориентирани, недискриминационни и еднакви за всички доставчици по газопровода IGB, които имат достъп до същите услуги.

Представеният проект на Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес съдържа подробно описание на процедурата за участие. Крайният срок за заявяване на интерес от кандидатите за участие във Фаза ИИ е не по-късно от 29.02.2016 г. чрез предоставяне на надлежно попълнено и подписано Приложение II (ако са търговци доставчици) или Приложение III (ако са оператори на преносни системи), заедно с посочена задължителна документация, по куриер или поща с обратна разписка на адреса на IGB, обявен в чл. 10. С оглед прозрачност на процедурата, в Раздел осми е предвидено, че кандидатите трябва да представят копие от тяхното Известие за изразяване на интерес и на регулаторните органи. Кандидатите ще предоставят на органите исканата информация по чл. 6.4 от Актуализираните указания, под формата на отделно копие. В Раздел девети е предвидена и възможност за даване на разяснения по процедурата за участие във Фаза ИИ, като искания за това могат да се отправят на посочени имейл адреси, в рамките на не повече от 2 седмици от датата на публикуване на известието за Фаза ИИ.

Предвидено е правото на „Ай Си Джи Би“ АД да спре и/или да прекрати пазарния тест по всяко време, като информира кандидатите и регулаторните органи за това по куриер или препоръчана поща или по факс. В случай на прекратяване на пазарния тест, дружеството е длъжно да върне на кандидатите таксите за участие в пълен размер.

В раздел четиринадесети е уредено правото на кандидатите да възлагат на трети лица техните права или задължения във връзка с пазарния тест, независимо дали изцяло или отчасти. Кандидатите приемат и се съгласяват, че персоналят на спонсорите провежда пазарния тест от името на дружеството.

Предвид гореизложеното Комисията приема, че представеното Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес и приложенията към него са в съответствие със законодателството на Европейския съюз, с националното законодателство на двете страни и с Актуализираните указания, както и че осигуряват възможност процедурите за провеждането на Фаза Изразяване на интерес да са открити, недискриминационни и прозрачни.

Изказвания по т.1:

И. Иванов обърна внимание, че на предишното закрито заседание на Комисията е разгледан доклад относно известие за участие във Фаза Изразяване на интерес в съответствие с актуализирани Указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR), представен от В. Джерманова. В хода на разглеждането е изискано да бъдат отразени някои забележки, които не променят същността на изложението, но дават възможност текстът на български език да съответства на английската версия.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, § 6 от Директива 2009/73/ЕО на

Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 172г, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката и член 3, т. 3.2. и т. 3.3., член 4, т. 4.4. и член 7 от Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Одобрява проект на Известие за участие във Фаза I Изразяване на интерес (декември 2015 г.) и неговите приложения, неразделна част от настоящото решение.

2. „Ай Си Джи Би“ АД да проведе Фазата Изразяване на интерес на пазарния тест, в срок не по-кратък от един месец от датата на публикуване на Известието за участие във Фаза Изразяване на интерес.

3. „Ай Си Джи Би“ АД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране доклад, обобщаващ Фазата Изразяване на интерес на пазарния тест, в срок до 15 (петнадесет) дни след завършването на Фазата Изразяване на интерес.

4. На основание чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс „Ай Си Джи Би“ АД да бъде уведомено за взетото решение.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (И. Иванов, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, В. Петков, Д. Кочков), от които **три гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-30-14/03.11.2015 г. **допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация-Варна” ООД, гр. Варна за 2016 г.**

Изказвания по т.2:

И. Стаменов и Р. Костова представиха техническата и икономическата част на доклада.

И. Иванов и Р. Осман излизат от зала 4. Заседанието се ръководи от А. Йорданов.

В. Петков каза, че има някои бележки по доклада. Относно техническата част. Отново е представен анализ, който не съдържа аналитични, а съпоставими данни. Не е обяснено на какво се дължат различията между отчетените от дружеството показатели и усреднените за групата данни. Това не е стойностен и задълбочен анализ, а само съпоставка на база данни. Пример може да бъде даден с данните на стр. 8: *„От представената информация може да се направи извода, че В и К операторът отчита и прогнозира ежегодно намаление на размера на неносеща приходи вода, както в процентно, така и в реално изражение (м3/км/д). Отчетените нива от дружеството за 2014 г. (67,60%, 29,43 м3/км/д) са по-високи от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на големите В и К оператори, за същата година (58,59%, 26,73 м3/км/д)“*. Никъде не е посочено на какво се дължи това обстоятелство. На следващата страница е записано: *„Също така данните показват, че за 2016 г. В и К операторът прогнозира Неносещата приходи вода да е 66,46% от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение - 29,09 м3/км/ден“*. На какво се дължи това намаление? Какви действия са описани от страна на оператора в бизнес плана? В т. 3.7. е отделено голямо място за изброяване на изисквания според отделните закони. Това не е информационен бюлетин. В

текста трябва да присъства предложената от дружеството справка как да бъдат оползотворени утайките. Необходимо е да се съдържа кратък анализ. Относно потреблението на електроенергия е записано: „За услугата „Доставяне на вода на потребителите“ дружеството отчита за 2014 г. в бизнес плана специфичен разход от 0,428 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-нисък от усреднените данни за групата на големите В и К оператори (0,488) за същата година. Според годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. е отчетен специфичен разход от 0,432. За 2015 г. и 2016 г. се прогнозира увеличаване на специфичния разход“. На какво се дължи увеличението на специфичния разход? Какво е записал операторът в бизнес плана? Само се съпоставят данни, без да се знае на какво се дължат и каква е идеята на оператора. Същото се отнася и за услугата „Пречистване на отпадъчни води“, за която е отбелязано: „Според годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. е отчетен специфичен разход от 0,251. За 2016 г. се прогнозира **намаление** на специфичния разход“. На какво се дължи намалението? Това е само съпоставка на показателите. Не е направен анализ на факторите, които са повлияли на увеличението на производството на електроенергия от когенерация. Няма анализ защо се увеличава специфичният разход, при положение, че на вход се прогнозира по-малко количество добита вода. Справката относно персонала е изяснена. Вербално е станало ясно, че дружеството приема числеността на персонала, но от текстовата част това не се разбира. Това са забележки по техническата част. Относно икономическата част. Работната група е достигнала до извода, че в инвестиционната програма е формирана разлика от 398 000 лв. недостиг за инвестиции за 2016 г. Това не е правилно, защото общите инвестиции за трите години са в размер на 11 557 000 лв., при генерирани средства за амортизации 11 502 000 лв. Разликата е 55 000 лв., а не 398 000 лв. Ако това твърдение е вярно, трябва да е бide ясно откъде дружеството ще осигури средства, защото е очевидно, че от амортизации не може да генерира повече средства. Работната група трябва да прегледа тези данни и да ги коментира, преди да бъдат изложени подобни изводи. Разликата е достатъчно малка и тя може да бъде съфинансирана от собствени средства. Няма необходимост от заемни средства. Това е по отношение анализа на икономическата част. Разходите за възнаграждение и осигуровки са увеличени с повече от 1,2%. Знае се, че ръстът на инфлацията е такъв, но не е „повече“. Думата повече трябва да отпадне от текста. Ръстът на разходите за материали и външни услуги не е изследван и не е ясно от какво е породен, макар че за променливите разходи се твърди, че има обосновано увеличение от 27,5%. Относно дълготрайните активи. Отчетната стойност на активите нараства, но е по-малко от стойността на инвестиционната програма. Не е посочено от какво е формирана разликата и дали е обоснована. На стр. 21 са посочени цените и приходите на дружеството. Първият параграф трябва да отпадне. Всички знаят какви са основанията да бъдат разработени бизнес планове и няма нужда тази информация да бъде извеждана на преден план, защото тя поставя Комисията в ситуация да обяснява защо дружествата не изпълняват закона. Поради тази причина е по-добре да не бъде изчислявана социалната поносимост, защото след промените в закона тя е 2,5%.

И. Иванов влиза в зала 4.

В. Петков каза, че бележките му към останалите доклади за бизнес планове са идентични. Необходимо е докладът да бъде върнат за преработване в рамките на 2-3 дена. Структурата трябва да бъде еднаква, а изводите не трябва да са само на база съпоставими данни.

И. Иванов обобща, че предложението на В. Петков е приемането на бизнес плана да бъде отложено за следващо заседание, като бъдат отчетени направените забележки. Има ли срок относно приемането на тези бизнес планове, който трябва да бъде спазен?

И. Касчиев каза, че в докладите за двугодишните удължени бизнес планове работната група се е опитала да направи доста задълбочени анализи. Това е довело до

значително увеличаване на обема на тези доклади и работната група е търпяла критики. Ако Комисията държи да бъдат направени по-задълбочени анализи относно тези бизнес планове, това може да бъде направено, но обемът на докладите и обемът на работата ще бъдат увеличени. Когато регулаторният период е увеличен повторно, е имало много коментари дали въобще трябва да бъдат правени бизнес планове и колко задълбочено да бъдат разглеждани от Комисията, защото те са доста формални. Целта на работната група при подготовката на модела за бизнес план е да се събере информация относно бъдещите показатели за качество, които ще бъдат по нови наредби и в тези доклади да се запише къде се намират операторите спрямо съответната група. Такава ще бъде концепцията на регулирането с новите наредби. Целта е била тези доклади да са преходен период и да покажат на оператора слабите му места, за да се знае върху какво трябва да се акцентира в следващия петгодишен бизнес план, който е наистина важен. Работната група има три месеца, за да подготви тези доклади и Комисията да ги приеме или върне за преработване. Този тримесечен срок изтича в началото на февруари. През месец януари трябва да се подготвят указания за новите наредби. Обемът на работа за този отдел се увеличава значително. Експертите се стремят бързо да разгледат бизнес плановете на В и К операторите за 2016 г., за да може до края на тази година да се приключи с големите и средните дружества, а за февруари да останат малките В и К оператори, които са по-лесни за разглеждане. През месец януари трябва да се работи паралелно и по указанията. Това са само коментари. Ако Комисията желае, работната група може да започне да ревизира всички доклади и да включва в тях повече информация. Това ще отнеме повече време и не е ясно дали капацитетът на отдела ще достигне. По отношение на бележките, че определени части от докладите трябва да бъдат премахнати, защото са едни и същи. Решенията на Комисията са индивидуални административни актове и определени текстове следва да бъдат включени, тъй като важат за всяко едно конкретно дружество. Те не са част от никакви общи указания и поради тази причина са записани във всеки един доклад. Типовият доклад за тези бизнес планове е изпратен на В. Петков и Д. Кочков преди няколко седмици с идеята да бъдат получени бележки, които да бъдат отразени в тези доклади. Такива бележки не са получени, а докладите трябва да се разгледат на заседание, за да има време за работа. Комисията ще бъде много натоварена, защото има 50 доклада, които трябва да бъдат разгледани на заседание на КЕВР.

В. Петков каза, че данните са достатъчни и няма нужда да се увеличава съдържанието, но изводите трябва да бъдат въз основа на разглежданите данни. Комисията не придобива никаква представа за състоянието на оператора, защото изводите са фрагментарни. Това не означава повече работа. За да се достигне до изготвянето на този доклад, са разгледани всички справки то бизнес плана. Достатъчно е само да се включи анализ на работната група. Технически се пренасят и съпоставят данни, които не изясняват състоянието на В и К оператора и членовете на Комисията сами трябва да разглеждат всеки отделен бизнес план, което е non-sens. Докладите трябва да съдържат аналитична част, която да дава основание членовете на Комисията да направят заключение в какво състояние е дружеството и какво предвижда за своето развитие.

И. Иванов запита Д. Кочков дали подкрепя мнението, че докладите трябва да бъдат върнати за преработване.

Д. Кочков каза, че е склонен да подкрепи В. Петков, че може да бъде направен кратък анализ в рамките на няколко дена, за да се добие представа за този междинен период. Подобен анализ може да бъде изготвен за няколко дена. Д. Кочков запита дали към допълнителната информация за бизнес плана на „Водоснабдяване и канализация-Варна“ ООД е включена инвестицията, която е свързана с полимерното третиране на помпите в дружеството. Направен ли е анализ за колко време ще бъдат изплатени инвестициите?

И. Стаменов отговори, че ще направи проверка, защото не може да даде конкретен отговор.

И. Иванов каза, че членовете на Комисията, които отговорят за В и К сектора,

считат, че трябва да бъде направен кратък анализ за всичките седем доклада относно бизнес планове, които са включени в дневния ред. В. Петков и Д. Кочков трябва да предоставят конкретните си забележки на работната група до края на деня, за да няма такъв диалог на следващото заседание. В какъв срок работната група може да отрази поисканите корекции?

И. Касчиев отговори, че не е разбрал какъв е обхватът на желаните корекции.

И. Иванов каза, че В. Петков и Д. Кочков ще представят конкретните си забележки.

И. Касчиев каза, че не може да отговори на този въпрос, без да е запознат с обхвата на тези бележки. Работната група е имала планове на 16.12.2015 г. Комисията да проведе заседание за разглеждането на бизнес планове и е подготвила още десет доклада. Връщането на тези доклади за корекции означава, че работата спира и тези седем доклада могат да бъдат разгледани на 16.12.2015 г., а кога Комисията ще разгледа останалите над 40 доклада, не може да бъде казано. Целият процес се забавя.

И. Иванов запита дали докладите, които е трябвало да бъдат разгледани от Комисията на 16.12.2015 г. са подготвени.

И. Касчиев отговори, че докладите са на различна фаза, но те трябва да бъдат допълнени с всички тези данни и работата по тях се удължава. И. Касчиев обърна внимание, че Комисията трябва да приеме тези бизнес планове, макар че някои от тях са за връщане. Добре е да има повече информация, но трябва да се намери баланс в работата.

И. Иванов каза, че на 16.12.2015 г. ще бъдат разгледани тези седем бизнес плана, а предвидените за тази дата доклади трябва да бъдат изпратени на В. Петков и Д. Кочков, за да представят предварително своите бележки по тях.

И. Касчиев каза, че всички доклади са в един и същ формат и ще бъдат допълнени подобно на тези седем доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Връща за корекции докладите по т. 2, т. 3, т. 4. т. 5. т. 6, т. 7 и т. 8 от дневния ред:
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-30-14/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация-Варна” ООД, гр. Варна за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-23-9/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Плевен за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-29-11/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Русе за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-14-13/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕАД, гр.Бургас за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-24-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД (в ликвидация) - гр. Пазарджик за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-36-12/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Търговище за 2016 г.;
 - Доклад относно внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-15-18/05.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Добрич за 2016 г.;

2. Коригираните доклади да бъдат разгледани на закрито заседание на Комисията на 16.12.2015 г.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (И. Иванов, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, В. Петков, Д. Кочков), от които **два гласа** (В. Петков, Д. Кочков) на членовете на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за периода 01.01.2011 г. - 31.12.2014 г.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и в изпълнение на **Заповед № 3-В-7/16.07.2015 г. на Председателя на КЕВР**, беше извършена **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново за периода 01.01.2011 г. - 31.12.2014 г. от длъжностните лица на КЕВР: Йоланта Колева, Николина Томова и Румяна Костова.** От страна на В и К оператора присъстваха: **инж. Димитър Владов - управител на дружеството, инж. Илия Сирмов - главен инженер, Даниела Сиракова - главен счетоводител и инж. Пенчо Панайотов - р-л направление „Качество на водите“.**

Предмет на проверката са постигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги на потребителите, прилагането на цените, сравнителен анализ на отчетените и утвърдените приходи и разходи, както и изпълнението на ремонтната и инвестиционна програми.

За резултатите от проверката беше подписан **Констативен протокол от 29.07.2015 г.**, в който са описани посетените обекти, фактичската обстановка, събраните доказателства и направените препоръки към В и К оператора. Предоставената от В и К оператора информация и документи, по писмо на КЕВР, с изх. № В-17-31-5/20.07.2015 г., е описана в Приемо-предавателен протокол от 29.07.2015 г.

Проверката се извърши **в периода от 27.07.2015 г. до 29.07.2015 г.**, във връзка с Решение по т. 10 от протокол № 11 от 30.01.2015 г. на Комисията за приемане на график за планови проверки на В и К операторите през 2015 г., по следната работна програма:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

- 1.1. Отчетени водни количества.
- 1.2. Ползвана ел. енергия.
- 1.3. Мероприятия за подобряване на енергийната ефективност на В и К системите.
- 1.4. Брой на постъпили и разгледани жалби.
- 1.5. Присъединяване на нови потребители към В и К системите.
- 1.6. Общ брой потребители на В и К услуги.
- 1.7. Брой на аварияте по В и К системите.
- 1.8. Изпълнение на ремонтната програма.
- 1.9. Взаимоотношения с други фирми (общо за дружеството).
- 1.10. Справка с месечните количества на вход и изход ПСПВ, поотделно за всяка станция.
- 1.11. Качество на питейната вода.
- 1.12. Количества на отпадъчните води, преминали през ПСОВ.
- 1.13. Резултати от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор, поотделно за всяка експлоатирана станция.

- 1.14. Анализ на данните от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните производствени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ (брой на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения).
- 1.15. Протоколи от извършен качествен анализ на отпадъчните води на вход и изход ПСОВ от независима акредитирана лаборатория (ако такива анализи са възлагани на външна лаборатория).
- 1.16. Справка с месечните количества на добитата утайка в м³, съдържание на сухо и сухо органично вещество в %, за всяка експлоатирана ПСОВ.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

- 2.1. Инвестиционна програма.
 - 2.1.1. Изпълнение на инвестиционната програма.
 - 2.1.2. Структура на инвестициите за периода 2011 - 2014 г.
- 2.2. Действащи цени, утвърдени от КЕВР.
- 2.3. Нетекущи (дълготрайни) активи.
- 2.4. Годишни оборотни ведомости за 2011 г., 2012 г. 2013 г. и 2014 г. и съответните счетоводни политики.
- 2.5. Прилаган счетоводен софтуер и прилагането на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, съответно Правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по системи и видове дейности.
- 2.6. Анализ на годишните разходи за периода 2011 - 2014 г. групирани по икономически елементи.
 - 2.6.1.1. За услугата „Доставяне на вода на потребителите”.
 - 2.6.1.2. За услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.
 - 2.6.1.3. За услугата „Отвеждане на отпадъчните води”.
 - 2.6.1.4. За услугата „Пречистване на отпадъчните води”.
 - 2.6.1.5. Общо за регулираните услуги.
 - 2.6.2. „Други разходи ”по икономически елементи.
 - 2.6.3. Разходи за застраховки.
 - 2.6.4. Разходи за консултантски услуги.
- 2.7. Договори за „изнесени дейности“ за периода 2011 - 2014 г.
- 2.8. Извлечение за 2011 г., 2012 г., 2013 г. и 2014 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“.
- 2.9. Ползван кредит и финансов лизинг за периода 2011 - 2014 г.
- 2.10. Описание на нерегулираните дейности.
- 2.11. Финансов резултат от регулираните услуги.
- 2.12. Събиране на вземанията.

В съответствие с чл. 17 и чл. 21, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от ЗРВКУ „В и К - Йовковци ” ООД, гр. Велико Търново е представило, с вх. № В-17-31-4 от 29.04.2015 г. и 11.06.2015 г. справки за постигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги на потребителите за 2014 г. и отчетен доклад за изпълнението на бизнес плана.

С писмо, с изх. № В-17-31-5/20.07.2015 г., КЕВР е изпратила на В и К оператора Програма за извършване на планова проверка на дейността на „В и К - Йовковци ” ООД, гр. Велико Търново за периода 2011 - 2014 г.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

В изпълнение на разпоредбите на § 14, ал. 1 и ал. 3 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ) - обн. ДВ, бр. 103 от 29.11.2013 г., съгласно които срокът на настоящия регулаторен период е удължен до 31 декември 2015 г., с вх. № В-17-31-5/04.03.2014 г., в Комисията е внесен

актуализиран и допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация -Йовковци“ ООД, гр. В. Търново за периода 2014 - 2015 г. Същият е одобрен с Решение № БП-20 от 08.12.2014 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията). При проверката са използвани и данни от бизнес плана на „Водоснабдяване и канализация- Йовковци“ ООД за периода 2009-2013 г., одобрен с решение № БП-017/ 13.11.2008 г. на Комисията

Анализът на достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги от „В и К - Йовковци ” ООД, гр. Велико Търново е извършен въз основа годишните отчети за дейността на В и К оператора за периода 2011 - 2014 г., одобрения бизнес план на дружеството за удължения регулаторен период 2014 - 2015 г., проверки на избрани обекти от обслужваните В и К системи (посетени на място) и представени допълнителни материали, в резултат на което могат да бъдат направени следните

КОНСТАТАЦИИ И ИЗВОДИ ОТ ТЯХ:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ в обслужваната от В и К оператора територия са обособени две водоснабдителни системи (ВС):

- ВС „Йовковци“;
- ВС „За друг В и К оператор”

„В и К - Йовковци” ООД предоставя услугата „доставяне на вода на потребителите” на 184 населени места от територията на 9 общини: Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Златарица, Павликени, Сухиндол, Полски Тръмбеш, Стражица и Елена. Водоснабдяването на населените места се осъществява от един повърхностен водоизточник - яз. „Йовковци“ и от 203 действащи подземни водоизточници. Дружеството подава водни количества и на „В и К“ ООД, гр. Габрово за нуждите на община Дряново.

„В и К Йовковци” ООД експлоатира една пречиствателна станция за питейни води (ПСПВ) „Йовковци, в която се пречиства суровата вода от яз. „Йовковци“ и се подава към 59 населени места.

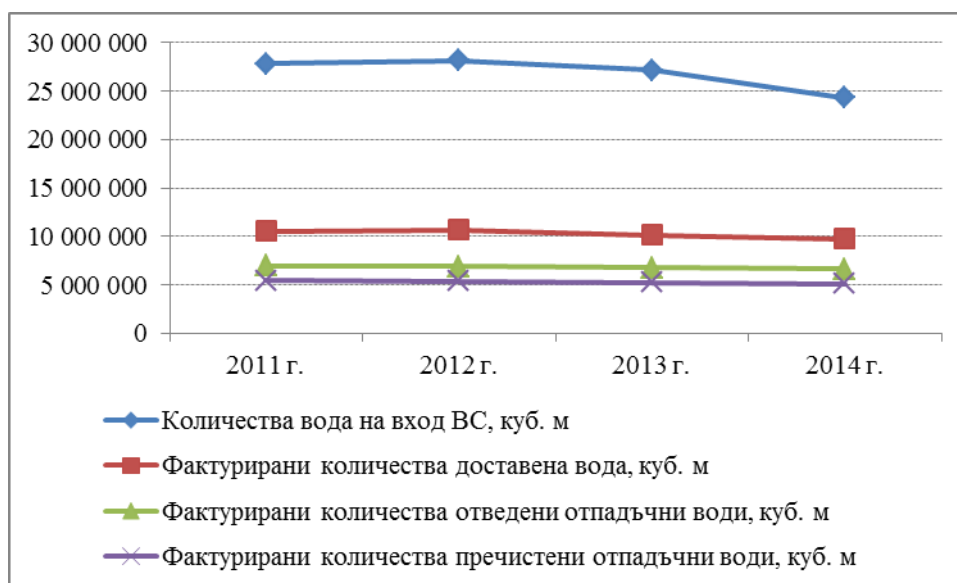
1.1. Отчетени водни количества.

1.1.1. Подадени и фактурирани водни количества и загуби на вода.

Представени са справки за водните количества на вход водоснабдителни системи; фактурирани водни количества, по услуги и системи и загубите на вода. Информацията е обобщена в **Таблица № 1.**

Таблица № 1

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
ВС „Йовковци”				
Количества вода на вход ВС, м ³	27 856 091	28 193 171	27 177 308	24 347 146
Фактурирани количества доставена вода, м ³	10 541 623	10 692 926	10 161 000	9 761 959
Загуби на вода, м ³ (НВК)	17 314 468	17 500 245	17 016 308	14 585 187
Загуби на вода, % (НВК)	62,16	62,07	62,61	59,91
Специфични загуби, м ³ /км.ч	0,68	0,69	0,52	0,43
Дължина на водопр. мрежа, км	2 886,0	2 887,0	2 887,0	2 876,0
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	6 956 000	6 909 000	6 761 000	6 650 240
Фактурирани количества пречистени отпадъчни води, м ³	5 448 000	5 366 000	5 229 000	5 132 159
ВС „За друг В и К оператор”				
Количества вода на вход ВС, м ³	3 199 878	2 633 318	2 039 862	1 775 000
Фактурирани к-ва вода, м ³	1 283 220	1 069 074	830 511	761 836
Загуби на вода, м ³ (НВК)	1 916 658	1 564 244	1 209 351	1 013 164
Загуби на вода, % (НВК)	59,90	59,40	59,29	57,08
Специфични загуби, м ³ /км.ч	18,96	15,45	11,89	10,51



„В и К - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново експлоатира общо 113 водоснабдителни системи. Общият брой на водоизточниците е 204 бр., както следва: 1 бр. повърхностен водоизточник - язовир „Йовковци“ и 203 бр. подземни водоизточници - 91 бр. каптажи, 69 бр. дренажи, 40 бр. шахтови кладенци и 3 бр. тръбни кладенци. Водоснабдителните помпени станции са 188 бр.

Обслужваното население, на което В и К операторът предоставя услугата **„доставяне на вода на потребителите”** е **207 621 бр. (потребители 158 849 бр.)** от общо 184 населени места. Отчетеното ниво на покритие с водоснабдителни услуги е **0,997**.

Дружеството предоставя **услугата „отвеждане на отпадъчните води”** посредством изградените канализационни системи (КС) в **9 бр. населени места** - Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Павликени, Сухиндол, Полски Тръмбеш, Стражица, Елена и Вонеща вода, с обслужвано население **122 842 бр. (потребители 95 283 бр.)** и отчетено ниво на покритие с канализационни услуги за 2014 г. - **0,59**.

Услугата „пречистване на отпадъчните води” се предоставя в 3 града - Велико Търново, Горна Оряховица и Лясковец, чрез ПСОВ „Велико Търново” и ПСОВ „Горна Оряховица”. **Брой на потребителите - 79 463** и отчетено ниво на покритие за 2014 г. - **0,473**.

Общата дължина на експлоатираната водопроводна мрежа е **2 876 км**, от които:

- довеждаща - 910 км.
- разпределителна - 1 966 км.

Отчетните данни показват трайна тенденция на нарастване на свързаното население и броя на потребителите за трите услуги, при намаляващи обеми на фактурираната вода. В и К операторът е отчетел за 2014 г. фактурирани доставени количества вода **9 762 хил. м³**, което е по-малко спрямо отчетените за 2011 г. със **7,4%**. За същия период фактурираните отведени отпадъчни води намаляват с **4,4%**, а фактурираните отпадъчни води - с **5,8%**.

Загуби на вода - за 2014 г. е отчетен процент на общите загуби на вода **59,91% (14 585 хил. м³)**, което е **намаление** на процента на неинкасираните количества вода с **2,7 %**, а като натура с **2 431 121 м³** спрямо отчетеното за 2013 г. - **62,61% (17 016 хил. м³)**.

Същевременно от данните за 2014 г. е видно, че 30 бр. населени места са с много големи общи загуби на вода - от **70% до 94%**, като например:

- гр. Стражица - 86,79% (1 464 248 м³);
- гр. Павликени - 76,41% (1 425 256 м³);
- с. Светославци - 93,45% (10 680 м³);
- с. Балван - 80,80% (92 246 м³);
- с. Ялово - 89,09% (19 038 м³);

- с. Вишовград - 78,09% (56 363 м³);
- с. Обединение - 87,67% (143 546 м³);

Баланс на водните количества

Таблица № 2

ВС "Йовковци"		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
Подадени водни кол-ва на вход ВС Q4		хил. м³	27 856	28 193	27 177	24 347
Фактурирани водни количества	битови	хил. м³	7 525,2	7 733,0	7 346,3	-
	обществени и търговски	хил. м³	1 092,4	1 463,9	1 403,7	-
	стопански	хил. м³	1 924,0	1 496,0	1 411,0	-
	Общо Q3	хил. м³	10 542	10 693	10 161	9 762
Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A		хил. м³	2 557	1 438	2 147	2 038
			9,18%	5,10%	7,90%	8,37%
Търговски загуби Q8		хил. м³	2 036	1 911	1 712	1 624
			7,31%	6,78%	6,30%	6,67%
Реални загуби Q7		хил. м³	12 721	14 151	13 157	10 923
			45,67%	50,19%	48,41%	44,87%
Неносеща приходи вода Q9		хил. м³	17 314	17 500	17 016	14 585
			62,16%	62,07%	62,61%	59,91
Общи загуби Q6		хил. м³	14 757	16 062	14 869	12 547
			52,98%	56,97%	54,71%	51,53
Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)		хил. м³	0	0	0	0

Изводи:

1. Съгласно отчетните данни на В и К оператора за периода 2011 - 2014 г., подадените количества вода на вход ВС „Йовковци“ и фактурираните количества питейна вода през първите три години са с приблизително еднакви стойности, а отчетените загуби са от порядъка на **62 %**. През 2014 г. количествата на подадената и фактурираната вода намаляват, а общите загуби достигат до **59,91 %**.

2. Специфичните загуби на вода за ВС „Йовковци“, изчислени с отчетните данни за 2014 г. $q = 0,43 \text{ м}^3/\text{км.ч.}$, определят експлоатираната ВС от **втори тип с много големи загуби на вода**.

3. Фактурираните количества доставена, отведена и пречистена отпадъчна вода следват трайна тенденция на намаляване за периода 2011 - 2014 г.

4. Фактурираните доставени водни количества за населението от „В и К - Йовковци“ ООД през 2014 г. - **8 422 487 м³** (без тези на стопанските потребители) и броя на обслужваното население **207 621 жители** определят средна фактурирана консумация от **111,1 л/ж/ден** за територията, обслужвана от В и К оператора.

5. Сравнителният анализ за състоянието на В и К сектора през 2014 г., въз основа на отчетни данни за 2012 г. на 42 бр. В и К оператори, показва следните референтни стойности за фактурираната консумация на вода, в л/ж/д:

Фактурирана консумация на вода	л/ж/ден
Минимална стойност	46.00
Средна стойност	119.15
Максимална стойност	209.74

Видно е, че фактурираната консумация на вода, в л/ж/д за „В и К Йовковци“ ООД е близка до средната за сектора, но много по-ниска от максималната стойност.

6. За сравнение въведената норма за потребители без монтирани водомери, съгласно чл. 39, ал. 5, т. 1 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, е **200 л/ж/ден** за обитател при топлофицирано жилище и **167 л/ж/ден** за обитател при нетоплофицирано жилище.

7. По отношение на направения коментар от В и К оператора за причините, които определят тенденциите за намаляване на фактурираните водни количества през изминалия четиригодишен период, следва да бъде отбелязано, че отчетената за обслужваната територия фактурирана консумация на вода за населението и общественения сектор 111 л/ж/ден за 2014 г. се доближава до средната в страната и не подкрепя изложените хипотези за пестеливо използване на вода и икономични водочерпни прибори. Посочената стойност следва да бъде прецизирана, като се отдели специфичното битово количество от това на обществения сектор.

7. Монтираните на водоизточниците измервателни уреди са 224 бр. при общ брой водоизточници 204 бр. за 113 бр. водоснабдителни системи, експлоатирани от „В и К Йовковци“ ООД. В и К операторът отчита и 170 бр. водомери за измерване на количествата вода на вход населени места - 184 бр.

8. Общото количество на подадената вода от дружеството е **24 347 146 м³**, добити от собствени водоизточници, в съотношение повърхностни към подземни - **77% към 23%**.

9. В отчетния доклад за 2014 г. е представена обобщена информация за обособените водомерни зони в обслужваната територия (**51 DMA зони с 9 бр. подзони**), пунктовете за измерване на дебит и налягане, използването на системи за наблюдение и контрол, за получаване на данни от стратегическите пунктове на измерване в реално време и предприетите действия от В и К оператора за намаляване нивото на реалните загуби на вода.

9.1. При положение, че броят на СВО в обслужваната територия е оценен от В и К оператора на 86 386 бр. за 2014 г., а дължината на разпределителната мрежа е 2 876 км, изборът на 76 водомерни точки в зоните показва, че програмата не е финализирана.

9.2. Няма яснота и за необходимия брой точки за измерване, които биха позволили на оператора да получава в реално време необходимата информация за оценка на състоянието на цялата система. Липсват данни и за средното налягане, което се поддържа в отделните зони.

10. За анализирания период не са представени надеждни доказателства, в подкрепа на така представените данни и тенденции, формиращи отделните компоненти в баланса на водните количества, като:

10.1. Наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от проведени нулеви тестове; конкретни мерки, свързани с управление на налягането; използване на специализирано оборудване за контрол на течовете и постигнат ефект върху нивата на реалните и търговските загуби на вода за периода 2011 - 2014 г.

10.2. Постигнат ефект от подмяната на приходните водомери върху фактурираните водни количества, респ. върху приходите на дружеството.

10.3. Създаване на актуална база данни за състоянието на водомерното стопанство; анализ на консумацията и коректно оразмеряване на тип и диаметър на приходните водомери; изпълнение на програмата за монтаж/подмяна на приходни водомери (тази програма категорично не се изпълнява); подобряване на качеството и контрола при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни; подобряване на събираемостта, които биха позволили да бъде направена оценка на отчетените нива на търговските загуби на вода, респ. на тяхната надеждност и достоверност (отчетените стойности от **6,3% до 7,3%** за разглеждания период считаме за занижени и необосновани).

10.4. Извършени проверки от екипи на дружеството за идентифициране на

незаконни връзки към водопроводната мрежа. Информацията следва да се допълни с програмата, по която се извършват проверките, районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (посл. изм., бр. 63 от 2012 г.).

10.5. Обосновка за отчетения висок процент на технологичните загуби на вода - **8,37%** за 2014 г., базирана на въведени вътрешни правила за оценка на годишните обеми вода за собствени нужди на дружеството в ключови за системата пунктове и противопожарни нужди (съставени двустранни протоколи).

11. Положителният ефект от изпълнените мерки в програмата за намаляване на **физическите загуби на вода** във ВС „Йовковци“ е минимален, броят на аварияте в различните пунктове на водоснабдителните системи е висок и без съществена промяна през годините, като разходите за аварийни ремонти остават относително постоянни и в значителен размер (около 1 300 хил.лв./год.). Тези разходи имат и най-висок дял, около 80% от размера на отчетените разходи, в ремонтната програма за услугата „доставяне на вода на потребителите“.

12. Отчетените тенденции за подадените количества на вход ВС показват, че през изминалия четиригодишен период, В и К операторът постига по-ефективно управление на експлоатираната водоснабдителна система, но реализираната икономия на природен ресурс не съответства на поставените цели в одобрения бизнес план за периода 2009 - 2013 г.

13. Изградените и функциониращи системи за наблюдение и контрол в ключови пунктове на мрежата, въведените от В и К оператора съвременни методи за анализ и средствата, които ежегодно се усвояват по съответните програми, предполагат по-висока резултатност по отношение на свързаните показатели със загубите на вода, с оглед подобряване качеството на предоставяната водоснабдителна услуга и предвид факта, че дългосрочните нива трябва да бъдат постигнати в рамките на десетгодишен период или в края на 2015 г.

В хода на проверката е изискана и представена информация за месечните обеми на доставените количества питейна вода на „В и К“ ООД, гр. Габрово за 2014 г., копия на двустранните протоколи (12 бр.) и на издадените фактури (12 бр.). Данните са обобщени в **Таблица № 3.**

Таблица № 3

№	месец	количество, куб. м.
1	Януари	70 427
2	Февруари	72 906
3	Март	56 886
4	Април	61 505
5	Май	55 436
6	Юни	64 699
7	Юли	70 323
8	Август	76 824
9	Септември	64 771
10	Октомври	57 346
11	Ноември	61 377
12	Декември	49 316
Общо за 2014 г.:		761 836

Извод:

„В и К-Йовковци“ ООД продава вода на „В и К“ ООД, гр. Габрово на цена 0,17 лв./м³, която е утвърдена от ДКЕВР с Решение № Ц-026/26.02.2007 г. През 2014 г. продадените количества вода са 761 836 м³, на стойност 129 512,12 лв. (без ДДС).

1.1.2. Измервателни уреди.

Таблица № 4

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
ВС „Йовковци“				
Бр. измервателни уреди, инсталирани при водоизточниците	221	221	221	224
Общ брой на водоизточниците	204	204	204	204
Годишно постигнато ниво	1,083	1,083	1,083	1,098
Бр. населени места с измерване на вход	169	169	169	170
Общ брой на населени места	183	184	184	184
Годишно постигнато ниво	0,923	0,918	0,918	0,924
Бр. водомери, монтирани на СВО	74796	74929	75 050	86 386
Брой на СВО	74796	74929	75 050	86 386
Годишно постигнато ниво	1,000	1,000	1,000	1,000
Бр. водомери преминали последваща проверка	11287	8673	4 768	4 013
Общ брой на водомерите	75017	75150	75 271	86 610
Годишно ниво (бр. водом. прем. посл. пров. с/о общия брой водомери)	0,150	0,115	0,063	0,046

При посещение и проверка на място на обекти на територията на В и К оператора са проверени **8 бр. разходомери/водомери на вход ВС**, вход населено място и на СВО. От тях два са в срок на последваща проверка, като единият е дефектирал (на вход ВС „Йовковци“), респ. **само един е годен за използване като средство за търговско измерване и той е на СВО.**

В хода на проверката от В и К оператора е изискана справка за проверените водомери през 2014 г. От представените документи, удостоверяващи проверката на метрологичните характеристики на 4013 бр. водомери на сградни водопроводни отклонения в лицензирана лаборатория се установи, че 85 бр. са индивидуални и не следва да бъдат включени в общия брой на отчетените от В и К оператора за 2014 г.

От дружеството са изискани копия от протоколи за извършена последваща проверка на средствата за измерване, монтирани на входа на 5 бр. произволно избрани водоснабдителни системи - гр. Горна Оряховица, с. Арбанаси, с. Шереметя, с. Вишовград и Сухиндол. С писмо изх. № 1-17062/30.10.2015 г. „В и К - Йовковци“ ООД е представило 3 бр. копия на актове за демонтаж на старите и монтаж на нови водомери на вход водоснабдителни системи на с. Арбанаси, с. Шереметя и Сухиндол. Ултразвуковият разходомер „Взлет“ на входа на гр. Горна Оряховица е повреден и предстои да бъде ремонтиран, а измервателният уред за с. Вишовград ще бъде подменен до края на м. ноември 2015 г., поради изтекъл срок на последваща проверка. Копия на протоколи за водомерите на двете населени места ще бъдат представени допълнително.

С писмо, изх. № 1-19547/18.11.2015 г. В и К операторът е представил копие на Протокол от 05.11.2015 г. за проверка и ремонт на главен водомер на вход гр. Горна Оряховица, тип УРСВ-010 М, с фабр. № 900036, като е уведомил Комисията, че предстои подмяна на водомера на вход с. Вишовград - до края на м. ноември 2015 г.

Изводи:

1. Съгласно отчетните данни за 2014 г., на 204 бр. водоизточници са монтирани 224 бр. измервателни уреди, с което формално се удовлетворява нормативното изискване за измерване на подадените водни количества на вход ВС.

2. Населените места с измерване на вход са 170 бр. за 2014 г., а броят на населените места, обслужвани от В и К оператора е 184 бр. По този показател постигнатото годишно целево ниво е съответно 0,924.

3. В и К операторът отчита влошаване на постигнатите годишни целеви нива на показателя „брой на водомери, преминали последваща проверка“ за периода 2011 - 2014 г., като през 2011 г. 15 % от общия брой водомери са преминали последваща проверка, а

през 2014 г. - 4,6 %.

4. Тези данни не могат да се приемат за достоверни, тъй като при проверката се установи, че към броя водомери, които са отговорност на В и К оператора и са преминали последваща проверка, ежегодно са включвани и индивидуални измервателни уреди.

5. В и К операторът не поддържа база данни за броя на индивидуалните водомери и частта от тях, която подлежи на последваща проверка. Информацията е необходима за оценка на състоянието и степента на изграденост на обслужваното водомерно стопанство.

6. Броят на водомерите, преминали последваща проверка **не отговаря** на изискванията на Закона за измерванията /ЗИ/ и Заповед А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. А -333/29.05.2014 г.) на Председателя на ДАМТН. Отчетеният брой водомери за проверка не позволява да бъдат постигнати изискванията на „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол” - годишно ниво от 0,2.

7. Спазването на графика за метрологична проверка/монтаж на водомерите е необходимо условие за постигане на нормативните изисквания, което от своя страна ще допринесе за точността на измерванията, с пряк положителен ефект върху нивата на търговските загуби на вода, респ. за коректното изготвяне на водния баланс по населени места и за цялата водоснабдителна система.

1.1.2.1. Представена е „Справка за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери към 31.12.2014 г.” (Приложение № 3.1 от отчета) по водоизточници.

Съгласно представената „Справка за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери към 31.12.2014 г.” добитите водни обеми през 2014 г. за В и К оператора са 26 122 146 м³. Същите не надвишават разрешените годишни водни количества по разрешителните за водовземане (52 863 016 м³).

Заустените отпадъчни водни количества в обслужваната от В и К оператора територия през 2014 г. (14 431 291 м³) не надвишават разрешените количества зауствени отпадъчни води (21 541 179 м³).

Дължимите суми за 2014 г. към МОСВ за водовземане, изчислени съгласно Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, приета с Постановление № 177/24.06.2011 г. на МС (обн. в ДВ, бр. 50 от 1 юли 2011 г.), изменена с Постановление № 377/30.12.2011 г. на МС (обн. ДВ, бр. 3 от 10 януари 2012 г.), в сила от 01.01.2012 г., са в размер на **522 442,92 лв.** (26 122 146 м³ x 0,02 лв.) „В и К Йовковци” ООД, гр. Велико Търново няма изплатени суми към МОСВ за водовземане за 2014 г. Дължимите суми за 2014 г. към МОСВ за замърсяване са в размер на **36 180,38 лв.**, от които са **изплатени 19 480,32 лв.**

Извод:

Дължимите суми за разрешените водни количества по всички разрешителни за водовземане и замърсяване към 31.12.2014 г., посочени в отчетния доклад на В и К оператор, са в размер съответно на **522 442,92 лв.** и на **36 180,38 лв.**, не са заплатени и не съответстват на изчислените, съгласно Тарифата за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване, в сила от 01.01.2012 г.

1.1.2.2. Посещение и проверка на място на избрани обекти, съгласно Програма за извършване на планова проверка на дейността на „В и К Йовковци” ООД, гр. Велико Търново за периода 2011 - 2014 г. (Приложение към писмо на ДКЕВР, с изх. № В-17-31-5/20.07.2015 г. до В и К оператора).

В изпълнение на Заповед № 3-В-7/16.07.2015 г. е извършено посещение на В и К съоръжения и произволно избрани адреси на потребители, обслужвани от „В и К Йовковци” ООД, гр. Велико Търново. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол от 29.07.2015 г., в който са описани посетените обекти, фактическата обстановка, събраните доказателства и направените препоръки към В и К оператора. Предоставената от В и К оператора информация и документи, по писмо на

ДКЕВР с изх. № В-17-31-5/20.07.2015 г., е описана в Приемо-предавателен протокол от 29.07.2015 г.

1. Язовир „Йовковци“.

Основен водоизточник в областта е язовир „Йовковци“, от който се осигуряват 76% от водата, подавана на територията, обслужвана от В и К оператора, като се водоснабдяват 59 населени места.

2. Измервателен пункт на вход ВС „Йовковци“.

Измерването на водните количества е организирано на ВЕЦ „Веселина“, където е монтиран разходомер УРСВ - 010М, ф. № 308012. Разходомерът е проверен на 20.10.2014 г., съгласно протокол на „В и К - Комплект“ ООД и е в срок на последваща проверка. Съгласно протокол на дружеството от 23.07.2015 г. уредът е дефектирал и не подлежи на ремонт.

В момента на проверката подадената вода на вход ВС не се измерва.

В хода на проверката от В и К оператора са изискани и представени:

- протокол за проверка, поддръжка и ремонт от 20.10.2014 г. на разходомер УРСВ-010М с ф. № 308012;

- протокол от 23.07.2015 г., съставен и подписан от длъжностни лица на В и К оператора, за повреда на разходомер УРСВ-010М с ф. № 308012, който е дефектирал и не подлежи на ремонт.

3. ПСПВ „Йовковци“.

Технологията на пречистване е двустъпална, с първично утаяване и филтриране на водата, пред- и постхлориране. Обеззаразяването се извършва с хлор-газ. Осъществява се постоянен контрол върху качеството на суровата и пречистената вода, като резултатите от извършвания мониторинг се отразяват в лабораторен дневник. Водните количества на вход и изход ПСПВ се определят чрез ключова крива, като нивата се наблюдават, както на станцията, така и в диспечерския пункт в централното управление, в реално време.

4. ПСОВ, гр. Велико Търново.

Водните количества на вход станция се отчитат посредством измервателен уред, монтиран след пясъкозадържателите: УЗР Сименс, сумарен обем: 30013970 куб. м; моментно показание: 310 куб. м. На изход ПСОВ не се извършва мерене на количествата пречистени отпадъчни води. Стабилизираните утайки, около 10-15 м³/ден, се транспортират ежедневно на депото за отпадъци край с. Ресен до изграждане на регионалното депо за ТБО на гр. Велико Търново. Технологичната схема на пречистване е двустъпална, с биологично пречистване. Осъществява се постоянен контрол върху качеството на постъпващата и пречистената вода, като резултатите от извършвания мониторинг се отразяват в лабораторен дневник. На изход станция се постигат стандартите за качество на пречистената вода, съгласно разрешителното за заустване. Обезводнените утайки са със средно съдържание на сухо вещество 20 %.

5. Пункт за измерване на подаваната вода към „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово.

„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД подава пречистена вода към община Дряново, обслужвана от „В и К“ ООД, гр. Габрово. Водните количества се измерват с разходомер, УРСВ - 010М. Същият е в срок на последваща проверка, съгласно стикер, до 03.2018 г. Уредът е собственост на „В и К“ ООД, гр. Габрово.

В момента на проверката не се подава вода по направлението - моментно показание 0 куб. м/час, сумарен обем 6354768 куб. м.

6. ПС „Малки чифлик“.

Водните количества се отчитат по водомер тип Rowogaz, с ф. № 508819 81, ф 50, фланшов, Q=40 м³/ч, оловна плomba - не се чете, показание 014749 куб. м. Измервателният уред подлежи на последваща проверка.

7. Адрес на битов потребител - с. Малки чифлик, ул. „Втора“, с титуляр Живко Камбуров.

Водомерът на СВО е: Беласица, Q_n = 2,5 м³/ч, фабр. № 2130648, показание 1117 м³;

пл. пломба, оловна пломба 07. Уредът подлежи на последваща проверка.

Изискани и представени са:

- копие на фактура за 2014 г. - 1 бр.;
- карнет на водомера за периода от 07.12.2012 г. до 21.07.2015 г.;
- извлечение от системата за отчитане и фактуриране, за периода 31.01.2013 г. - 30.12.2014 г.

8. Адрес на стопански потребител: „Болярка - ВТ“ АД, гр. Велико Търново.

Водните количества се отчитат по водомер: фланшов; φ150 mm Powogaz, ф. № - не се чете; оловна пломба - годината не се чете; показание: 946620 м³; водомер на административната сграда - Беласица, Qn = 5 м³/ч, фабр. № 00 001354, показание 00290 м³; оловна пломба 12. Измервателният уред е в срок на последваща проверка.

В хода на проверката са представени:

- копие на договор за заустване от 27.06.2007 г. съгл. Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ;
- копия на фактури за периода от 19.11.2012 г. до 18.11.2014 г. - 24 бр.;
- карнет на водомера за периода от 19.11.2012 г. до 30.06.2015 г.;
- извлечение от системата за отчитане и фактуриране, за периода 15.02.2013 г. - 15.01.2015 г.;
- протоколи от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните отпадъчни води в градска канализация - 5 бр. (2 бр. за 2013 г. и 3 бр. за 2014 г.).

Анализът на приложените справки и представени документи за „Болярка - ВТ“ АД, гр. Велико Търново показва, че при изпитването на взетата проба от отпадъчните води, формирани от стопанския потребител, са регистрирани отклонения от допустимите стойности по показателите НВ (неразтворени вещества), ХПК (химично потребен кислород) и БПК₅ (биологично потребен кислород).

Съгласно разпоредбите на чл. 6 и чл. 7 от Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ (Наредба № 7/14.11.2000 г.), В и К операторът определя конкретно за всеки абонат нормите за допустимото съдържание на замърсяващи вещества в производствените отпадъчни води. Максимално допустимите концентрации на показателите НВ (неразтворени вещества), ХПК и БПК₅ са дадени в Приложение № 1 от подписания договор по Наредба № 7/14.11.2000 г., а именно: по БПК₅ - 500 мг/л, по ХПК - 800 мг/л, по НВ - 300 мг/л.

Изводи:

1. От представените 24 бр. фактури за периода от 19.11.2012 г. до 18.11.2014 г. е видно, че „В и К Йовковци“ ООД е инкасирало услугата „пречистване на отпадъчните води“ на „Болярка - ВТ“ АД, както следва:

- от 19.11.2012 г. до 20.05.2013 г. по степен на замърсеност 2;
- от 20.05.2013 г. до 25.07.2014 г. по степен на замърсеност 3;
- от 25.07.2014 г. до 18.11.2014 г. по степен на замърсеност 2;

2. От представените 5 бр. протоколи от изпитване на заустваните в градската канализация отпадъчни води, формирани от „Болярка - ВТ“ АД, е видно, че е превишена максимално допустимите концентрации по показателите ХПК (800 мгО₂/дм³) и БПК₅ (500 мгО₂/дм³), с изключение на БПК₅ = 340 мгО₂/дм³ в Протокол № ОВ-119/26.08.2014 г.

3. От 20.05.2013 г. „Болярка - ВТ“ АД заплаща услугата „пречистване на отпадъчните води“ по степен на замърсеност 3, а от 25.07.2014 г. - по степен на замърсеност 2, основание за което са протоколи № ОВ-01/09.01.2013 г. (БПК₅ = 510 мгО₂/дм³) и № ОВ-119/ 26.08.2014 г. (БПК₅ = 340 мгО₂/дм³) от изпитване на заустваните в градската канализация отпадъчни води, формирани от „Болярка - ВТ“ АД.

4. От 19.04.2013 г., в издадените от дружеството фактури на „Болярка - ВТ“ АД, за обект „административна сграда - ул. „Магистрална“ № 2А се начисляват суми за пречистване на отпадъчните води по степен на замърсеност 1. В писмо, с изх. № 1-

17062/ 30.10.2015 г., В и К операторът е пояснил, че сградата на ул. „Магистрална“ № 2А е складова база, поради което заплащането на услугата „пречистване на отпадъчните води“ се извършва по степен на замърсеност I.

9. Адрес на търговски потребител: магазин Лидл, гр. Велико Търново, ул. „Серес“ № 3.

Обектът се захранва от сградно водопроводно отклонение (СВО) ф 63 ПЕВП, с водомер $Q_n = 20 \text{ м}^3/\text{ч}$, фланшов, тип Rowogaz, ф. № 11 636067. Измервателният уред подлежи на последваща проверка.

В и К операторът е представил следните документи:

- карнет на водомера за периода от 16.11.2012 г. до 25.06.2015 г.;
- извлечение от системата за отчитане и фактуриране, за периода от 28.10.2013 г. до 18.11.2014 г.;
- копия на фактури за 2014 г. - 12 бр.;
- акт № 0101930/20.09.2012 г. за монтаж на водомер;
- документация за присъединяване на обекта към В и К мрежите;
- предварителен договор за присъединяване на обекта към В и К мрежите от 17.11.2010 г.

Изводи:

1. От представените фактури е видно, че „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново е инкасирало услугата „пречистване на отпадъчните води“ на магазин Лидл по степен на замърсеност I.

2. Не са представени протоколи от изпитване на заустваните в градската канализация отпадъчни води, формирани от магазин Лидл.

3. Не са представени окончателен договор за присъединяване на магазин Лидл, гр. Велико Търново, ул. „Серес“ № 3 към В и К мрежите и договор по Наредба № 7/14.11.2000 г.

С писмо, с изх. № В-17-31-7/27.10.2015 г. Комисията е изисквала от „В и К - Йовковци“ ООД окончателен договор за присъединяване, договор по Наредба № 7/14.11.2000 г. на магазин Лидл и копия на протоколи от извършени пробонабирания, като основание за инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цени за „промишлени и други стопански потребители“ по степен на замърсеност.

В писмо, с изх. № 1-17062/30.10.2015 г., дружеството е представило следната информация:

„Съгласно чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/14.09.2004 г.), получаването на В и К услугите се осъществява при публично известни общи условия, предложени от оператора и одобрени от регулаторния орган. Въпреки, че чл. 8, ал. 6 от същата наредба дава право на В и К операторите да сключват и отделни договори с абонатите, това не е практика на „В и К Йовковци“ ООД. По тази причина с магазин Лидл не е сключен отделен от общите условия на дружеството договор за предоставяне на В и К услуги. Тъй като магазина не предполага изхвърляне на силно замърсени отпадъчни води, с него не е сключван договор за заустване на отпадъчните води и на тези води не се извършва мониторинг. За заплащане на такса за пречистването им е приета I степен на замърсеност, както на всички обществени абонати, заустващи отпадъчни води с ниска степен на замърсеност (БПК₅ до 200 мг/л)“.

10. Адрес на сграда в режим на етажна собственост - гр. Велико Търново, ул. „Стоян Михайловски“ № 25.

СВО ф 40 ПЕВП; водомер Беласица, $Q_n = 10 \text{ м}^3/\text{ч}$; ф. № - не се чете; оловна пломба 05; показание: 8022 куб. м, пл. пломба № 0033061 на вход и № 0033059 на изход. Измервателният уред подлежи на последваща проверка. Броят на откритите индивидуални партии е 26.

Представени документи:

- карнет на общия водомер за периода от 12.09.2014 г. до 23.07.2015 г.;
- извлечение от системата за отчитане и фактуриране, с баланс на отчетите по общия водомер и индивидуалните партиди за периода от 11.12.2013 г. до 10.12.2014 г.;
- Акт № 0073736/27.01.2011 г. за демонтаж и монтаж на водомер.

Изводи:

1. Измервателният уред на СВО не притежава задължителните знаци, съгласно изискванията на Закона за измерванията (ЗИ) и подзаконовата нормативна уредба към него, с което са нарушени изискванията на чл. 32, ал. 10 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи на МРРБ (Наредба № 4) и същият не може да се използва за търговско измерване.

2. Акт № 0073736/27.01.2011 г. за демонтаж и монтаж на водомер не може да бъде приобщен към документацията за сградата в режим на етажна собственост на горепосочения адрес. В документа липсват основни реквизити за сградното водопроводно отклонение и за измервателния уред. Записаните номера на пластмасовите пломби - пред и след водомера не съответстват на тези, установени при проверката. Липсва подпис на представител на потребителя (абоната).

3. От представеното копие на карнета на общия водомер е видно, че отчетите не са удостоверени с подпис на представител на потребителя, което не съответства на разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от Наредба № 4/2004 г.

4. От представеното извлечение от системата за отчитане и фактуриране, с баланс на отчетите по общия водомер и индивидуалните партиди за периода от 11.12.2013 г. до 10.12.2014 г. е видно, че разход „общо потребление“ не надвишава 20%. За 5 месеца от посочения период не е разпределян разход „общо потребление“, а за останалите 7 месеца средният разход „общо потребление“ е 4,5%.

В Констативен протокол от 29.07.2015 г. е изискано от В и К оператора да представи протоколи от последваща проверка/подмяна на измервателните уреди, посочени в т. I от същия протокол, в срок до **28.08.2015 г.**

С писмо, с вх. № В-17-31-7/27.08.2015 г. В и К операторът е представил 5 бр. копия на протоколи за демонтаж на старите и монтаж на нови водомери за следните обекти:

- ПС „Малки чифлик“;
- Адрес на битов потребител - с. Малки чифлик, ул. „Втора“, с титуляр Живко Камбуров;
- Адрес на стопански потребител: „Болярка - ВТ“ АД, гр. Велико Търново;
- Адрес на търговски потребител: магазин Лидл, гр. Велико Търново, ул. „Серес“ № 3;
- Адрес на сграда в режим на етажна собственост - гр. Велико Търново, ул. „Стоян Михайловски“ № 25.

Допълнително са представени:

- протокол на „В и К - Комплект“ ООД от 27.08.2015 г. за демонтаж на разходомер УРСВ-010М с ф. № 308012, монтиран на ВЕЦ „Веселина“. Като причина за демонтажа е посочена повреда вследствие на токов удар, а производството на резервни части за този модел разходомери е прекратено от края на 2013 г.;
- приемателно-предавателен протокол на „В и К - Комплект“ ООД от 27.08.2015 г. за монтаж на разходомер „AFLOWT“ UF, фабр. № 1400020 на ВЕЦ „Веселина“.

Констатации след посещението и проверката на място на гореизброените обекти:

1. Констатирано се пропуски във водената отчетност - липса на задължителни реквизити в съставяните протоколи за монтаж/демонтаж на измервателните уреди на СВО, адресите и титулярите на партиди, както и подписи на карнетите, удостоверяващи посещението на съответния адрес;

2. От проверените 8 бр. разходомери/водомери на вход ВС, вход населено място и на СВО, два са в срок на последваща проверка, от които един е дефектирал (на вход ВС

„Йовковци“), респ. само един е годен за използване като средство за търговско измерване;

3. От изисканите допълнително данни за годността на монтираните измервателни уреди на вход на пет водоснабдителни системи се установи, че и петте са или с изтекъл срок на последваща проверка или са дефектирали (на вход гр. Горна Оряховица,

гр. Сухиндол, с. Арбанаси, с Шереметя и с. Вишовград), съгласно писмо, с изх. № 1-19547/18.11.2015 г. на В и К оператора;

4. В одобрения бизнес план на дружеството за удължения регулаторен период 2014 -2015 г. и представените допълнително обяснения от В и К оператора е посочено, че общият брой на измервателните уреди на вход ВС е **221 бр.**, като част от тях изпълняват функциите и на измервателни уреди на вход населено място, **при общ брой на водоизточниците - 204 бр., респ. 184 бр. на населените места, което показва, че отчетените нива на съответните показатели не са коректни и са завишени, като не е ясно за кои водоизточници, респ. населени места не е осигурено измерване;**

5. От формална гледна точка данните на В и К оператора сочат, че **над 95% от подаваните водни количества на вход ВС „Йовковци“ се измерват, но на практика от избраните пунктове за проверка се установи, че нито един уред не отговаря на изискванията на Закона за измерванията, т.е. изготвяните ежегодно баланси на водните количества не могат да бъдат приети за достоверни, както и направените анализи относно компонентите на водния баланс и тенденциите в тяхното изменение.**

1.2. Ползвана ел. енергия.

Потребеното количество ел. енергия в периода 2011 - 2014 г., в кВтч е отразено в **Таблица № 5**, като данните са обобщени от представените отчетни данни за 2011 г. и 2012 г. в актуализирания и допълнен бизнес план за развитие на дейността на дружеството за периода до 31.12.2015 г., а за 2013 г. и 2014 г. - от представения годишен отчет.

Таблица № 5

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
ВС „Йовковци“				
1. „Доставяне на вода на потребителите“				
Потребено количество ел. енергия, кВтч	9 462 069	9 203 184	9 110 165	8 604 411
Количества вода на вход ВС, м ³	27 856 091	28 193 171	27 177 308	24 347 146
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м ³	0,340	0,326	0,335	0,353
Фактурирано количество питейна вода, м ³	10 541 623	10 692 926	10 161 000	9 761 959
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{ф.} м ³	0,897	0,860	0,897	0,881
2. „Пречистяване на отпадъчните води“				
Потребено количество ел. енергия, кВтч	3 129 056	3 462 567	3 184 883	3 100 939
Количества отпадъчни води на вход ПСОВ, м ³	15 755 176	14 957 951	14 316 311	13 642 920
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м ³	0,199	0,231	0,222	0,227
Фактурирано количество пречистени отпадъчни води, м ³	5 448 000	5 366 000	5 229 000	5 132 159
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{ф.} м ³	0,574	0,645	0,609	0,604
ВС „За друг В и К оператор“				
1. „Доставяне на вода на потребителите“				
Потребено количество ел. енергия, кВтч	65 406	47 355	56 604	47 640
Фактурирано количество питейна вода, м ³	3 199 878	2 633 318	2 039 862	1 775 000
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / м ³	0,020	0,018	0,028	0,027

В хода на проверката са изискани и представени копия на фактурите за заплатена ел. енергия за периода 2012 - 2014 г.

Изводи:

За услугата „доставяне на вода на потребителите“:

1. Дружеството представя справките за специфичен разход на ел. енергия (Приложение № 5 от отчетните данни) по експлоатационни райони, поради което не

може да бъде извършен анализ на разходния коефициент на електроенергията, изчислен според приноса на всяка една водоснабдителна система спрямо общия обем на фактурираното количество доставена вода.

2. Съгласно Приложение № 5 - Справка за специфичен разход на ел. енергия за 2014 г., с много висок специфичен разход на ел. енергия, спрямо фактурираното количество доставена вода, е **ЕР „Павликени“ - 3,047 кВтч./м³**.

С висок специфичен разход на ел. енергия спрямо отчетения за ВС „Йовковци“, за 2014 г. - 0,881 кВтч./м³, са:

- ЕР „Полски Тръмбеш“ - 1,338 кВтч./м³;
- ЕР „Стражица“ - 1,910 кВтч./м³;
- ЕР „Елена“ - 1,152 кВтч./м³.

От Приложение № 2 - Справка за подадени и фактурирани водни количества през 2014 г., е видно, че загубите на вода за населените места към ЕР „Павликени“ са много високи - над 60 % до 83,29%.

3. Следва да се отбележи, че високият специфичен разход на ел. енергия за посочените по-горе ЕР се дължат основно на големите загуби на вода и вероятно на не добре оптимизирани режими на работа на помпените агрегати.

4. През 2014 г. потреблението на ел. енергия (8 604 411 кВтч.) е намаляло с 5,6% спрямо същото за 2013 г., но при намаление на фактурираната доставена вода, поради което специфичният разход на ел. енергия остава почти без промяна за разглеждания период от 2011 - 2014 г.

5. Във връзка с отчетените значителни отклонения на наблюдаваните показатели от средните стойности за дружеството, е необходимо В и К операторът да изготви анализ за причините за отчетената негативна тенденция и **да предприеме адекватни мерки за оптимизиране работата на водоснабдителната система в ЕР „Павликени“, с цел по-ефективното ѝ управление, като поеме конкретни ангажименти по отношение на сроковете за изпълнението им.**

6. Проучванията на всички помпени станции по водопроводната мрежа в обслужваната територия следва да продължат, като се анализира работата на помпените агрегати и подаваните водни количества, обследват се териториите и мрежите, захранвани от обектите, и се преценяват възможностите за тяхната, реконструкция и оптимизация, с цел подобряване на енергийната ефективност на системите.

За услугата „пречистване на отпадъчните води“:

1. Отчетеният разход на ел. енергия се променя незначително, като намалението за периода от 2011 - 2014 г. е 8,8 %.

2. Намалението на потребените количества ел. енергия съответства на по-малките количества фактурирани пречистени отпадъчни води.

3. Специфичният разход на ел. енергия остава без промяна през четирите години. В тази връзка следва да се предприемат мерки за подобряване на енергийната ефективност на пречиствателните съоръжения.

4. В количеството потребена ел. енергия е включен и разходът на електрическа енергия от когенерация за нуждите на ПСОВ, а именно: 2012 г. - 395 199 кВтч., 2013 г. - 316 276 кВтч. и 2014 г. - 400 000 кВтч. (Данните са от одобрения бизнес план на дружеството за периода 2014 - 2015 г., като за 2012 г. и 2013 г. са отчетни, а за 2014 г. - прогнозни. Разходът на електрическа енергия от когенерация не е даден отделно в отчетните данни).

1.3. Мероприятия за подобряване на енергийната ефективност на В и К системите.

Разходните коефициенти на електроенергията за услугите, предоставяни от В и К оператора за ВС „Йовковци“ през 2014 г., са както следва:

Доставяне на вода на потребителите:

0,353 kWh/м³ спрямо количеството вода на вход ВС;

0,881 kWh/m³ спрямо фактурираното количество питейна вода;

Пречистване на отпадъчните води:

0,227 kWh/m³ спрямо количеството отпадъчни води на вход ПСОВ;

0,604 kWh/m³ спрямо фактурираното количество пречистени отпадъчни води;

„В и К - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново е представило информация, свързана с подобряване на енергийната ефективност и намаляване на потреблението на електрическа енергия, съгласно която са реализирани следните мероприятия:

1. Чрез постоянен мониторинг на водното количество, регистрирано на изходния разходомер на яз. „Йовковци“ се следи и регулира пълненето на резервоарите по деривацията, с оглед недопускане на преливане и загуба на вода;

2. Включване на нови обекти за диспечеризация;

3. Редуциране потреблението на върхова тарифа и увеличаване на нощната консумация на електрическа енергия;

4. Въвеждане на честотно управление по налягане на помпените агрегати:

- ПС „Малък чифлик”;

- ПС „Ресен стара”;

- ПС „Павликени”;

- ПС „Група Беброво”.

Съгласно подадената отчетна информация от дружеството, ефект от използването на честотно управление за намаляване разхода на електроенергия има само в ПС „Ресен Стара“. В ПС „Малък Чифлик“ поради авария през половината от 2014 г. е работил резервния помпен агрегат, който е с по-голяма мощност и без честотно регулиране. При другите помпени станции се наблюдава повишаване на относителния разход на електроенергия, което се дължи на факта, че при настъпване на „скрита“ авария помпените агрегати работят постоянно, за да могат да покрият зададеното им налягане и почти двойно увеличават разхода.

Изводи:

1. Независимо от реализираните дейности за подобряване на енергийната ефективност на В и К системите, дружеството е постигнало незначително намаление на разхода на електроенергия, респ. на специфичния разход на ел. енергия за услугите „доставяне на вода на потребителите” и „пречистване на отпадъчните води”.

2. До момента В и К операторът не отчита положителен ефект от използването на честотно управление на помпените агрегати. За да се постигне такъв е необходимо паралелно да се изпълняват дейности за подобряване на експлоатационното състояние на мрежата, с реално намаляване на броя на аварияте, а подобна тенденция не се открива в отчетните доклади на В и К оператора.

1.3. Брой на постъпили и разгледани жалби.

Таблица № 6

	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Бр. постъпили жалби	96	97	108	65
Отговорено в срок	90	92	106	62
Не е отговорено в срок	0	0	0	0
Бр. жалби, на които не е отговорено	6	5	2	3
Бр. жалби, депозиран в КЕВР	няма данни	няма данни	7	7

Отчетеният общ брой постъпили жалби общо за В и К оператора през 2014 г. е намалял значително в сравнение с постъпилите жалби за всяка година от разглеждания период. На всички жалби е отговорено в нормативно определения срок. Данните в графа „Бр. жалби, на които не е отговорено“ се отнасят за оттеглените жалби.

От представената „Справка за броя на постъпилите жалби“ (Приложение № 6 от отчета) за 2014 г. е видно, че с най-голям брой са жалбите, които са отнесени в графа „други“ - 29 бр. (44,6%). Останалите 36 бр. са отчетени, както следва:

✓ несъгласие с начислените водни количества - 20 бр. (30,8%);

✓ за нарушено водоподаване - ниско/високо налягане и прекъсвания - 7 бр.

(10,8%);

- ✓ за висок разход „обща нужда” - 5 бр. (7,7%);
- ✓ за наводнения от канализационната мрежа - 3 бр. (4,6%);
- ✓ за лошо качество на питейната вода - 1 бр. (1,5%).

Изводи:

1. В и К операторът изпълнява 100% показателя „Писмени жалби, на които е отговорено в 14 дневен срок”, като за разглеждания период от 2011 - 2014 г. няма жалби, на които не е отговорено в срок.

2. През 2014 г. е постигнато значително намаление на общия брой жалби за В и К оператора - с 40,0% по-малко спрямо 2013 г.

3. Постъпилите в Комисията жалби срещу В и К оператора през 2013 г. и 2014 г. са **по 7 бр.**, което показва, че В и К операторът е създал добра организация за работа с потребителите и решава своевременно възникналите спорове с тях, видно от минималния брой на жалбите, които се отнасят до регулатора с искане за съдействие.

1.5. Присъединяване на нови потребители към В и К системите.

ВС „Йовковци”

Таблица № 7

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Брой СВО	74 796	74 929	75 050	86 386
Брой на заявките за присъединяване към водопроводната мрежа, изпълнени в 30 дневен срок	144	133	141	133
Общ брой заявки за присъединяване към водопроводната мрежа	144	133	141	133
Дължина на разпределителната мрежа, км	1 973	1 974	1 974	1 966
Брой СКО	9 309	9 320	9 339	9 361
Брой на заявките за присъединяване към канализационната мрежа, изпълнени в 30 дневен срок	17	20	19	22
Общ брой заявки за присъединяване към канализационната мрежа	17	20	19	22
Дължина на канализационната мрежа, км	294	294	294	294

Изводи:

1. За периода 2011 - 2014 г. В и К операторът изпълнява всички заявки за присъединяване към водопроводната и канализационната мрежи в предвидения 30 дневен срок. Изпълнението на ГЦН е 100%.

2. Броят на новоприсъединените потребители към водопроводната и канализационната мрежи в годишен аспект е относително постоянен.

1.6. Общ брой потребители на В и К услуги

Броят на потребителите на територията, обслужвана от „В и К Йовковци” ООД по услуги е както следва:

Таблица № 8

Брой потребители за услугата:	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
1. „Доставяне на вода на потребителите”	156 592	157 294	158 020	158 849
2. „Отвеждане на отпадъчните води”	94 046	94 066	94 765	95 283
3. „Пречистване на отпадъчните води”	77 612	78 236	78 903	79 463

Изводи:

1. Броят на потребителите за трите услуги, предоставяни от В и К оператора за периода 2011 - 2014 г., показва трайна тенденция към нарастване.

2. Съотношението на броя на потребителите (абонати) на канализационни услуги

към потребителите (абонати) на водоснабдителни услуги в края на периода е **60,0%**.

3. Съотношението на броя на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“ към броя на потребителите на услугата „доставяне на вода на потребителите“ определя ниво от **50,02 %**.

4. Така отчетените отношения съответстват на нивата на покритие със съответната услуга. В приблизително същите отношения са и фактурираните водни количества по услуги.

1.7. Брой на аварията по В и К системите.

Представените справки за броя на аварията по водопроводната и канализационна мрежи (довеждащи водопроводи, разпределителна мрежа, СВО, ВПС и СКО), Приложение № 8 от годишните отчети за 2011 - 2014 г., са по експлоатационни райони. Няма информация за броя на аварията по населени места. Информацията е обобщена в следната таблица:

Таблица № 9

Брой аварии по:	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
довеждащи водопроводи	479	586	517	465
разпределителна водопроводна мрежа	1 172	1 585	1 378	1 160
СВО	946	1 249	1 024	876
ВПС	74	64	70	78
канализационната мрежа	224	263	302	347
СКО	249	239	220	236

От приложената от В и К оператора справка се вижда, че най-голям брой аварии по водопроводната мрежа през 2014 г. са възникнали в район Павликени, като по довеждащите водопроводи са отчетени 117 бр. аварии, а по разпределителната водопроводна мрежа - 201 бр. Голям брой аварии спрямо дължината на водопроводната мрежа се наблюдават в район Лясковец - 0,59 бр./км по довеждащите водопроводи и 1,21 бр./км по разпределителната мрежа.

По отношение на аварията на канализационната система през 2014 г., най-голям брой регистрирани аварии са възникнали в район Горна Оряховица - 139 бр. и район Велико Търново - 90 бр.

През 2014 г. отчетеният брой аварии по водопроводната мрежа, както и тези на СВО, е най-малък спрямо предходните три години.

Броят на аварията по канализационната мрежа следва ясно изразена тенденция на нарастване - от 224 бр. през 2011 г. до 347 бр. през 2014 г., т.е. с 55,0% повече. Аварията на СКО през 2014 г. са със 7,3 % повече от тези през 2013 г.

В и К операторът е посочил в отчетния доклад за 2014 г., че за намаляване на броя на аварията по В и К мрежите се работи в следните направления:

- подмяна на амортизираната магистрална и разпределителна мрежа и краново стопанство;
- поддръжка и подмяна на помпените агрегати и др.

Изводи:

1. Средните стойности за В и К отрасъла за 2014 г., съгласно отчетните данни от В и К операторите, за брой аварии към дължина на довеждащите водопроводи и брой аварии към дължина на разпределителната водопроводна мрежа, са съответно 0,516 бр./км и 1,088 бр./км. Същите за „В и К - Йовковци“ ООД са 0,511 бр./км и 0,590 бр./км., или по-ниски от средните за сектора.

3. За достигане на дългосрочните нива за брой аварии към дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа (съответно 0,10 и 0,20 за първи клас) е необходимо подобряване на техническото и експлоатационно състояние на довеждащите водопроводи.

4. Съотношението на общия брой аварии на СВО към общия брой СВО - отчет

0,010, при средна стойност за сектора 0,016, показва, че по този показател е достигнато дългосрочното ниво - 0,05. В и К операторът е достигнал и дългосрочното ниво по показателя съотношение на годишния брой аварии в помпени станции спрямо общия брой помпени станции - 1,0, а именно за 2014 г. достигнатото ниво е 0,415.

5. Съотношението на общия брой аварии по канализационната мрежа към дължината на канализационната мрежа за 2014 г. е 1,182 бр./км, при средно за В и К отрасъла 1,450 бр./км и дългосрочно ниво 0,01 бр./км. Отчетеното ниво е показател за недоброто техническо състояние на канализационната мрежа.

6. Съотношението на годишния брой аварии спрямо броя на сградните канализационни отклонения за 2014 г. е 0,0097. Средното за В и К сектора е 0,009 бр./км, а дългосрочното - 0,01 бр./км. **По този показател дружеството е достигнало дългосрочното ниво.**

7. За намаляване броя на аварията и достигане на нормативните дългосрочни нива, е необходимо В и К операторът редовно да отразява в дневниците за аварии всички данни и обстоятелства за възникването, локализирането и отстраняването им, което изисква въвеждането на електронни регистри по експлоатационни райони.

8. След анализ на данните и изясняване на причините за възникването на аварията по довеждащите водопроводи, разпределителната водопроводна мрежа и СВО, ще могат да бъдат определени проблемните участъци и планирани необходимите финансови и материални средства в ремонтната и инвестиционна програми на дружеството, за постигане на по-високо качество на предоставяните водоснабдителни услуги.

1.8. Изпълнение на ремонтната програма.

Размерът на вложените средства от В и К оператора, по изпълнение на ремонтната програма през периода 2011 - 2014 г. по услуги, е показан в **Таблица № 10**.

Таблица № 10

Разходи за ремонти по видове услуги	2011 г. отчет хил. лв.	2012 г. отчет хил. лв.	2013 г. отчет хил. лв.	2014 г. отчет хил. лв.
1. „Доставяне на вода на потребителите”	1 719	1 526	1 402,3	943
2. „Отвеждане на отпадъчните води”	84	60	111	53
3. „Пречистване на отпадъчните води”	89	96	103,1	82,1

От отчетите за изпълнението на ремонтните програми по години (Приложение № 9) е видно, че за трите услуги дружеството е вложило голяма част от средствата за аварийни ремонти, вследствие на отчетения брой аварии по В и К мрежите.

Размерът на вложените финансови средства по ремонтната програма и за трите услуги е най-малък през 2014 г., като за разглеждания период от 2011 - 2014 г. намалението е: 45,1% за услугата „Доставяне на вода на потребителите”, 36,9% за услугата „Отвеждане на отпадъчните води” и 7,8% за услугата „Пречистване на отпадъчните води”.

Извод:

Отчетените средства в ремонтната програма за услугата „доставяне на отпадъчните води” за периода 2011-2014 г. кореспондират с големия брой аварии по водопроводната мрежа и недоброто ѝ техническо състояние.

1.9. Взаимоотношения с други фирми (общо за дружеството).

От представената информация в Приложение № 10 от отчета за 2014 г. може да бъде направена оценка на обема основни дейности, които са възложени за изпълнение на външни фирми и икономическата изгода за В и К оператора.

Справката обхваща 23 бр. договори по процедури по ЗОП, преобладаващо с едногодишен срок на действие.

Предметът на договорите е:

- доставка на В и К материали, електроматериали, реагенти, флокуланти и др.;
- предоставяне на финансови услуги;
- инкасиране на суми за ползвани В и К услуги;
- доставка на полиетиленови тръби, инертни материали и др.;
- доставка на активна електрическа енергия и изпълнение функциите на координатор на стандартна балансираща група;
- застрахователни услуги;
- осигуряване на въоръжена и невъоръжена охрана с пропускателен режим.

1.10. Справка с месечните количества на вход и изход ПСПВ.

Основен водоизточник в областта е язовир „Йовковци“, от който се осигуряват 76% от водата, подавана на територията, обслужвана от В и К оператора, като се водоснабдяват 59 населени места. Преди да бъде подадена към потребителите, водата се пречиства в ПСПВ „Йовковци“, която е единствената ПСПВ, експлоатирана от „В и К Йовковци“ ООД. Технологиията на пречистване е двустъпална, с първично утаяване и филтриране на водата, пред и постхлориране. Обеззаразяването се извършва с хлор-газ.

Осъществява се постоянен контрол върху качеството на суровата и пречистената вода, като резултатите от извършвания мониторинг се отразяват в лабораторен дневник. Водните количества на вход и изход ПСПВ се определят чрез ключова крива, като нивата се наблюдават, както на станцията, така и в диспечерския пункт в централно управление, в реално време. ПСПВ „Йовковци“ е пусната в експлоатация на 01.05.1979 г. Пълният проектен капацитет на станцията е 2500 л/с, като това водно количество може да бъде пречистено при експлоатация на всички съоръжения. Към настоящия момент водното количество варира от 700 до 1200 л/с, в зависимост от водопотреблението.

Таблица № 11

Водни количества на вход и изход ПСПВ „Йовковци“ в куб. м.				
год.	2011	2012	2013	2014
вход	24 394 770	24 128 400	22 706 632	20 558 880
изход	23 520 910	23 385 602	21 954 272	19 545 652
технолог. заг., м ³	873 860	742 798	752 360	1 013 228
технолог. заг., %	3,6	3,1	3,3	4,9

Потребеното количество електроенергия за периода 2011 - 2014 г. за ПСПВ „Йовковци“, както и специфичният разход на ел. енергия спрямо постъпилите количества вода на входа на пречиствателната станция, са дадени в **Таблица № 12**.

Таблица № 12

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Потребено количество ел. енергия, кВтч	324 000	328 320	296 760	323 760
Количества вода на вход ПСПВ, м ³	24 394 770	24 128 400	22 706 632	20 558 880
Специф. разход на ел. енергия, кВтч /Q _{вх.} м ³	0,0133	0,0136	0,0131	0,016

Изводи:

1. Подадените и пречистените количества вода от ПСПВ „Йовковци“ за периода 2011 - 2014 г. са с тенденция към намаляване, като подадената на вход ПСПВ вода през 2014 г. е с 15,7 % по-малко в сравнение с 2011 г.

2. През първите три години от периода технологичните загуби в ПСПВ намаляват, но през 2014 г. нарастват с 32,6 % спрямо предходната година, което не кореспондира с намаляващите количества вода на входа на ПСПВ „Йовковци“.

3. Нарастването на потребеното количество ел. енергия за нуждите на ПСПВ „Йовковци“, както и на специфичния разход на ел. енергия, при намаляващи количества вода на вход ПСПВ през 2014 г., е индикатор за неефективно управление на технологичния процес. Данните за качеството на суровата вода от последната година

на разглеждания период не показват значителни отклонения спрямо отчетените през предходните години по основните наблюдавани показатели - мътност, цвят, манган и желязо и обичайните им сезонни флуктуации, което налага да бъде направен анализ на работата на основните съоръжения и мощности по пътя на водата, с цел изясняване на причините за влошената работа на станцията и предприемане на адекватни действия за преодоляването им.

4. Независимо от наблюдаваните тенденции в работата на пречиствателната станция, следва да бъде отбелязано, че отчетеният специфичен разход на ел. енергия **0,016 кВтч /Qвх. м³** е нисък, в сравнение с други станции, с идентична технология на пречистване. Необяснимо е как същият показател, характеризиращ работата на цялата ВС „Йовковци“, нараства до **0,353 кВтч / м³ подадени вода на вход ВС**, при положение, че около 80% от водните количества за системата преминават през пречиствателната станция и основният разход на ел. енергия би следвало да бъде отчитан в този пункт на системата. Преразход на ел. енергия най-вероятно се допуска в следващи пунктове, където се налага препомпване на водни количества при неподходящи условия и режими на работа на помпените агрегати, а мерките, които В и К операторът е предприел за ограничаване на този разход, не са ефективни.

1.11. Качество на питейната вода.

1.11.1. Физикохимични и радиологични показатели.

През периода 2011 - 2014 г. в дружеството функционира изградена съвместно с РЗИ гр. Велико Търново система за мониторинг на водата, предназначена за питейно-битови нужди. Качеството на питейната вода се определя съгласно изискванията на Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели. В хода на проверката са представени за всяка година поотделно: програмите за мониторинг на качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, подавана от „В и К Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново, с приложени графици и пунктове за пробонабиране; показатели за постоянен мониторинг; показатели за периодичен мониторинг.

Собственият мониторинг на В и К оператора се извършва от акредитирана Изпитвателна „Лаборатория води“ към „В и К Йовковци“ ООД, притежаваща сертификат за акредитация съгласно БДС EN ISO/IEC 17025:2006 с рег. № 215 ЛИ/05.08.2014 г., издаден от ИА „БСА“, гр. София; дата на първоначалната акредитация 24.02.2009 г. Обхватът на акредитация на лабораторията е следния:

- изпитване на води, предназначени за питейно-битови цели, подземни и повърхностни; отпадъчни води; утайки;
- вземане на проби от води, предназначени за питейно-битови цели, подземни и повърхностни води; отпадъчни води.

Сертификатът за акредитация е валиден до 28.02.2017 г. Заповед № 461/05.08.2014 г. е неделима част от него.

Показателите, за които лабораторията няма техническа обезпеченост за анализ, се възлагат на външни акредитирани лаборатории. За 2014 г.: „СЖС България“ ЕООД, като пробите са изпитват в лабораторията в гр. Варна, и Институт по почвоведение, агротехнологии и защита на растенията „Н. Пушкиров“, гр. София, където се извършват анализи по радиологични показатели.

В хода на проверката от В и К оператора е изискан анализ на данните от извършвания мониторинг върху качеството на питейните води. Представени са данни от РЗИ гр. Велико Търново за броят на нестандартните проби за всяка година от периода 2011 - 2014 г. Отклоненията са както следва:

- 2011 г. - 6 бр. (5 бр. по показател „коли форми“ и 1 бр. по показател „ешерихия коли“);
- 2012 г. - 30 бр. (27 бр. по показател „коли форми“ и 3 бр. по показател „ентерококи“);
- 2013 г. - 22 бр. (13 бр. по показател „коли форми“ и 9 бр. по показател

„ентерококи“);

- 2014 г. - 31 бр. (17 бр. по показател „коли форми“ и 14 бр. по показател „ешерихия коли“).

Таблица № 13

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Общ бр. проби, взети за анализ	402	425	250	250
Бр. проби, отговарящи на нормативните изисквания	367	389	224	227
Годишно ниво	0,913	0,915	0,896	0,908

По показателя „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по физикохимични и радиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“, В и К операторът отчита висок процент на съответствие със стандартите. За периода 2011 - 2014 г. няма изразена тенденция за изменение на годишното ниво по този показател. Отчетеното ниво за 2014 г. (0,908) е значително по-малко от дългосрочното ниво за първи клас система е 0,98 (98%).

1.11.2. Микробиологични показатели.

Таблица № 14

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Общ бр. проби, взети за анализ	367	380	250	250
Бр. проби, отговарящи на нормативните изисквания	290	314	238	243
Годишно ниво	0,790	0,826	0,952	0,972

По показателя „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по микробиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“, В и К операторът отчита висок процент на съответствие със стандартите за последните две години от разглеждания период. Наблюдава се тенденция към повишаване на годишното ниво, като дългосрочното ниво за първи клас система е 0,99 (99%).

Изводи:

1. В и К операторът отчита висок процент на съответствие със стандартите по двете групи показатели.

2. Отчетените годишни целеви нива за 2014 г. по двата показателя не достигат дългосрочните нива за първи клас система.

3. По показателя „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по физикохимични и радиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“ В и К операторът постига по-нисък процент на съответствие - 90,8 % за 2014 г. от средната стойност за В и К сектора в България - 94,86 %.

4. По показателя „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по микробиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“ дружеството е постигнало през 2014 г. по-висок процент на съответствие от средната стойност на показателя за В и К сектора - 96,56 %.

5. С цел подобряване качеството на питейната вода, следва дружеството да предприеме мерки за качествена профилактика на мрежата и санирането ѝ след отстраняване на аварии, както и правилно дозиране на хлор в определените пунктове за обеззаразяване на водата. Високото ниво на вътрешен контрол и своевременното отстраняване на причините ще позволи на В и К оператора да сведе до минимум здравния риск за населението.

1.12. Количества на отпадъчните води преминали през ПСОВ.

„В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново експлоатира две пречиствателни станции за отпадъчни води - ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица.

ПСОВ, гр. Велико Търново - пусната е в експлоатация през 1982 г., с проектен

капацитет за **165 000 екв. жители** и средноденоношен дебит 37 500 куб.м/дн. или 434 л/сек. Технологичната схема на пречистване е двустъпална, с биологично пречистване, с аеробна стабилизация и последващо механично обезводняване на утайките.

ПСОВ, гр. Горна Оряховица - пусната в експлоатация на 21.12.2007 г. Проектирана е да пречиства отпадъчните води от Горна Оряховица, Лясковец и Долна Оряховица, със средноденоношен дебит 16 028 m³ куб.м/дн. или 185,5 л/сек, и проектен капацитет до 2030 г. за **102 550 екв. жители**. Технологичната схема на пречистване е двустъпална, със съоръжения за отстраняване на азот и фосфор (допречистване).

В и К операторът е представил справки с данни за месечните количества отпадъчни води на вход и изход ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица за периода 2011 - 2014 г. (Приложение № 14 от годишните отчети).

Таблица № 15

год.	2011		2012		2013		2014	
ПСОВ	Q вход, м ³	Q изход, м ³	Q вход, м ³	Q изход, м ³	Q вход, м ³	Q изход, м ³	Q вход, м ³	Q изход, м ³
В. Търново	11 723 400	11 723 400	10 756 688	10 756 688	9 906 860	9 906 860	8 546 471	8 546 471
Г. Оряховица	4 031 776	4 228 683	4 201 263	4 449 196	4 409 451	4 588 439	5 096 449	5 884 821
общо	15 755 176	15 952 083	14 957 951	15 205 884	14 316 311	14 495 299	13 642 920	14 431 292

Потребеното количество електроенергия за периода 2011 - 2014 г. за двете ПСОВ поотделно, както и специфичният разход на ел. енергия спрямо постъпилите количества вода на входа на пречиствателните станции, са дадени в **Таблица № 16**.

Таблица № 16

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
ПСОВ, гр. Велико Търново				
Потребено количество ел. енергия, кВтч	2 201 304	2 237 440	2 004 577	1 946 411
Количества отп. вода на вход ПСОВ, м ³	11 723 400	10 756 688	9 906 860	8 546 471
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м ³	0,340	0,326	0,335	0,353
ПСОВ, гр. Горна Оряховица				
Потребено количество ел. енергия, кВтч	926 352	936 636	1 118 010	1 124 825
Количества отп. вода на вход ПСОВ, м ³	4 031 776	4 201 263	4 409 451	5 096 449
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м ³	0,230	0,223	0,254	0,221

Извод:

1. При проектен капацитет на ПСОВ, гр. Велико Търново $Q_{ср. ден} = 37\,500\text{ м}^3/\text{ден}$, средно дневното количество за 2014 г. е $23\,415\text{ м}^3/\text{ден}$ или хидравличното натоварване на станцията е средно **62,4%** от проектното.

2. При проектен капацитет на ПСОВ, гр. Горна Оряховица $Q_{ср. ден} = 16\,028\text{ м}^3/\text{ден}$, средно дневното количество за 2014 г. е $13\,963\text{ м}^3/\text{ден}$ или хидравличното натоварване на станцията е средно **87,1%** от проектното.

3. Количеството потребена ел. енергия за нуждите на ПСОВ, гр. Велико Търново намалява с 11,6 % за периода 2011 - 2014 г., но отпадъчната вода, постъпила на вход ПСОВ намалява значително - с 27 %, поради което специфичният разход на ел. енергия нараства.

4. Специфичният разход на ел. енергия за 2014 г. за ПСОВ, гр. Горна Оряховица намалява спрямо предходната година, но потребената ел. енергия е с тенденция към нарастване, което съответства на нарастването на количествата отпадъчна вода на входа на ПСОВ.

1.13. Резултати от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор, поотделно за всяка станция

Стандартите за качество на пречистените води трябва да са в съответствие с Директивата на Европейските стандарти EU 91/271/ЕЕС и Наредба № 6/09.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. След въвеждането на обектите в експлоатация

параметрите на изхода на пречиствателните станции не трябва да превишават следните стойности:

Таблица № 17

Параметри	Директива EU 91/271/ЕЕС мг/л	Наредба №6 / 09.11.2000 мг/л	Проектни параметри мг/л
БПК ₅	25	25	25
ХПК	125	125	125
НВ	35	35	35

За осъществяване на контрол върху качеството на отпадъчните води „В и К Йовковци” ООД, гр. Велико Търново изпълнява собствен мониторинг съгласно изискванията на издадените от МОСВ разрешителни за заустване във воден обект. По информация на В и К оператора качествата на пречистената вода се контролират ежедневно, като се анализират средноденонощни проби по основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор. „В и К Йовковци” ООД е представило таблица с резултатите (дневни и месечни) от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица за периода 2011 - 2014 г.

На база на представените средномесечни стойности на наблюдаваните показатели на вход и на изход ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица, са пресметнати средногодишните стойности за периода 2011 - 2014 г. Същите са дадени в **Таблица № 18** и **Таблица № 19**.

Таблица с резултатите от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия поток на ПСОВ, гр. Велико Търново за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор

Таблица № 18

№	Година	Средни стойности на контролирани показатели на ПСОВ, гр. Велико Търново										
		БПК5		ХПК		ХПК/ БПК5	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л
1	2011 г.	122,33	7,32	248,83	38,83	2,03	99,05	16,63	17,38	7,54	2,66	1,54
2	2012 г.	148,33	4,63	257,50	29,58	1,74	103,70	5,81	16,29	6,68	2,48	1,21
3	2013 г.	132,42	2,47	241,42	23,00	1,82	87,22	2,65	16,67	5,48	2,29	1,32
4	2014 г.	131,00	1,59	244,00	16,92	1,86	97,97	2,78	16,97	5,69	2,29	1,38

Таблица с резултатите от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия поток на ПСОВ, гр. Г. Оряховица за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор

Таблица № 19

№	Година	Средни стойности на контролирани показатели на ПСОВ, гр. Горна Оряховица										
		БПК5		ХПК		ХПК/ БПК5	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л
1	2011 г.	178,75	5,00	305,38	26,21	1,71	133,83	8,05	9,16	5,08	2,91	1,65
2	2012 г.	168,96	3,17	324,04	27,08	1,92	128,50	6,40	9,41	4,33	2,63	1,20
3	2013 г.	200,42	4,17	348,71	22,71	1,74	143,75	12,95	17,63	6,53	2,14	0,92
4	2014 г.	150,00	3,13	293,08	21,42	1,95	137,50	8,08	21,92	9,47	5,37	1,40

Изводи:

1. Качествата на пречистената вода от ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица отговарят на изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

2. Съгласно представените данни В и К операторът постига на изход ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица висок пречиствателен ефект, както следва:

ПСОВ, гр. Велико Търново:

- по показателя БПК₅ - 98,8%;
- по показателя ХПК - 93,0 %;
- по показателя НВ - 97,2 %.

ПСОВ, гр. Горна Оряховица:

- по показателя БПК₅ - 97,9%;
- по показателя ХПК - 92,7 %;
- по показателя НВ - 94,1 %.

3. Отпадъчните води от ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица се пречистват до показатели, отговарящи на емисионните ограничения, съгласно Разрешително № 13140130/06.07.2009 г. и Разрешително № 13140131/06.07.2009 г. за заустване в „чувствителна” зона на водоприемник от II категория - р. Янтра.

4. В следващата таблица са представени данните от извършвания мониторинг от В и К оператора на вход ВС и изход КС, които дават представа за количествените и качествени измерители на потока в ключови пунктове за системите, и съпоставката им с нормите за специфичните битови товари на два от основните наблюдавани показателя - БПК₅ и НВ на вход ПСОВ, като критерии за оценка на покритието с услугата „пречистване на отпадъчни води“ - общо за обслужваната територия - **0,473** и реалното натоварване на двете станции спрямо проектните им капацитети.

Таблица № 20

Наблюдавани показатели	Отчетни данни за ВС "Йовковци"			
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Обслужвано население, бр.	215 149	215 156	211 599	207 621
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /год.	27 856 091	28 193 171	27 177 308	24 347 146
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /ден	76 318	77 030	74 458	66 704
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /сек.	0,88	0,89	0,86	0,77
ПСОВ, гр. Велико Търново				
Q, м ³ /год.	11 723 400	10 756 688	9 906 860	8 546 476
Q, м ³ /ден	32 119	29 390	27 142	23 415
Q, м ³ /сек.	0,37	0,34	0,31	0,27
ЕЖ БПК ₅	72 759	80 730	66 558	56 803
Норма БПК ₅ , кг/ж/ден*	0,054	0,054	0,054	0,054
Вход - БПК ₅ , мг/л	122,33	148,33	132,42	131,00
Вход - БПК ₅ , кг/ден	3 929	4 359	3 594	3 067

ЕЖ по НВ	53 023	50 796	39 455	38 233
Норма НВ, кг/ж/ден**	0,06	0,06	0,06	0,06
Вход - НВ, мг/л	99,05	103,70	87,22	97,97
Вход - НВ, кг/ден	3 181,4	3 047,7	2 367,3	2 294
ПСОВ, гр. Горна Оряховица				
Q, м³/год.	4 031 776	4 201 263	4 409 451	5 096 449
Q, м³/ден	11 046	11 479	12 081	13 963
Q, м³/сек.	0,13	0,13	0,14	0,16
ЕЖ БПК ₅	36 564	35 916	44 838	38 786
Норма БПК ₅ , кг/ж/ден*	0,054	0,054	0,054	0,054
Вход - БПК ₅ , мг/л	178,75	168,96	200,42	150,00
Вход - БПК ₅ , кг/ден	1974,47	1 939,5	2 421,3	2 094,45
ЕЖ по НВ	24 638	24 584	28 944	31 998
Норма НВ, кг/ж/ден**	0,06	0,06	0,06	0,06
Вход - НВ, мг/л	133,83	128,50	143,75	137,50
Вход - НВ, кг/ден	1 478,3	1 475	1 736,6	1 920
Общо за двете ПСОВ				
Q, м³/год.	15 755 176	14 957 951	14 316 311	13 642 925
Q, м³/ден	43 165	40 868,7	39 223	37 378
Q, м³/сек.	0,5	0,47	0,45	0,43
ЕЖ БПК ₅	109 323	116 639	111 396	95 582
Норма БПК ₅ , кг/ж/ден*	0,054	0,054	0,054	0,054
Вход - БПК ₅ , мг/л	-	-	-	-
Вход - БПК ₅ , кг/ден	5 904	6 298,5	5 835,3	5 161,45
ЕЖ по НВ	77 661	75 380	68 399	70 231
Норма НВ, кг/ж/ден**	0,06	0,06	0,06	0,06
Вход - НВ, мг/л	-	-	-	-
Вход - НВ, кг/ден	4 659,7	4 522,7	4 104	4 214

Забележка:

*Специфичен битов товар по БПК₅, гр/ж/ден - 54

**Специфичен битов товар по НВ, гр/ж/ден - 60

5. Постоянно намаляващите хидравлични и замърсителни товари на вход ПСОВ в разглеждания експлоатационен период, при нарастващ брой на потребителите, могат да бъдат обяснени единствено с намаляващото потребление от промишлените и стопански предприятия и техния принос към общия обем на постъпващите отпадъчни води към пречиствателните станции.

1.13.1 Качество на пречистените отпадъчни води.

Таблица № 21

Показатели	2011 г. отчет	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Общ бр. проби, взети за анализ	907	905	895	895
Бр. проби, отговарящи на условията в разрешителното за заустване	867	875	862	869
Годишно ниво	0,956	0,967	0,963	0,971

Изводи:

1. В и К операторът отчита висок процент на съответствие със стандартите по показателя „Съотношение на броя проби за качество на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“. За периода 2011 - 2014 г. дружеството отчита нарастване на броя проби, отговарящи на условията в разрешителното за заустване, при почти константна величина на общия брой проби, взети за анализ.

2. Отчетените годишни целеви нива през периода 2011 - 2014 г. доближават дългосрочното ниво за първи клас система по този показател - 0,98 (98%), като за 2014 г. е отчетено 97,1 % съответствие на качеството.

3. По показателя „Съотношение на броя проби за качество на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби” В и К операторът е постигнал и през четирите години от разглеждания период по-висок процент на съответствие от средната стойност за В и К сектора в България - 95,4 %.

1.14. Анализ на данните от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ (брой на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения)

От отношението на ХПК/БПК₅ в *Таблица № 18* и *Таблица № 19* е видно, че за периода 2011 - 2014 г. средногодишните стойности за двете ПСОВ се изменят от 1,71 до 2,03, което показва, че отпадъчните води са с преобладаващо битов характер. Съгласно отчетния доклад на дружеството за 2014 г.: „През последните 15 години се забелязва трайна тенденция на намаляване на консумацията в обществен сектор, предизвикано от реструктуриране на голяма част от държавните предприятия. На този етап намалението е четирикратно за промишлените потребители и двукратно за битови и приравнени към тях стопански потребители“.

„В и К - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново извършва контрол на производствените отпадъчни води, включващи се в канализационната мрежа. Вземането на проби и изпитването им се извършва от акредитираната Изпитвателна лаборатория на В и К оператора, по методи от обхвата на ЛИК, съгласно Наредба № 7/14.11.2000 г. Показателите, за които лабораторията няма техническа обезпеченост за анализ, се възлагат на външни акредитирани лаборатории.

В хода на проверката бяха изискани и представени следните документи за периода 2011 - 2014 г.:

- списък на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения, съгл. Наредба № 7/14.11.2000 г.;
- справка за оценка на приноса на промишления поток към общия битов поток - ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица;
- копия на договори с произволно избрани стопански потребители и протоколи от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните отпадъчни води в градска канализация;
- копия на фактури.

В и К операторът оценява замърсеността на промишлените отпадъчни води с коефициента на замърсеност, който определя чрез отношението на показателите ХПК/БПК₅. Резултатите се взимат от протоколите от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните отпадъчни води в градска канализация, съгласно Разрешителното за заустване (мониторинга се извършва 2 пъти месечно, т.е. 24 стойности). Контролираните предприятия са групирани по средногодишните им стойности на показателя БПК₅. Изчисляват се средногодишните стойности за показателите ХПК и БПК₅ за производствените предприятия, отпадъчните води от които постъпват в двете ПСОВ и среднопретеглените стойности на ХПК/БПК₅, за всяка категория. Така дружеството определя коефициента на замърсеност на смесения поток, постъпващ на вход ПСОВ.

„В и К - Йовковци” ООД е представило График за вземане и изпитване на проби от отпадъчните води от промишлените предприятия, заустващи в градската канализационна мрежа на територията, обслужвана от В и К оператора, за периода 2011 - 2014 г. Броят на производствените предприятия, от отпадъчните води на които се извършва пробонабиране един или два пъти годишно, е: 47 бр. през 2011 г. и 2012 г., 46 бр. през 2013 г. и 41 бр. през 2014 г. Съгласно допълнително представена информация, в *Таблица № 22* е даден общият брой на стопанските потребители, за които инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води” се извършва по цени за „промишлени и други стопански потребители”, по степени на замърсеност.

Таблица № 22

Година	Промислени предприятия, бр.	Приравнени към битови, бр.	Степен на замърсеност		
			Първа	Втора	Трета
2011 г.	4482	346	4102	17	17
2012 г.	4485	2205	2239	23	18
2013 г.	4631	2358	2241	8	24
2014 г.	4785	2533	2219	14	19

В Таблица № 22 са посочени дневните хидравлични и замърсителни товари по БПК₅ за двете ПСОВ.

Таблица № 23

ПСОВ/година	Q вход, м ³	БПК ₅ , мг/л	БПК ₅ , кг/ден	БПК ₅ , т/ден
Велико Търново				
2011 г.	11 723 400	122,33	3929	3,93
2012 г.	10 756 688	148,33	4359	4,36
2013 г.	9 906 860	132,42	3594	3,60
2014 г.	8 546 471	131,00	3067	3,07
Горна Оряховица				
2011 г.	4 031 776	178,75	1974	1,97
2012 г.	4 201 263	168,96	1939	1,94
2013 г.	4 409 451	200,42	2421	2,42
2014 г.	5 096 449	150,00	2095	2,10

Количествата на фактурираните пречистени отпадъчни води от промишлени потребители, в хил. м³, за периода от 2011 - 2014 г., по години за трите степени на замърсеност, са както следва:

хил.куб. м

Таблица № 24

Степен на замърсеност	ПСОВ Велико Търново				ПСОВ Горна Оряховица				Общо			
	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
1	1 358	1 135	843	763	360	302	231	196	1 718	1 437	1 074	959
2	83	171	108	142	9	15	17	13	92	186	125	155
3	76	130	143	161	38	63	69	64	114	193	212	225
Общо	1 517	1 436	1 094	1 066	407	380	317	273	1 924	1 816	1 411	1 339

Изводи:

1. Количеството на отпадъчните води, постъпило на входа на ПСОВ, гр. Велико Търново е с тенденция към намаляване, като през 2014 г. е с 27 % по-малко от 2011 г. Количеството на отпадъчните води, постъпило на входа на ПСОВ, гр. Горна Оряховица е относително постоянно през 2011г., 2012 г. и 2013 г., а през 2014 г. е с 13,5 % по-голямо от това през 2013 г.

2. Заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване в ПСОВ, гр. Велико Търново, са с по-голям замърсителен товар по БПК₅ от този на отпадъчните води, постъпващи в ПСОВ, Горна Оряховица. Товарът по този показател през 2014 г. е с 15 % по-малък от същия през 2013 г. за ПСОВ, гр. Велико Търново и съответно с 14 % по-малък за ПСОВ, гр. Горна Оряховица. Видно от Таблица № 19, броят на промишлените предприятия е намалял с 5 бр. през 2014 г.

3. В и К операторът взима проби от отпадъчните води на по-малко от 2 % от стопанските потребители, за които инкасирането на услугата „пречистване на отпадъчните води” се извършва по цени за „промишлени и други стопански потребители”, по степени на замърсеност (с изкл. на приравнени към тях обществени,

търговски и др. потребители). През 2014 г. от 2219 бр. стопански потребители, за които услугата „пречистване на отпадъчните води” се предоставя по цени за степен на замърсеност 1, само на 23 бр. се извършва пробовземане.

4. Приносът на фактурираните пречистени отпадъчни води от промишлени потребители спрямо общото количество отпадъчни води, постъпило на входа на ПСОВ е:

За ПСОВ, гр. Велико Търново

- 2011 г. - 1 924 000 м³ - 12,9 %;
- 2012 г. - 1 816 000 м³ - 13,3 %;
- 2013 г. - 1 411 000 м³ - 11,0 %;
- 2014 г. - 1 339 472 м³ - 12,5 %.

За ПСОВ, гр. Горна Оряховица

- 2011 г. - 1 924 000 м³ - 10,0 %;
- 2012 г. - 1 816 000 м³ - 9,0 %;
- 2013 г. - 1 411 000 м³ - 7,2 %;
- 2014 г. - 1 339 472 м³ - 5,4 %.

1.15. Справка с месечните количества на добитата утайка в м³, съдържание на сухо и сухо органично вещество в %, за всяка експлоатирана ПСОВ.

В и К операторът е представил справки за месечните количества добитата утайка на ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица и копия на протоколи от изпитване на проби от утайки, от 2012 г., 2013 г. и 2014 г., съответно по 1 бр. от ПСОВ, гр. Велико Търново и 1 бр. от ПСОВ, гр. Горна Оряховица. Анализите на пробите са извършени от Изпитвателен център на „Лаборекс” ЕАД, гр. София.

Таблица № 25

ПСОВ/година	Количество на добитата утайка, м ³	Съдържание на сухо вещество в %	Количество на добитата утайка, тон	Съдържание на сухо орг. вещество в %
Велико Търново				
2011 г.	1 331,0	22,0	292,82	56,6
2012 г.	1 867,0	24,8	463,02	60,8
2013 г.	1 999,0	24,3	485,76	53,2
2014 г.	1 655,0	27,7	458,44	51,5
Горна Оряховица				
2011 г.	2 426,0	28,1	681,71	50,1
2012 г.	1 914,5	27,0	516,78	52,4
2013 г.	1 883,0	29,2	549,84	58,3
2014 г.	1 767,5	29,7	524,95	60,1

Третирането на утайките (първични и вторични) от ПСОВ, гр. Велико Търново е анаеробно, в двустепенен открит изгнивател, с обезводняване на 18 бр. изсушителни полета или механично чрез лентова филтърпреса. Стабилизираните утайки, около 10-15 м³/дн, се транспортират ежедневно на депото за отпадъци край с. Ресен.

Стабилизирането на утайките от ПСОВ, гр. Горна Оряховица се осъществява чрез анаеробно изгниване в метантанк в мезофилен режим (30-35)°С. Получава се газ метан, който се съхранява в газголдер. Оползотворяването на биогаза е чрез ко-генерация за получаване на ел. енергия и топлинна енергия за отопление на утайки и сгради. Стабилизираните утайки се обезводняват чрез лентови филтърпреси и се транспортират на депо за битови отпадъци край м. Бабенец.

Дружеството няма сключени договори за извозване на утайки до мястото на оползотворяване.

„В и К Йовковци” ООД, гр. Велико Търново е представило копия на фактури и искания за 2014 г. за закупени количества флокулант HMI FLOCCULANT – Z – 2900 кг от доставчик „Хигиенно-медицинска индустрия“ ЕООД, гр. Велико Търново и флокулант DF 468 - 3500 кг от „Континвест” ООД, гр. София. Сключените договори са съответно от

20.02.2013 г. и от 25.07.2014 г., и двата със срок на договора 1 година. Не са представени складови разписки. Общото количество на закупения флокулант през 2014 г. от двата доставчика е 6400 кг. Представените искания за същата година са за **950 кг.** за ПСОВ, гр. Велико Търново и **5050 кг.** за ПСОВ, гр. Горна Оряховица, или общо **6000 кг.**

Изводи:

1. Количествата на добитата утайка през 2014 г. от ПСОВ, гр. Велико Търново и ПСОВ, гр. Горна Оряховица са съответно 458,4 т сухо вещество и 525,0 т сухо вещество.

2. Съгласно представените искания, за кондициониране на утайката са вложени съответно 950 кг. флокулант за ПСОВ, гр. Велико Търново и 5050 кг. флокулант за ПСОВ, гр. Горна Оряховица през 2014 г. или средно **2,07 кг/тон сухо вещество и 9,62 кг/тон сухо вещество.** Така изчислените данни са трудно защитими от технологична гледна точка, предвид обстоятелството, че те се доказват и се посочват в приложение към договора за доставка, а в представените договори такива липсват.

3. Представени са искания за 3 тона железен хлорид през 2014 г., закупени през 2013 г. Същият се използва само на ПСОВ, гр. Горна Оряховица за допречистване (отстраняване на фосфор) на отпадъчните води.

4. От представените данни за периода от 2011 - 2014 г. е видно, че количествата на добитите утайки от ПСОВ, гр. Горна Оряховица са по-големи, при 1.6 - 2,9 пъти по-голямо количество на отпадъчните води, постъпило на ПСОВ, гр. Велико Търново от това на ПСОВ, гр. Горна Оряховица, което от една страна е свързано с по-високия замърсителен товар, постъпващ на входа на ПСОВ, гр. Горна Оряховица, а от друга с използването на допълнителен реагент за отстраняване на фосфора от отпадъчните води.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Инвестиционна програма.

2.1.1. Изпълнението на инвестиционната програма.

Изпълнението на инвестиционната програма за периода на плановата проверка 2011 - 2014 г. по данни на В и К оператора е представено в таблицата:

Инвестиционна програма	2011 г.			2012 г.			2013 г.			2014 г.		
	разчет	отчет	изп. (%)	разчет	отчет	изп. (%)	разчет	отчет	изп. (%)	разчет	отчет	изп. (%)
	собствени средства			собствени средства			собствени средства			собствени средства		
Доставяне на вода на потребителите												
Общо (хил. лв.).	3 281	589	17,95	1 537	571	37,15	1 534	545	35,53	1 612	382	23,70
Отвеждане на отпадъчните води												
Общо (хил. лв.)	0	2	0,00	180	72	40,00	100	1	1,00	90	82	91,11
Пречистване на отпадъчните води												
Общо (хил. лв.).	288	0	0,00	18	12	66,67	131	7	5,34	107	13	12,15
Доставяне на вода на др. В и К оператор												
Общо (хил. лв.).	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	36	0	0,00
Общо за периода 2011 - 2014 г.	3 569	591	16,56	1 735	655	37,75	1 765	553	31,33	1 845	477	25,85

Извод:

Общият размер на отчетените инвестиции за периода 2011 - 2014 г. е 2 276 хил. лв. при 8 914 хил. лв. от които 2 110 хил. лв. със заемни средства за 2011 г., одобрени в

бизнес плана на оператора с Решение № БП-017/13.11.2008 г. и Решение № БП - 20/08.12.2014 г. на КЕВР, т.е. отчетеното изпълнение е 25,53%.

3.1.2. Структура на инвестициите през периода 2011 - 2014 г.

В и К услуги	Годишни отчетни данни				Общо за периода 2011-2014 г.	Дял (%)
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.		
Доставяне на вода на потребителите	589	571	545	382	2 087	91,70
Отвеждане на отпадъчни води	2	72	1	82	157	6,90
Пречистване на отпадъчни води	0	12	7	13	32	1,41
Доставяне вода на друг В и К оператор	0	0	0	0	0	0,00
Общо:	591	655	553	477	2 276	100,00

Извод:

Най-висока е стойността на отчетените инвестиции за периода 2011 - 2014 г. за услугата „доставяне на вода на потребителите“ (2 087 хил. лв.), след което за услугата „отвеждане на отпадъчните води“ (157 хил. лв.) и за услугата „пречистване на отпадъчните води“ (32 хил. лв.).

Реализираните инвестиции по услуги и по инвестиционни групи за периода 2011 - 2014 г. са, както следва:

В и К услуга	Отчетни / Разчетни данни	Годишни отчетни данни				Общо за периода 2011-2014 г.	Дял
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.		
Доставяне вода на потребителите	Нови обекти	4	0	5	13	22	1,07
	Водоснаб. обекти - осн. ремонти и реконстр.	585	571	540	369	2 065	98,93
	съоръжения	86	34	0	168	288	13,80
	Основен ремонт сгради	0	0	0	23	23	1,10
	водопроводни мрежи	176	380	94	66	716	34,32
	енергомеханично оборудване	323	157	446	112	1 037	49,71
	Общо:	589	571	545	382	2 087	100
Отвеждане на отпадъчните води	Нови обекти	0	0	0	0	0	0,00
	Канализац. обекти - осн. ремонти и реконстр.	2	72	1	82	157	100,00
	съоръжения	0	0	0	82	82	52,16
	канализационни мрежи	0	0	1	0	1	0,83
	енергомеханично оборудване	2	72	0	0	74	47,01
	Общо:	2	72	1	82	157	100
Пречистване на отпадъчните води	Нови обекти	0	0	0	0	0	0,00
	Обекти в ПСОВ - осн. ремонти и реконстр.	0	12	7	13	32	100,00
	сгради	0	0	0	0	0	0,00
	пречиствателни съоръжения-строителна част	0	0	0	0	0	0,00
	пречиствателни съоръжения-машини и съоръжения	0	0	0	0	0	0,00
	енергомеханично оборудване	0	12	7	13	32	100,00
	Общо:	0	12	7	13	32	100

Общо за регулирани дейности	591	655	553	477	2 276	100
-----------------------------	-----	-----	-----	-----	-------	-----

1. За услугата „доставяне вода на потребителите“ вложените средства са в размер на 2 087 хил. лв., при заложили 7 964 хил. лв. в одобрения бизнес план за периода 2011 - 2014 г.

С най-голям дял са реализираните инвестиции в енергомеханично оборудване (транспорт и механизация) за 1 037 хил. лв., след което от инвестиции във водопроводни мрежи за 716 хил. лв., на съоръжения за 288 хил. лв. и в основен ремонт сгради за 23 хил. лв. За нови обекти реализираните инвестиции са за 22 хил. лв.

2. За услугата „отвеждане на отпадъчните води“ вложените средства са в размер на 157 хил. лв., при заложили 370 хил. лв. в одобрения бизнес план за периода 2011 - 2014 г.

Реализираните инвестиции са за основен ремонт и реконструкция на съоръжения за 82 хил. лв. и за енергомеханично оборудване за 74 хил. лв.

3. За услугата „пречистване на отпадъчните води“ вложените средства са в размер на 32 хил. лв., при заложили 544 хил. лв. в одобрения бизнес план за периода 2011 - 2014 г. и са за енергомеханично оборудване

4. В представения отчет за изпълнение на инвестиционната програма за 2011 - 2014 г. не са отчетени инвестиции за ВС „Доставяне вода на друг В и К оператор“.

В рамките на проверката В и К операторът е представил от инвестиционната програма за услугата „доставяне на вода на потребителите“ за 2014 г. документация на обект „Път към яз. Йовковци“. На 12.12.2014 г. е съставен „Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа“ с който възложителя „В и К Йовковци“ ООД, гр. В. Търново приема, че строежът е изпълнен съгласно изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 - 3 от ЗУТ. Обектът е заведен в счетоводството на оператора съгласно АКТ за въвеждане в действие на дълготраен актив с № 150528 от 31.12.2014 г. с инвентарен № 15390 в счетоводна сметка № 204 „Съоръжения“ и с отчетна стойност 99 962 хил. лв. Приложени са копия на договори за: Инженерногеоложко проучване, геодезически услуги, извършени СМР, фактури, справка за начислен труд от работници на В и К оператора и други документи свързани с изграждането на обекта.

Извод:

За периода 2011 - 2014 г. най-съществен е дялът на вложените инвестиции за енергомеханично оборудване (1 143 хил. лв.), за основни ремонти и реконструкции на водопроводни и канализационни мрежи (717 хил. лв.), след което за ремонт на съоръжения (370 хил. лв.), и най-малък е дялът за основен ремонт на сгради (24 хил. лв.) и за нови обекти (22 хил. лв.).

3.2. Действащи цени, утвърдени от КЕВР.

С Решение на Комисията № Ц-52 от 17.12.2009 г. на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново са утвърдени цени за услугите „доставяне на вода на потребителите“, „отвеждане на отпадъчните води“ и „пречистване на отпадъчните води“, в сила от 01.01.2010 г., и с Решение № Ц-026 от 26.02.2007 г. е утвърдена цена за услугата „доставяне на вода на друг В и К оператор“ в сила от 01.03.2007 г.

Действащите цени на водоснабдителните и канализационните услуги, без ДДС са както следва:

Доставяне на питейна вода на потребителите лв./куб.м;	1,28
Отвеждане на отпадъчните води лв./куб.м;	0,11
Пречистване на отпадъчни води: битови и приравнени към тях обществени, търговски и други стопански потребители лв./куб.м;	0,08
за промишлени и др. стопански потребители:	

степен на замърсяване 1	0,59	
лв./куб.м;		
степен на замърсяване 2	0,73	
лв./куб.м;		
степен на замърсяване 3	0,81	
лв./куб.м;		
Доставяне на вода на друг В и К операторът	0,	17
лв./куб.м;		

Цените са публикувани в средствата за масова информация в „Борба“ от 29.12.2009 г. и в „Стандарт от 29.12.2009, съгласно изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 26, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на В и К услугите.

Управителят на „В и К Йовковци“ ООД, гр. В. Търново е издал Заповед № 157 от 28.02.2007 г. и Заповед № 1175 от 23.12.2009 г. за прилагане на цените, утвърдени от комисията.

При извършената планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. В.Търново се извърши проверка на произволно избрани адреси на физически лица, стопански, обществени, търговски и промишлени потребители от различни населени места обслужвани от оператора от системата за фактуриране. Представени са копия на фактури за 2013 г. и 2014 г., от които е видно, че като правило В и К операторът предоставя В и К услугите по цени, утвърдени от КЕВР, но отделни търговски потребители се третират като стопански, без подписан договор по Наредба № 7/2000 г. и извършени анализи на изпусканите отпадъчни води за доказване степента на тяхната замърсеност.

Беше установено, че дружеството инкасира неправомерно предоставяната услуга „пречистване на отпадъчните води“ на магазин „Лидл“ по цени за промишлени и др.стопански потребители (1-ва степен), и по този начин, спрямо този потребител, прилага цена на услугата „пречистване на отпадъчни води“ по-висока от утвърдената от КЕВР. С това свое действие оператора е нарушил разпоредбата на чл. 14, ал.3 от ЗРВКУ.

Във връзка с направената констатация с писмо, с изх. № В-17-31-7/27.10.2015 г. КЕВР изиска от „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново да представи допълнителна информация, свързана с магазин „Лидл“. В отговор, регистриран в Комисията под вх. № В-17-31-7/02.11.2015 г. „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД (изх. № на дружеството 1-17062/30.10.2015 г.) посочва следното: „Съгласно чл. 8, ал. 1 от наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, получаването на услугите В и К са осъществява при публично известни общи условия, предложени на оператора и одобрени от регулаторния орган.

Въпреки, че чл. 8, ал. 6 от същата наредба дава право на В и К операторите, по тяхна преценка, да сключват и отделни договори за предоставяне на В и К услугите на абонати, това не е практика на „В и К Йовковци“ ООД. По тази причина с магазин „Лидл“ не е сключен отделен от общите условия на дружеството договор за предоставяне на В и К услуги. Тъй като дейността на магазина не предполага изхвърляне на силно замърсени отпадъчни води, с него не е сключван договор за заустване на отпадъчните води и на тези води не се извършва мониторинг. За заплащане на такса за пречистването им е приета I-ва степен на замърсеност, както и на всички обществени абонати, заустващи отпадъчни води с ниска степен на замърсеност (БПК₅ до 200 мг/л).“

„В и К Йовковци“ ООД е В и К оператор и като такъв предоставя В и К услуги по цени, утвърдени с Решение № Ц - 52/17.12.2009 г. на КЕВР са утвърдени цени без ДДС и ценообразуващи елементи на В и К услугите, предоставяни от дружеството, както следва:

- Цена за услугата доставяне на вода на потребителите - 1,28лв./куб.м;
- Цена за услугата отвеждане на отпадъчните води - 0,11 лв./куб.м;
- Цена за услугата пречистване на отпадъчните води, както следва:
- Битови потребители и приравнени към тях обществени, търговски и други

потребители - 0,08 лв./куб.м;

- Промислени и други стопански потребители, в т.ч.:

А) степен на замърсяване 1 - 0,59 лв./куб.м;

Б) степен на замърсяване 2 - 0,73 лв./куб.м;

В) степен на замърсяване 3 - 0,81 лв./куб.м.

Съгласно чл. 14, ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) прилаганите от В и К операторите не могат да бъдат по-високи от утвърдените от комисията. Като В и К оператор „В и К - Йовковци“ ООД е било длъжно да прилага цените, утвърдени му с Решение № 52/17.12.2009 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 16, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), цената за пречистване на отпадъчни води се образува като съотношение между необходимите годишни приходи за услугата и количествата пречистени отпадъчни води за годината в зависимост от степента на замърсеност, определена от акредитирана лаборатория за промишлените и други стопански потребители. В допълнение, т. 11.3. от Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“, приети с решение по т. 5 от Протокол № 17/31.01.2011 г. на КЕВР (Указанията) определя, че комисията одобрява коефициентите за разпределение на необходимите приходи според степента на замърсеност. Коефициентите се обосновават и доказват от В и К оператора на базата на данни от изпитания от независима акредитирана лаборатория за степента на замърсеност на заустваните отпадъчни води в канализационната мрежа от промишлените предприятия (като хидравличен и замърсителен товар и приноса им към битовия поток). Коефициентът за битови и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители се приема за равен на единица (т.11.3.1 от Указанията).

Определение на понятието „производствени отпадъчни води“ се съдържа в § 1, т. 1 от Допълнителни разпоредби на Наредба № 7 от 14 ноември 2000 за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места - Наредба № 7/2000 г.: „производствени отпадъчни води“ означава отпадъчни води, които се изпускат в резултат на производствена, стопанска или други дейности и които по своя произход, състав и свойства са различни от фекално-битовите отпадъчни води, резултат от човешкия метаболизъм и битово-домакинските дейности“.

Следователно към категорията „промишлени и други стопански потребители“ се отнасят тези потребители, които чрез своята дейност генерират замърсяване на отпадъчните води, различно от замърсяването, получавано от битовите потребители и с оглед на което за тяхното пречистване са необходими допълнителни разходи от страна на В и К оператора. Всички останали потребители, в резултат на чиято дейност отпадъчните води не се различават по състав и свойства от отпадъчните води на битовите потребители, попадат в категорията „приравнени към тях (към битовите) обществени и други потребители“, въведена с чл. 16, ал. 2 от НРЦВКУ.

Дейността на потребител магазин „Лидл“ е търговска. Когато е сложено началото на правоотношението по предоставяне на В и К услуги между „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново като доставчик на услугите и магазин „Лидл“ - като потребител не е сключен договор за заустване на отпадъчните води, изпускани в резултат на дейността на потребителя, какъвто би било задължително да се сключи (по силата на чл. 4, ал. 3 от Наредба № 7/2000 г.), ако потребителят в резултата на производствена, стопанска или друга дейност изпуска отпадъчни води различни по своя произход, състав и свойства от фекално-битовите отпадъчни води, резултат от човешкия метаболизъм и битово - домакинските дейности.

Следователно веднъж вече операторът е определил категорията на магазин „Лидл“ като потребител - „Битови потребители и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители“ и би следвало да му предоставя услугата „пречистване на отпадъчни води“ по цената за тази категория, а не по цена за „промишлени и други стопански

потребители - степен на замърсеност 1^а. Като не е сключен договор по чл. 4, ал. 3 от Наредба № 7/2000 г. между приравнения на битов потребител и оператора не съществува (и не може да бъде задействан) механизъм, чрез който да се установява степента на замърсеност на отпадъчните води, както е предвидено да работи при сключен договор по чл. 4, ал. 3 от Наредба № 7/2000 г. (извършване на пробовземания, анализи и др., предвидени в нормативния акт и конкретизирани в индивидуалния договор), или както операторът е посочил в своето писмо (негов изх. № 1-17062/ 30.10.2015 г. и вх. № на КЕВР - В-17-31-7/02.11.2015 г.) „на тези води не се извършва мониторинг“.

При липса на договор за заустване на отпадъчни води потребителят следва да се третира като битов и операторът изобщо не може да прави изводи относно степен на замърсеност на отпадъчните води, изпускани от него в канализацията. Обяснението за поведението си при определяне на размера на цената за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по отношение на потребител магазин „Лидл“: „За заплащане на такса за пречистването им е приета 1 степен на замърсеност, както на всички обществени абонати, заустващи отпадъчни води с ниска степен на замърсеност (БПК₅ до 200 мг/л)“ показва произволност и необоснованост на действията по определяне на цена за предоставяна услуга и е в нарушение на чл. 14, ал. 4 от ЗРВКУ, съгласно който В и К операторите не могат да прилагат цени по-високи от утвърдените от Комисията.

Като е предоставило услугата „пречистване на отпадъчни води“ на потребител магазин „Лидл“ по цена 0,59 лв./куб.м, която е утвърдена за „промишлени и други стопански потребители - степен на замърсеност 1^а“, а не по цена от 0,08 лв./куб.м - утвърдена за битови потребители и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители съгласно Решение № 52/17.12.2009 г., дружеството е допуснало предоставяне на услугата „пречистване на отпадъчни води“ за потребител магазин „Лидл“ по цена по-висока от утвърдената от регулаторния орган за битови и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители.

Нарушението се доказва от следните документи:

1. Решение № 52/17.12.2009 г., на КЕВР.
2. Писмо на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново (с изх. № 1-17062/30.10.2015 г. и вх. № В-17-31-7/02.11.2015 г. на КЕВР).

3.3. Нетекущи (дълготрайни) активи.

Нетекущите активи за периода 2011 - 2014 г. са собственост на В и К оператора и са посочени в баланса за съответната година, както следва:

№	Нетекущи активи	Балансова стойност към 31.12.2011 г.	Балансова стойност към 31.12.2012 г.	Балансова стойност към 31.12.2013 г.	Балансова стойност към 31.12.2014 г.
1.	Имоти, машини, съоръжения и оборудване, в т.ч.:	20 691	19 683	18 646	17 603
1.1.	Земя и сгради	1 872	1 759	1 646	1 546
1.2.	Машини, производствено оборудване и апаратура, и др.	403	325	542	372
1.3.	Съоръжения	12 606	11 723	10 658	9 789
1.4.	Транспортни средства	350	145	64	39
1.5.	Други	270	255	212	236
1.6.	Активи в процес на изграждане	5 190	5 476	5 524	5 621
2.	Нетекущи нематериални активи, в т.ч.:	11	4	3	0
2.1	Концесии, патенти, лицензии, търговски марки, програмни продукти и др. подобни права и активи, в т.ч.	11	4	3	0

Балансовата стойност на нетекущите активи съгласно ГФО към 31.12.2014 г. е в размер на 17 603 хил. лв., намалена с 3 099 хил. лв. в сравнение с балансовата стойност

към 31.12.2011 г. в размер на 20 702 хил. лв. Най-съществено намаление на балансовата стойност на активите е отчетено в групата на съоръженията с 1 816 хил. лв. и на транспортните средства с 323 хил. лв. Балансовата стойност на активите в процес на изграждане са се увеличили с 431 хил. лв. в края на 2014 г. спрямо 2011 г. Активите в процес на изграждане представляват 32% от общата стойността на нетекущите активи.

Отчетната стойност на нетекущите активи описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на § 9 от ПЗР към ЗИД на ЗВ (изменен и допълнен ДВ, бр. 58 от 2015 г.) към 31.12.2014 г. е 30 952 хил. лв. и съответната балансова стойност 10 103 хил. лв.

Съгласно приетата от дружеството счетоводна политика стойностния праг на същественост за дълготрайните активи е 300 лв.

Постъпилите през периода 2011 - 2014 г. активи са посочени в следващата таблица:

Групи активи	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	стойност	% от общата	стойност	% от общата	стойност	% от общата	стойност	% от общата
	хил. лв.	стойност	хил. лв.	стойност	хил. лв.	стойност	хил. лв.	стойност
Сгради	1	0,04	1	0,20	0	0,00	7	1,54
Машини, производствено оборудване и апаратура	310	12,15	130	26,64	436	73,03	67	14,73
Съоръжения	2141	83,89	271	55,53	104	17,42	286	62,86
Транспортни средства	8	0,31	26	5,33	19	3,18	1	0,22
Други материални активи	86	3,37	60	12,30	35	5,86	94	20,66
Програмни продукти	6	0,24	0	0,00	3	0,50	0	0,00
Обща стойност	2 552	100	488	100	597	100	455	100

Разпределението по групи активи показва, че за периода 2011-2014 г. най-много средства са вложени в изграждане на съоръжения 2 802 хил. лв. (54,93%) от общата стойност на постъпилите активи.

Нетекущите активи се амортизират по линеен метод за периода на очаквания полезен живот. В и К операторът в счетоводната си политика е приел счетоводните норми на амортизация да са равни на данъчно признатите.

За регулаторни цели В и К операторът е разделил активите по В и К услуги и нерегулирана дейност и на активи придобити преди 01.01. 2006 г и активи придобити след 31.12. 2005 г. Годишната амортизационна норма на нетекущите активи придобити слез 31.12.2005 г. са съгласно утвърдените от комисията норми и са представените в справки № 5 „Нетекущи активи“ съгласно ЕССО.

Извод:

В и К операторът за периода 2011 - 2014 г. отчита увеличение на балансовата стойност на активите в процес на изграждане, като същите представляват 32 % от общата балансова стойност на активите. На тези активи не се начислява годишна амортизация, тъй като не са въведени в експлоатация.

2.4. Годишни оборотни ведомости за 2011 г., 2012 г. 2013 г. и 2014 г. и съответните счетоводни политики.

В и К операторът е представил разпечатка на оборотна ведомост към 31.12. за всяка година от периода на проверката, която съдържа използваните счетоводни сметки съгласно ЕССО и съответните дебитни или кредитни начални салда, обороти и крайни салда.

Оборотната ведомост за съответната година е равнена и не са открити несъответствия при счетоводното отчитане в дружеството.

Счетоводната политика като начин на отчитане на дейността на „В и К – Йовковци“ ООД, гр. В. Търново е разработена при спазване счетоводните принципи предвидени в Закона за счетоводството и Международните счетоводни стандарти, приети от Комисията на Европейския съюз, утвърдена от управителя на дружеството в сила от

01.01.2006 г.

През периода 2011 - 2014 г. промяна в счетоводната политика на дружеството не е извършена. Съгласно приетата счетоводна политика на дружеството като дълготрайни активи се отчитат активи които отговарят на критериите на МСС 16 и имат стойност при придобиването равна или по-висока от 300 лв. През периода 2011 - 2014 г. е прилаган линеен метод за начисляване на амортизации на дълготрайните активи.

2.5. Прилаган счетоводен софтуер и прилагането на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, съответно Правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по системи и видове дейности.

„В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново за счетоводно отчитане използва програмен продукт за управление на бизнеса „Тонеган“ (ТОНЕГАН ERP) от 01.02.2000 г. Прилагания счетоводен софтуер е разработен съгласно ЕССО, като дейността на дружеството е разделена на регулирана и нерегулирана. Регулираната дейност включва услугите „доставяне на питейна вода“, „отвеждане и пречистване на отпадъчните води“ и „доставяне на вода на друг В и К оператор“. Разходите, които са общи за дружеството и не се отнасят пряко към дадена услуга се разпределят с коефициенти ежегодно съгласно указанията.

За 2014 г. процента на разпределение на общите разходи е както следва:

1. Регулирана дейност 94,80%;
2. Нерегулирана дейност 5,20%;

Разходите за регулирана дейност се разпределят между услугите:

1. „Доставяне на вода на потребителите“ - 83,55%;

В т.число „Доставяне на вода за друг В и К оператор“ 10,95% от разходите на база фактурирани количества;

2. „Отвеждане на отпадъчни води“ - 4,98%;
3. „Пречистване на отпадъчни води“ - 11,47%;

В дружеството е възприет подход, разпределението на разходите да се извърши пропорционално на база процента на преките разходи по услуги от предходния одитиран период.

В и К операторът използва следните програмни модули: счетоводство, ДДС, дълготрайни активи, склад, фактуриране, продажби, покупки, банка каса и разчети и общи ресурси. Този програмен продукт позволява голяма аналитичност при водене на счетоводните сметки, изготвяне на справки и годишни доклади за целите на регулирането.

2.6. Анализ на годишните разходи за периода 2011 - 2014 г. групирани по икономически елементи.

Съпоставени утвърдените разходи по икономически елементи в действащите цени с Решение № 52/17.12.2009 г. на комисията, в сила от 01.01.2010 г., с Решение № Ц-026 от 26.02.2007 г. за услугата „доставяне на вода на друг В и К оператор“ в сила от 01.03.2007 г. и отчетените разходи за периода 2011 - 2014 г. по В и К услуги, са представени в таблиците:

2.6.1.1. За услугата „Доставяне на вода на потребителите ”

(хил. лв.)

№	Разходи по икономически елементи	Отчет					Изменение			
		Ценови модел	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г. спрямо ЦМ, %	2012 г. спрямо ЦМ, %	2013 г. спрямо ЦМ, %	2014 г. спрямо ЦМ, %
1	Разходи за материали	2 188	2 236	2 377	2 353	2 195	2,19	8,64	7,54	0,32
1.1.	в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	1 272	1 340	1 450	1 512	1 467	5,35	13,99	18,87	15,33
2	Разходи за външни услуги	1 547	1 689	1 692	1 660	1 479	9,18	9,37	7,30	-4,40
2.1.	в т.ч. такса за ползване на водни обекти	447	557	564	543	487	24,61	26,17	21,48	8,95
3	Разходи за амортизации	1 419	1 126	1 133	1 115	1 134	-20,65	-20,16	-21,42	-20,08

4	Разходи за възнаграждения	4 946	4 468	4 305	4 289	4 456	-9,66	-12,96	-13,28	-9,91
5	Разходи за осигуровки	1 833	1 469	1 452	1 462	1 556	-19,86	-20,79	-20,24	-15,11
6	Други разходи	228	96	80	85	83	-57,89	-64,91	-62,72	-63,60
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	1 900	1 834	1 687	1 417	964	-3,47	-11,21	-25,42	-49,26
	Общо:	14 061	12 918	12 726	12 381	11 867	-8,13	-9,49	-11,95	-15,60
	в т.ч. променливи разходи	1 839	2 022	2 146	2 172	2 098	9,95	16,69	18,11	14,08

Изводи:

Отчетените общи разходи за услугата „доставяне на вода на потребителите“ за периода 2011 - 2014 г. намаляват с 11,29% средногодишно, а променливите разходи се увеличават с 14,71% спрямо утвърдените в ценовия модел.

1. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-ниски** от утвърдените в цените в Решение № 52/17.12.2009 г. на комисията **разходи за :**

- **амортизации** средногодишно с 20,58%, което се дължи на неизпълнени инвестиционните проекти;

- **възнаграждения** средногодишно с 11,45%;

- **осигуровки и социални разходи** средногодишно с 19%;

- **други разходи** средногодишно с 62,28%, което се дължи на оптимизиране на разходите за командировки в страната, разходи за квалификации и стипендии, разходи за служебни карти и пътувания;

- **текущ и аварийен ремонт** средногодишно с 22,34%.

2. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-високи** от утвърдените в цените **разходи за:**

- **материали** средногодишно с 4,67%, като разходите за електрическа енергия средногодишно са се увеличили с 13,38%, за материали за обеззаразяване с 40,68% (през 2014 г. са отчетени нови разходи за коагуланти за 10 хил. лв. и флокуланти за 12 хил. лв.), горива за транспортни средства и механизация с 5,52%.

- **външни услуги** средногодишно с 5,37%, като разходите за данъци и такси средногодишно са се увеличили с 17,12%, в т. ч. такса за ползване на водни обекти с 20,3%, суми по договори за инкасиране с 14,71%, други външни услуги с 9,12%. От променливите разходи за такса регулиране е отчетено намаление средногодишно с 19,83%.

2.6.1.2. За услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.

(хил. лв.)

№	Разходи по икономически елементи	Отчет					Изменение			
		Ценови модел	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г. спрямо ЦМ, %	2012 г. спрямо ЦМ, %	2013 г. спрямо ЦМ, %	2014 г. спрямо ЦМ, %
1	Разходи за материали	80	27	22	22	20	-66,25	-72,50	-72,50	-75,00
1.1.	в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	28	10	8	10	9	-64,29	-71,43	-64,29	-67,86
2	Разходи за външни услуги	63	87	77	61	52	38,10	22,22	-3,17	-17,46
2.1.	в т. ч. такса за ползване на водни обекти	28	64	53	41	35	128,57	89,29	46,43	25,00
3	Разходи за амортизации	30	33	29	27	26	10,00	-3,33%	-10,00	-13,33
4	Разходи за възнаграждения	53	30	28	29	27	-43,40	-47,17	-45,28	-49,06
5	Разходи за осигуровки	28	12	10	12	10	-57,14	-64,29	-57,14	-64,29
6	Други разходи	10	2	2	1	0	-80,00	-80,00	-90,00	-100,00
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	1	4	9	10	8	300,00	800,00	900,00	700,00
	Общо:	265	195	177	162	143	-26,42	-33,21	-38,87	-46,04

в т.ч. променливи разходи	59	80	67	57	51	35,59	13,56	-3,39	-13,56
---------------------------	----	----	----	----	----	-------	-------	-------	--------

Изводи:

Отчетените общи разходи за услугата „доставяне на вода на друг В и К оператор“ за периода 2011 - 2014 г. намаляват с 36,13% средногодишно, а променливите разходи се увеличават с 8,05% спрямо утвърдените в ценовия модел.

1. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-ниски** от утвърдените в цените разходи с Решение №Ц-026/26.02.2007 г. на комисията за:

- **материали** средногодишно с 71,56%, като разходите за електрическа енергия средногодишно са намалени с 67%, горива за транспортни средства и механизация с 82,14% и други разходи с 92,18%.

- **амортизации** средногодишно с 4,17%;

- **възнаграждения** средногодишно с 46,23%;

- **осигуровки и социални разходи** средногодишно с 60,71%;

- **други разходи** средногодишно с 87,5%, което се дължи на оптимизиране на разходите за командировки в страната, разходи за квалификации и стипендии.

2. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-високи** от утвърдените в цените разходи за:

- **външни услуги** средногодишно с 9,92%, като разходите за данъци и такси средногодишно са се увеличили с 59,68%, в т. ч. такса за ползване на водни обекти със 72,32%, въоръжена и противопожарна охрана с 90,63%.

- **текущ и аварийен ремонт** средногодишно с 6,75%.

2.6.1.3. За услугата „Отвеждане на отпадъчните води“.

(хил. лв.)

№	Разходи по икономически елементи	Отчет					Изменение			
		Ценови модел	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г. спрямо ЦМ, %	2012 г. спрямо ЦМ, %	2013 г. спрямо ЦМ, %	2014 г. спрямо ЦМ, %
1	Разходи за материали	53	45	70	56	57	-15,09	32,08	5,66	7,55
1.1.	в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	0	7	3	3	2	0	0	0	0
2	Разходи за външни услуги	91	34	49	45	53	-62,64	-46,15	-50,55	-41,76
3	Разходи за амортизации	230	254	259	244	209	10,43	12,61	6,09	-9,13
4	Разходи за възнаграждения	143	214	232	306	244	49,65	62,24	113,99	70,63
5	Разходи за осигуровки	63	77	88	90	97	22,22	39,68	42,86	53,97
6	Други разходи	11	8	5	5	6	-27,27	-54,55	-54,55	-45,45
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	75	94	69	112	54	25,33	-8,00	49,33	-28,00
	Общо:	666	726	772	858	720	9,01	15,92	28,83	8,11
	в т.ч. променливи разходи	5	10	7	6	5	100,00	40,00	20,00	0,00

Изводи:

Отчетените общи разходи за услугата „отвеждане на отпадъчните води“ на потребителите за периода 2011 - 2014 г. се увеличават с 15,47% средногодишно, а променливите разходи се увеличават с 40% спрямо утвърдените в ценовия модел.

1. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-ниски** от утвърдените в цените с Решение № Ц- 52/17.12.2009 г. на комисията **разходи за :**

- **външни услуги** средногодишно с 50,27%, което се дължи на оптимизиране на разходите за въоръжена и противопожарна охрана, суми по договори за инкасиране и други разходи за външни услуги;

- **други разходи** средногодишно с 45,45%.

2. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-високи** от утвърдените в цените

разходи за:

- **материали** средногодишно със 7,55%. Отчетени са разходи за електрическа енергия, като такъв разход не е утвърден в цената и по-високи разходи за горива за транспортни средства и механизация с 2,88%.

- **амортизации** средногодишно с 5%;
- **възнаграждения** средногодишно с 39,68%;
- **осигуровки и социални разходи** средногодишно с 19%;
- **текущ и аварийен ремонт** средногодишно с 9,67%.

2.6.1.4 За услугата „Пречистване на отпадъчните води”.

(хил. лв.)

Разходи по икономически елементи	Отчет					Изменение			
	Ценови модел	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г. спрямо ЦМ, %	2012 г. спрямо ЦМ, %	2013 г. спрямо ЦМ, %	2014 г. спрямо ЦМ, %
Разходи за материали	456	544	568	602	500	19,30	24,56	32,02	9,65
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	298	376	411	436	379	26,17	37,92%	46,31	27,18
Разходи за външни услуги	283	162	208	160	146	-42,76	-26,50	-43,46	-48,41
в т.ч. такса за заустване	29	19	38	37	36	-34,48	31,03	27,59	24,14
Разходи за амортизации	88	58	62	58	52	-34,09	-29,55	-34,09	-40,91
Разходи за възнаграждения	473	557	614	664	627	17,76	29,81	40,38	32,56
Разходи за осигуровки	180	189	208	221	216	5,00	15,56	22,78	20,00
Други разходи	30	11	12	11	13	-63,33	-60,00	-63,33	-56,67
Разходи за текущ и аварийен ремонт	62	100	107	83	85	61,29	72,58	33,87	37,10
Общо:	1 572	1 621	1 779	1 799	1 639	3,12	13,17	14,44	4,26
в т.ч. променливи разходи	415	465	503	561	471	12,05	21,20	35,18	13,49

Изводи:

Отчетените общи разходи за услугата „пречистване на отпадъчните води“ за периода 2011 - 2014 г. се увеличават с 8,75% средногодишно, а променливите разходи се увеличават с 20,48% спрямо утвърдените в ценовия модел.

1. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-ниски** от утвърдените в цените с Решение № Ц- 52/17.12.2009 г. **разходи за:**

- **външни услуги** средногодишно с 40,28%, което се дължи на оптимизиране на разходите за застраховки, транспортни услуги, суми по договори за инкасиране и други разходи за външни услуги;

- **амортизации** средногодишно с 34,66%;

- **други разходи** средногодишно с 60,83%, което се дължи на оптимизиране на разходите за командировки в страната, разходи за квалификации и стипендии, разходи за служебни карти и пътувания.

2. През периода 2011 - 2014 г. са отчетени **по-високи** от утвърдените в цените **разходи за:**

- **материали** средногодишно с 21,38%, като са отчетени по-високи разходите за електрическа енергия с 34,40%, горива за транспортни средства и механизация с 41,67%;

- **възнаграждения** средногодишно с 30,13%;

- **осигуровки и социални разходи** средногодишно с 15,83%;

- **текущ и аварийен ремонт** средногодишно с 51,21%.

2.6.1.5 Общо за регулираните услуги.

(хил. лв.)

№	Разходи по икономически елементи	Отчет	Изменение
---	----------------------------------	-------	-----------

		Ценови модел	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г. спрямо ЦМ, %	2012 г. спрямо ЦМ, %	2013 г. спрямо ЦМ, %	2014 г. спрямо ЦМ, %
1	Разходи за материали	2 777	2 852	3 037	3 033	2 772	2,70	9,36	9,22	-0,18
1.1.	в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	1 598	1 733	1 872	1 961	1 857	8,45	17,15	22,72	16,21
2	Разходи за външни услуги	1 984	1 972	2 026	1 926	1 730	-0,60%	2,12	-2,92	-12,80
2.1.	в т. ч. такса за ползване на водни обекти и такса заустване	504	640	655	621	558	26,98%	29,96	23,21	10,71
3	Разходи за амортизации	1 767	1 471	1 483	1 444	1 421	-16,75%	-16,07	-18,28	-19,58
4	Разходи за възнаграждения	5 615	5 269	5 179	5 288	5 354	-6,16%	-7,76	-5,82	-4,65
5	Разходи за осигуровки	2 104	1 747	1 758	1 785	1 879	-16,97%	-16,44	-15,16	-10,69
6	Други разходи	279	117	99	102	102	-58,06%	-64,52	-63,44	-63,44
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	2 038	2 032	1 872	1 622	1 111	-0,29%	-8,15	-20,41	-45,49
	Общо:	16 564	15 460	15 454	15 200	14 369	-6,67%	-6,70	-8,23	-13,25
	в т.ч. променливи разходи	2 318	2 577	2 723	2 796	2 625	11,17%	17,47	20,62	13,24

Извод:

Отчетените разходи общо за регулираната дейност за периода 2011 - 2014 г. намаляват с 8,71% средногодишно, а променливите разходи се увеличават с 15,63%, в резултат на увеличени разходи за ел. енергия за технологични нужди.

2.6.2. „Други разходи” по икономически елементи.

От предоставената детайлна справка на разходите в перо „Други разходи“ по икономически елементи В и К операторът за периода 2011 - 2014 г. отчита разходи за регулираните услуги, както следва:

(хил. лв.)					
	Други разходи	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
	Други разходи за материали				
1	Материали за отопление	95	133	98	46
2	ММП	106	61	50	32
3	Други разходи	3	2	3	5
	Общо разходи за материали	204	196	151	83
	Други разходи за външни услуги				
1	Абонаментна поддръжка, услуги по СОТ, куриерски услуги и др.	166	195	214	234
2	Такса НАПИ, такса ОСЗГ, и др.	20	19	15	49
	Общо разходи за външни услуги	186	214	229	283
	Други в други разходи				
1	ДМА под 300 лв.	43	33	23	34
2	Брак ДМА, членски внос и др.	20	15	14	12
	Общо други в други разходи	63	48	37	46

2.6.3. Разходи за застраховки.

В и К операторът е представил справка за сключените застраховки и изплатени суми за периода 2011 - 2014 г. Общата стойност на разходите за застраховки по справки от ЕССО са 165 хил. лв., разпределени за регулираните услуги 161 хил. лв. и за нерегулираната дейност 4 хил. лв. Видовете застраховки, стойността на застрахователната премия са представени в следващата таблица:

	Вид застраховка	Застраховател	2011 г.	Договор	2012 г.	Договор	2013 г.	Договор	2014 г.	Договор
1.	Каско МПС	ЗК "Лев Инс" АД	12	Застрахователни и полици от 20.04.2010 г.	0		0		0	
		ЗАД "Булстрад"	20	Застрахователни и полици от 21.04.2011 г.	0		0		0	
		ЗАД "Булстрад Виена иншурънс груп"	0		22	Застрахователна полица от 21.04.2011 г.; Договор от 20.04.2012 г.	14	Договор от 20.04.2012 г.	1	Договор от 20.04.2012 г.
		ЗАД "ОЗК-Застраховане" АД	0		0		3	Договор от 17.04.2013 г.	9	Договор от 17.04.2013 г.
2.	Гражданска отговорност	"ДЗИ Общо застраховане" ЕАД	19	Застрахователни и полици от 01.12.2010 г.	1	Застрахователни полици от 01.12.2010 г.	0		0	
		ЗАД "Булстрад Виена иншурънс груп"	1	Застрахователни и полици от 01.12.2011 г.	15	Застрахователни полици от 01.12.2011 г.; Договор от 07.12.2012 г.	16	Договор от 07.12.2012 г. и Договор от 19.12.2013 г.	15	Договор от 19.12.2013 г. и Застрахователна полица от 12.2014 г.
3.	Трудова злополука	ЗАД "Булстрад"	3	Застрахователни и полици от 06.06.2011 г.	3	Договор от 13.07.2012 г.	0		0	
		Животозастрахователна компания "Съгласие" ЕАД	0		2	Договор от 13.07.2012 г.	0		0	
		ЗД "Евроинс" АД	0		0		1	Договор от 12.07.2013 г.	0	
		ЗАД "Булстрад Виена иншурънс груп"	0		0		2	Договор от 13.07.2012 г.	0	
		"ЗК Надежда"	0		0		0		1	Договор от 18.08.2014 г.
		ЗАД "Виктория"	0		0		0		1	Договор от 12.07.2013 г.
	Общо регулирана дейност:		55		43		36		27	
	Общо нерегулирана дейност:		1		1		1		1	
	Общо :		56		44		37		28	

2.6.4. Разходи за консултантски услуги.

От прегледа на предоставените справки за периода 2011 - 2014 г. към ЕССО е видно, че разходите за консултантски услуги са в размер на 158 хил. лв. В регулираните услуги са отчетени 151 хил. лв., а останалите 7 хил. лв. в нерегулирана дейност и са разпределени както следва:

(хил. лв.)

№	Контрагент	Описание на дейността	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Юридически услуги						
1	Тодоров-консулт ЕООД	абонаментно правно обслужване	0	0	2	12
2	Тодоров-консулт ЕООД	анализ на действащи договори	0	0	18,9	0

3	Адвокатско дружество "Коева, Цветанов, Влагова	абонаментно правно обслужване	12	12	9,5	0
4	Грета Димитрова Гаврилова	адвокатска консултации	0	0	0	0,3
5	Калин Георгиев Маречков	адвокатска консултации	0	0	0	0,35
6	Николай Илчев	правни консултации	0	0	0	0,3
	Общо:		12	12	30	13
Финансово счетоводно и одиторски услуги						
1	Бисиком	проверка и заверка на ГФО	6	0	0	0
2	Одит консулт ЕООД	одитиране и заверка на финансови отчети	0	6	6,8	6,8
3	Билд АМ2" ЕООД	актюерска оценка	0,7	0,7	0,7	0,7
4	Одитен комитет	участие в одитен съвет	0	2,1	2,2	0
	Общо:		7	9	10	8
Технически услуги						
1	"Ландинвест" ЕООД	геодез. заснемане водоизточници	1,4	0	0	0
2	Геокартопроект	геодез. заснемане водоизточници	2,7	0	0	0
3	Геология и геотехника -1	геодез. заснемане водоизточници, проект за преценка на ресурси, доклад за укрепване на магистрален водопровод	3,3	13,6	3,3	0
4	"Инпрокон" ЕООД	проектиране	0	0	19,3	0
5	Геоинженеринг -99 ООД	проект - подмяна нае тласкател			0,9	0
6	Обл. Пътно управление	такси прокопаване	0,4	0	0	0
7	ОСЗГ	такси разрешителни, скици на имоти	1,2	0	0	0
8	Конуел ООД	изготвяне на пазарна оценка на СМР	0	0	0	4,2
9	Брас София ООД	консултантски услуги БП	0	0	0	5,2
10	В.Т. териториален кадастър ЕООД	геодезическа снимка на обект	0	0,4	0	0
	Общо:		9,0	14,0	23,5	9,4
Други услуги			1	0	0	0
	Общо консултантски услуги за периода 2011 - 2014 г.		29	35	64	30

По време на проверката „В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново представи сключените договори и разходни документи за извършените консултантски услуги през 2013 г., както следва за:

Юридически услуги.

1. Договор за правна защита и съдействие с Адвокатско дружество „Коева, Цветанов, Влагова със седалище гр. В. Търново с предмет на договора да извършва текущо правно обслужване по всички въпроси, свързани с дейността на В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново. Срок на договора една година от 01.07.2012 г. Стойността на договора е 1000 лв. месечно и допълнително заплащане за правна помощ и съдействие при защита по съдебни дела или други поръчки. За периода 14.01.2013 г. - 25.11.2013 г. са изплатени фактури в размер на 9 500 лв.

2. Договор за консултантски услуги и действия от 01.11.2013 г. с „ТОДОРОВ-КОНСУЛТ“ ЕООД, гр. В. Търново, с предмет на договора абонаментно правно обслужване. Срок на договора една година от подписване на договора. Стойността на договора е в размер на 1 000 лв. на месец. За периода 21.10.2013 г. 20.12.2013 г. са изплатени фактури в размер на 20 900 лв.

Финансово счетоводно и одиторски услуги.

3. Договор от 19.07.2012 г. с „Акаунт Консулт“ ЕООД, гр. В. Търново с предмет на договора проверка и заверка на годишният финансов отчет на дружеството за 2013 г. Стойност на договора 6 800 хил. лв., изплатен с ф - ра № 0112/ 19.04. 2013 г.

4. Договор за поръчка от 18.01.2013 г. с „Билд АМ2“ ЕООД, гр. София с предмет на поръчката „ Актюерска оценка на дружеството към 31.12.2012 г. относно оценка на вероятностите за заплащане на обезщетение от страна на доверителя в полза на неговите служители за продължителен трудов стаж при пенсиониране, което включва Актюерски Доклад към 31.12.2012 г. на задълженията по чл. 222, от КТ към служителите на В и К Йовковци“ ООД, гр. В. Търново“. Срок за изпълнение до 20.02.2013 г. Стойност на договора 700 лв. без ДДС. Представен е приемно – предавателен протокол от 10.02.2013 г. и ф - ра № 1802/ 12.02.2014 г.

5. Представени са документи за изплатени разходи на членовете на одитния комитет присъствали на общото събрание на дружеството, проведено на 09.05.2013 г. в размер на 2 459,34 лв.

Технически консултантски услуги за 2013 г.

6. Договор от 21.06.2013 г. с фирма „Геология и геотехника -1“ ООД - гр. Ямбол, с предмет на договора „Инженерно-геолошко проучване и съставяне на инженерно геоложки доклад за укрепване на магистрален водопровод - гр. В. Търново“. Срокът и заплащането на договора е съгласно оферта от 09.05.2013 г., която е неразделна част от договора. Представена е ф-ра № 0001643/12.07.2013 г. за авансово плащане в размер на 1000,50 лв. След подписване на приемно - предавателен протокол от 14.08.2013 г. за извършената работа е изплатена останалата част от договора в размер на 2 334.50 лв. без ДДС.

7. Договор от 20.06.2013 г. с фирма „Ипрокон“ ЕООД, гр. В. Търново с предмет на договора „Проектиране във фаза технически проект (ТП) на обект: „Укрепване на магистрален водопровод, преминаващ въздушно над река Янтра в м. Дълга лъка, гр. В. Търново. Срок за изпълнение 40 работни дни. Стойност на договора 23 152,50 лв. с включен ДДС. Съгласно договора е представен протокол за предаване и приемане на инвестиционен проект от 23.10.2013 г. съгласно подписания договор за проектиране и са представени фактури № 165/ 16.07.2013 г. и № 175/ 25.10.2013 г. за изплатените суми.

Извод:

Голяма част от отчетените разходите за технически консултантски услуги за периода 2011 - 2014 г., са извършени за проектиране на инвестиционни обекти и следва да се отчетат като инвестиции към съответния обект.

2.7. Договори за „изнесени дейности“ за периода 2011 - 2014 г.

В и К операторът е представил справка за два вида изнесена дейност за периода на проверката - за въоръжена и невъоръжена охрана с пропускателен режим на обектите и намиращото се на тяхната територия имущество на „В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново и за събиране на вземания от клиенти.

За въоръжена и невъоръжена охрана, дружеството в резултат на проведена обществена поръчка е сключило договори на 08.04.2009 г. с фирма „Кремък“ ЕООД, със седалище гр. Стара Загора, като договора е актуализиран всяка година с Анекс за периода 2011 - 2013 г. Стойността на договора за 2014 г. е в размер на 32 946,50 лв. без ДДС. Срокът на договора е две години. Към 31.12.2014 г. „В и К - Йовковци“ има задължение към „Кремък“ ЕООД в размер на 39 535,80 лв.

За събиране на вземания от клиенти, дружеството е сключило договор с „Български пощи“ ЕАД, със седалище гр. София от 03.11.2008 г. с предмет на договора „Инкасиране на суми за ползвани В и К услуги , предоставени от В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново на абонатите на Дружеството по обособени позиции“.

В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново от изнесените дейности, осъществява паралелно единствено **събиране на вземания от клиенти**. За тази дейност е представен анализ за 2011 - 2014 г. на икономическата ефективност от извършване на дейността от

служители на дружеството и ползване на външен изпълнител. От анализа е видно, че за 100 лв. приходи, разходите от информационните центрове на дружеството от 4,96 лв. за 2011 г. намаляват на 4,32 лв. за 2014 г., а при наемане на външни изпълнители разходите от 3,58 лв. за 2011 г. намаляват до 2,24 лв. за 2014 г.

№	Наименование на каси/фирми	Разходи по години (лв.)				Събрани суми по години (лв.)				разход на 100лв.приход (%)			
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1	ИЦ "България" ВТ	58 371	64 767	79 184	72 629	1 320 956	1 690 282	1 822 862	1 876 205	4,42	3,83	4,34	3,87
2	ИЦ "Есперанто" ВТ	13 537	13 132	14 779	14 428	421 433	437 662	409 061	404 110	3,21	3,00	3,61	3,57
3	ИД "Бузлуджа" ВТ	27 056	26 344	28 781	29 271	441 316	576 101	609 051	594 150	6,13	4,57	4,73	4,93
4	ИЦ Горна Оряховица	63 060	62 378	65 379	66 559	958 121	1 257 374	1 202 445	1 127 765	6,58	4,96	5,44	5,90
5	ИЦ Лясковец	25 495	24 005	22 651	19 518	487 649	622 668	580 281	573 099	5,23	3,86	3,90	3,41
6	ИЦ Дебелец	13 422	11 231	11 473	13 834	151 514	169 190	152 637	155 396	8,86	6,64	7,52	8,90
7	ИЦ Павликени	20 941	10 685	12 077	12 584	677 580	846 890	815 988	793 852	3,09	1,26	1,48	1,59
8	ИЦ Полски Тръмбеш	15 599	12 286	12 752	25 024	382 508	492 714	478 357	453 580	4,08	2,49	2,67	5,52
9	ИЦ Елена	15 456	14 001	17 470	16 145	388 704	500 614	489 865	458 206	3,98	2,80	3,57	3,52
10	ИЦ Сухиндол	13 953	14 072	14 479	13 799	86 570	101 123	95 690	88 114	16,12	13,92	15,13	15,66
11	ИЦ Стражица	12 759	12 062	12 345	13 561	319 540	421 451	395 776	363 402	3,99	2,86	3,12	3,73
Общо от ИЦ на В и К оператора		279 649	264 963	291 369	297 351	5 635 893	7 116 070	7 052 012	6 887 878	4,96	3,72	4,13	4,32
12	Български пощи ЕАД	115 777	119 801	111 203	88 834	2 924 089	4 082 967	3 483 023	3 590 728	3,96	2,93	3,19	2,47
13	Ипей, Изипей	13 092	17 854	22 621	26 858	645 019	1 002 858	1 343 142	1 569 989	2,03	1,78	1,68	1,71
14	ЦКБ ел.каса	22 703	21 046	11 335	0	665 691	793 973	358 335	0	3,41	2,65	3,16	
Общо за външни изпълнители		151 572	158 701	145 160	115 692	4 234 799	5 879 798	5 184 500	5 160 717	3,58	2,70	2,80	2,24

2.8. Извлечение за 2011 г., 2012 г., 2013 г. и 2014 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“.

Година	Начално кредитно салдо	Дебитни обороти	Кредитни обороти	Крайно кредитно салдо
2011	615 378,96	7 923 679,93	7 796 631,96	488 330,99
2012	488 330,99	8 192 182,90	8 272 964,52	569 112,61
2013	569 112,61	7 412 799,08	7 543 496,95	699 810,48
2014	699 810,48	7 377 385,57	6 858 862,76	181 287,67

В и К операторът е представил извлечение от аналитичната отчетност на сметка „Задължения към доставчици“ за периода 2011 - 2014 г. Началното салдо за 2014 г. е в размер на 699 810,48 лв., платените задължения към доставчици през периода (оборота по дебита) са 7 377 385,57 лв., а начислените задължения към доставчици през периода (оборота по кредита) са 6 858 862,76 лв. Размерът на задълженията към доставчици в края на периода - 2014 г. е 181 287,67 лв., или се наблюдава намаление на задълженията с 307 043,32 лв. в сравнение с края на 2011 г.

2.9. Ползван кредит и финансов лизинг за периода 2011 - 2014 г.

„В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново има дългосрочно задължение към Банка ДСК по отпуснат банков кредит за осъществяване на инвестиционните си проекти за реконструкция и подмяна на водопроводни мрежи в област Велико Търново в размер на **6 276 хил. лв.** През периода 2011 - 2014 г. В и К операторът е погасил **3 190 хил. лв.** от главницата на заема. Към края на 2014 г. дългосрочното задължение към Банка ДСК е в

размер на 1 992 хил. лв. *До момента кредитът е обслужван редовно.*

Дългосрочните задължения на В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново в края на 2014 г. са посочени в следната таблица:

(хил. лв.)

Дългосрочен заем	година					
	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Остатъчна стойност от предишния период		3 958	5 112	4 348	3 558	2 749
Получен през периода	4 339	1937				
Погасяване на главници	381	783	764	790	809	827
Лихви	70	100	119	97	74	55
Лихви (%)	4,71	2,5	2,5	2,41	2,32	2,34
Общо погасителни вноски	451	883	883	887	883	900
Остатък главница	3 958	5 112	4 348	3 558	2 749	1 992

2.10. Описание на нерегулираните дейности.

„В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново е посочило приходите от нерегулирана дейност за 2014 г. на обща стойност 691 хил. лв., в т.ч.:

- приходи от продажба на ел. енергия - 131 хил. лв.;
- приходи от присъединяване - 11 хил. лв.;
- разходи за придобиване на активи по стопански начин - 121 хил. лв.;
- продажба на други В и К услуги - 82 хил. лв.;
- лабораторни анализи - 7 хил. лв.;
- продажба на материали - 11 хил. лв.;
- приходи от продажба на стоки в кафе клуб - 24 хил. лв.
- приходи от услуги с багер - 6 хил. лв.
- приходи от глоби и лихви - 235 хил. лв.;
- финансови приходи - 5 хил. лв.;
- излишък при инвентаризация - 4 хил. лв.;
- други приходи - 54 хил. лв.

Извод:

В и К операторът осъществява нерегулирана дейност, от която формира положителен финансов резултат, като делът на разходите за нерегулирана дейност в общите разходи за дейността е 3,66%, а делът на приходите от общите приходи е 4,54%.

2.11. Финансов резултат от регулираните услуги.

Финансовият резултат и показателите за рентабилност на 100 (сто) лева нетни продажби на регулираните В и К услуги за периода 2011 - 2014 г. са показани в таблицата.

2011 г.				
В и К услуга	Приходи (хил. лв.)	Разходи (хил. лв.)	Финансов резултат (хил. лв.)	Рентабилност на приходите от продажби (%)
Доставяне на вода на потребителите	13 497	13 164	333	2,47
Отвеждане на отпадъчни води	765	702	63	8,24
Пречистване на отпадъчни води	1 457	1 438	19	1,30
Доставяне на вода на др. В и К оператор	218	220	-2	-0,92
Общо	15 937	15 524	413	2,59
2012 г.				
В и К услуга	Приходи (хил. лв.)	Разходи (хил. лв.)	Финансов резултат (хил. лв.)	Рентабилност на приходите от продажби (%)

Доставяне на вода на потребителите	13 686	12 736	950	6,94
Отвеждане на отпадъчни води	760	770	-10	-1,32
Пречистване на отпадъчни води	1 260	1 773	-513	-40,71
Доставяне на вода на др. В и К оператор	182	177	5	2,75
Общо	15 888	15 456	432	2,72
2013 г.				
В и К услуга	Приходи (хил. лв.)	Разходи (хил. лв.)	Финансов резултат (хил. лв.)	Рентабилност на приходите от продажби (%)
Доставяне на вода на потребителите	13 006	12 381	625	4,81
Отвеждане на отпадъчни води	744	858	-114	-15,32
Пречистване на отпадъчни води	1 202	1 799	-597	-49,67
Доставяне на вода на др. В и К оператор	141	162	-21	-14,89
Общо	15 093	15 200	-107	-0,71
2014 г.				
В и К услуга	Приходи (хил. лв.)	Разходи (хил. лв.)	Финансов резултат (хил. лв.)	Рентабилност на приходите от продажби (%)
Доставяне на вода на потребителите	12 495	11 867	628	5,03
Отвеждане на отпадъчни води	732	720	12	1,64
Пречистване на отпадъчни води	1 165	1 639	-474	-40,69
Доставяне на вода на др. В и К оператор	129	143	-14	-10,85
Общо	14 521	14 369	152	1,05

За периода 2011 - 2014 г. за услугата „доставяне на вода на потребителите“ финансовия резултат е положителен, като рентабилността на 100 лева приходи е от 2,47% до 6,94%.

За услугата „отвеждане на отпадъчните води“ финансовия резултат за 2011 г. и 2014 г. е положителен като рентабилността на 100 лева приходи е съответно 8,24% и 1,64%, а за 2012 г. и 2013 г. производствените разходи са по-високи от приходите.

За услугата „пречистване на отпадъчните води“ за периода 2011 - 2014 г. производствените разходи са по-високи от приходите, което създава сериозни финансови затруднения и проблеми за нормалното протичане на основната дейност, а именно предоставянето на В и К услуги на потребителите. Отрицателният финансов резултат от услугата „пречистване на отпадъчните води“ се компенсира от отчетения положителен за услугата „доставяне на вода на потребителите“.

За услугата „Доставяне на вода на друг В и К оператор“ с изключение на 2012 г. производствените разходи са по-високи от приходите.

В и К операторът осъществява и нерегулирана дейност, като от нея се формират положителни финансови резултати.

2.12. Събиране на вземанията.

Отчетените стойности на коефициента на събираемост на вземанията за периода 2011 - 2014 г., изчислен по утвърдена формула от МРРБ са представени в таблицата.

Коефициент на събираемост = $((1,2 \cdot A - (B - C)) / 1,2 \cdot A + C)$, където:

A - Нетен размер на приходите от продажби за 2012 г./шифър 15100+15400-15410 от ОПР/, (хил. лв.)

B - Вземания от клиенти и доставчици за 2012 г./шифър 03210 от счетоводния баланс/, (хил. лв.)

C - Вземания от клиенти и доставчици за 2011 г./шифър 03210 от счетоводния баланс/, (хил. лв.)

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година	Коефициент
--------	--	---	--	------------

	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	
2011 г.	16488	3504	3356	0,849
2012 г.	16509	3590	3504	0,846
2013 г.	15683	3626	3590	0,838
2014 г.	15087	3516	3626	0,838

В и К операторът е отчетел събираемост на вземанията за 2014 г. по-ниска спрямо 2011 г. Несъбраните вземания от клиенти през 2013 г. са в размер на 3 626 хил. лв. и са най-високи за периода 2011 - 2014 г.

В и К операторът е организиран събирането на вземанията, като във всички експлоатационни райони е създаден клиентски центровете, а в населените места, където няма такива центрове, потребителите могат да заплащат В и К услугите в местните пощенски станции.

За улеснение на потребителите В и К операторът е сключил договори за инкасиране на суми за В и К услуги с „Изипей“ АД, „Ипей“ АД и Централна кооперативна банка.

В и К операторът посочва, че за несъбраните в срок вземания се прилагат методи, позволени от действащата нормативна уредба и българското законодателство, като подхода е индивидуален към всеки потребител.

През 2014 г. операторът е издал на потребители на В и К услуги покани за доброволно плащане 28 036 бр. за 1 254 162,28 лв., уведомления 50 110 бр. за 996 386,58лв. и са съставени протоколи за разсрочено плащане 217 бр. за 48 761 лв.

Заведени са дела на 525 бр. потребители за 251 841,79лв., в т. ч. с най-големи задължения са следните промишлени потребители: „Интерхотели“ АД, с 8 680,04 лв., „Тримекс - Димитров“ ООД с 5 211,11лв. „Трапезица“ АД - с 3 920,38 и др.

Образуваните изпълнителни дела са на 50 бр. битови потребители за 34 537,02лв.

II. КОНСТАТАЦИИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ ПРОВЕРКАТА

В резултат на извършения сравнителен анализ, на база представени отчети и допълнително изисканата информация, работната група констатира, че „В и К Йовковци“ ООД, гр. В. Търново извършва дейността си по предоставяне на В и К услуги в непълно съответствие с одобрения бизнес план на дружеството за периода 2011- 2014 г., със следните основни изводи:

1. Отчетените тенденции за подадените количества на вход ВС показват, че през изминалия четиригодишен период, В и К операторът постига по-ефективно управление на експлоатираната водоснабдителна система, но реализираната икономия на природен ресурс не съответства на поставените цели в одобрения бизнес план за периода 2009 - 2013 г.

2. За проследяване и контрол на загубите във ВС е необходимо В и К операторът да направи ревизия на водомерното стопанство и да приведе в изправност всички налични измервателни средства (водомери и разходомери), монтирани в ключовите пунктове на системата за измерване на водните обеми.

3. В и К операторът следва да преоцени наличната база данни за показателя „брой водомери, преминали последваща проверка“, с оглед на направената в хода на проверката констатация, че в подаваните отчетни данни се включват и индивидуални измервателни уреди, като посочи реалните нива за всяка една от проверяваните години.

4. Броят на водомерите, преминали последваща проверка не отговаря на изискванията на Закона за измерванията /ЗИ/ и Заповед А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. А-333/29.05.

2014 г.) на Председателя на ДАМТН. Отчетеният брой водомери за проверка не позволява да бъдат постигнати изискванията на „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол“ в края на петгодишния период (0,2).

5. В отчетните доклади не се откриват данни за мерките, които компанията изпълнява за ограничаване на незаконното потребление на вода в обслужваната територия. Не става ясно какъв е ефекта (ако има такъв) от откриваните от оператора

незаконни водопроводни връзки върху търговските загуби на вода и фактурираното количество питейна вода.

6. Необходимо е В и К операторът да направи детайлен анализ на причините довели до намаление на фактурираната питейна вода, включително чрез данни за:

6.1. Изследване на реалното потребление на вода от различен тип потребители чрез устройства за записване на данните за водни количества (дата логери) от водомерите - установяване на т.н. „профил на потребление“.

6.2. Реално отчетеното от инкасатори потребление на вода от избрани потребители да се съпостави с данните за фактурирана питейна вода за предходни периоди на същите потребители. Анализът включва и съпоставка на данните от системите за отчет на водомерите и системата за фактуриране.

6.3. Изграждани хидравлични модели на водопроводната мрежа за реално потребление, законна консумация, ниво на търговски загуби и други - информация по водомерни зони.

7. Констатирано се съществени пропуски, свързани с точността на измерването, отчитането и фактурирането на потреблението, поради което В и К операторът следва да осигури ефективен вътрешен контрол върху дейността на звената, свързана с отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни.

8. „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново инкасира услугата „пречистване на отпадъчните води“ на магазин Лидл по степен на замърсеност, в несъответствие с разпоредбите на Наредба № 4/14.09.2004 г. и Наредба № 7/14.11.2000 г. В тази връзка се констатира, че В и К операторът не сключва договори по двете наредби с някои стопански потребители, а осъществява предоставянето на В и К услуги съгласно действащите Общи условия. На отпадъчните води от тези стопански потребители не се извършва мониторинг, а услугата се предоставя по цени за степен на замърсеност 1, „както на всички обществени абонати, заустващи отпадъчни води с ниска степен на замърсеност (БПК₅ до 200 мг/л)“.

9. Представените справки за броя на аварията по водопроводната и канализационна мрежи (довеждащи водопроводи, разпределителна мрежа, СВО, ВПС и СКО), Приложение № 8 от годишните отчети за 2011 - 2014 г., са по експлоатационни райони. Няма информация за броя на аварията по населени места. Същите следва да бъдат представяни по населени места.

10. За подобряване качеството на услугите, намаляване броя на аварията и достигане на нормативните дългосрочни нива, е необходимо „В и К Йовковци“ ООД редовно да отразява в дневника за аварии всички данни и обстоятелства за възникването, локализирането и отстраняването им, което изисква въвеждането на електронни регистри по експлоатационни райони. Направените анализи и изводи след обобщение на данните за причините за възникването на аварията по довеждащите водопроводи, разпределителната водопроводна мрежа и СВО на отделните населени места, ще дадат насоки за правилното разпределение на необходимите финансови и материални средства в ремонтната и инвестиционна програми на дружеството, за по-ефективно управление на експлоатираните системи.

11. От съществено значение е В и К операторът да планира и реализира мерки, дейности и проекти за устойчиво намаление на аварийността по водопроводната мрежа. Това е свързано с планиране на правилни инвестиционни проекти за подмяна на улични водопроводи, но и с реализирането на мерки за управление на налягането в мрежата; управление зоните на спиране; анализ на необходимите действия преди възлагане на ремонт; подобряване на информационната обезпеченост и координацията между отговорните звена.

12. Аварията по канализационната мрежа възникват поради хидравлични, структурни и експлоатационни проблеми (недостатъчни диаметри на мрежата и претоварване, срутване на канали, запушване на канали, аварии в КПС, други). За постигане на по-добра ефективност в това направление от дейността на дружеството е

необходимо да бъдат въведени формални правила и процедури за работа, базирани на надеждна и достоверна информация.

13. Проучванията на всички помпени станции по водопроводната мрежа в обслужваната територия следва да продължат, като се анализира работата на помпените агрегати и подаваните водни количества, обследват се териториите и мрежите, захранвани от обектите, и се преценяват възможностите за тяхната, реконструкция и оптимизация, с цел подобряване на енергийната ефективност на системите.

14. Дружеството представя справките за специфичен разход на ел. енергия (Приложение № 5 от отчетните данни) по експлоатационни райони, поради което не може да бъде извършен анализ на разходния коефициент на електроенергията, изчислен според приноса на всяка една водоснабдителна система спрямо общия обем на фактурираното количество доставена вода. Същите следва да се представят по водоснабдителни системи.

15. В и К операторът отчита изпълнение на инвестиционната програма за периода 2011 - 2014 г. в размер на 2 276 хил. лв. или с 6 638 хил. лв. по-малко от заложената стойност в одобрения бизнес план. Изпълнението на инвестиционната програма е 25,53% спрямо заложените средства в бизнес плана (8 914 хил. лв.).

16. В и К операторът за периода 2011 - 2014 г. отчита увеличение на балансовата стойност на активите в процес на изграждане, като същите представляват 32 % от общата балансова стойност на активите. На тези активи не се начислява годишна амортизация, тъй като не са въведени в експлоатация.

17. В и К операторът за периода 2011 - 2014 г. е отчетел по-ниски общи разходи за услугата „доставяне на вода на потребителите“ в сравнение с утвърдените в цените, считано от 01.01.2010 г., а за услугите „отвеждане на отпадъчните води“ и „пречистване на отпадъчните води“ отчетените разходи са по-високи от утвърдените в цените. Променливите разходи се увеличават с 15,63%.

18. Една част от разходите за технически консултантски услуги за периода 2011 - 2014 г. са отчетени като оперативни разходи, а са извършени за проектиране на инвестиционни обекти и следва да се отчетат като инвестиции.

19. „В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново отчита приходи за 2014 г. от регулирани услуги в размер на 14 521 хил. лв., което е с 3 343 хил. лв. по-малко от утвърдените необходими приходи (17 864 хил. лв.) с Решение № Ц-52 /17.12.2009 г. и с Решение № Ц-026/26.02.2007 г. на ДКЕВР. Приходите от нерегулирана дейността за 2012 г. са в размер на 691 хил. лв.

20. Финансовия резултат от регулирани услуги през отчетната 2014 г. е печалба в размер на 152 хил. лв.

21. Общият размер на приходите в ГФО за 2014 г. е 15 212 хил. лв., срещу общ размер на разходите 15 095 хил. лв., съответно финансовия резултат (печалба преди облагане с данъци) е в размер на 117 хил. лв., а след приспадането на дължимите данъци нетната печалба за периода е в размер на 75 хил. лв., при отчетена загуба през 2013 г. след приспадане на данъците в размер на 296 хил. лв.

22. „В и К - Йовковци“ ООД, гр. В. Търново използва лицензиран счетоводен софтуер, който е съобразен със Закона за счетоводството в Република България.

Изказвания по т.9:

Докладват Й. Колева и Р. Костова.

И. Иванов каза, че резултатите от извършената проверка са представени изчерпателно. Анализите са направени по време на проверката и е изследван определен брой потребители. Направена е констатация на отритите нередности.

В. Петков каза, че благодарни на работната група, защото изготвила анализ, който е задълбочен и води до конкретни изводи, от които може да се разбере какво е състоянието на дружеството и какви са възможностите за справяне със ситуацията. В доклада е констатирано, че броят измервателни устройства на вход система отговаря на данните, но нито едно от устройствата не е годно. Това означава, че нищо не може да бъде

разглеждано фрагментарно, ако се направи сравнение с предишния доклад. Поради тази причина е отправена забележка относно предишните доклади.

И. Иванов прочете предложението за решение на работната група.

Предвид направените по-горе констатации и на основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Дава на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново следните задължителни указания:

1. Да направи ревизия на водомерното стопанство и да приведе в изправност всички налични измервателни средства (водомери и разходомери), монтирани на входовете на ВС „Йовковци“ за измерване на подаваните обеми и коректно изготвяне на водния баланс. Да представи график за 2016 г. за извършване на метрологичните проверки, с разчет на необходимите средства.

2. Да представи анализ на отчетените нива на търговските загуби на вода, на база на извършени наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от нулеви тестове и постигнат ефект върху нивата на фактурираните водни количества за 2014 г.

3. Да представи информация за програмата, по която са извършвани проверките, районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (посл. изм., бр. 63 от 2012 г.) през 2014 г. по експлоатационни райони.

4. Да направи анализ на работата на помпените станции /ПС/ - технически параметри на оборудването, КПД и режим на работа в ЕР „Павликени“, ЕР „Полски Тръмбеш“, ЕР „Стражица“ ЕР „Елена“, като се набележат мерки за оптимизиране на работата им, с оглед намаляване разхода на електроенергия.

5. Да направи преглед на договорите с всички стопански и/или търговски предприятия и основанията, въз основа на които дружеството инкасира услугата „пречистване на отпадъчните води“ по степен на замърсеност, като се приведе дейността в съответствие с нормативните изисквания. Да се представи информация в КЕВР за предприетите коригиращи действия, с поименен списък на засегнатите потребители.

6. Да изгради система от мероприятия, чрез които да се създадат условия за повишаване на събираемостта на вземанията от потребителите на В и К услуги и преодоляване на отчетената тенденция на понижение през 2014 г.

7. За предприетите действия в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 6 да представи информация и доказателства в КЕВР в срок до 01.02.2016 г.

II. Във връзка с установените нарушения на Закона за измерванията, извлечение от констативния протокол в частта, свързана с последващата проверка на измервателните уреди, собственост на В и К оператора (неспазване на указаните срокове в Заповед № А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. със Заповед № А-333/29.05.2014 г.) на Председателя на ДАМТН, да се изпрати на ДАМТН, в качеството ѝ на компетентен орган по ЗИ.

III. Копие от доклада на работната група с резултатите от извършената регулаторна проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново за периода 01.01.2011 г. - 31.12.2014 г. да се изпрати на МРРБ, в качеството на

Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Велико Търново.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (И. Иванов, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, В. Петков, Д. Кочков), от които **два гласа** (В. Петков, Д. Кочков) на членовете на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.**

Административното производство е образувано по заявление № Е-ЗЛР-И-64 от 09.10.2015 г. от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждането в експлоатация на нова производствена мощност – турбогенератор ст. № 8А (ТГ 8А) и извеждане от експлоатация на турбогенератор ст. № 6 (ТГ 6) в ТЕЦ „София“.

Със заповед № 3-Е-209 от 14.10.2015 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-64 от 15.10.2015 г. на основание чл. 4 от Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) от дружеството е поискана следната допълнителна информация и документи:

1. Разрешение за ползване на строеж на основание чл. 137 във връзка с чл. 177, ал. 2 от Закон за устройство на територията;

2. Справка - извлечение от заведените в баланса на „Топлофикация София“ ЕАД имоти, машини, съоръжения и оборудване към 30.09.2015 г. - за турбогенератор № 6;

3. Информация относно намерението на дружеството за разпореждане с актива след неговото демонтиране, както и обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на турбогенератор № 6 и от въвеждането на турбогенератор № 8А върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството;

4. Очаквана стойност на инвестицията за ТГ № 8А.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-64 от 30.11.2015 г. дружеството е представило исканата информация.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, е установено следното:

Правни аспекти:

„Топлофикация София“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 /двадесет/ години, на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия и на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия за срок от 20 /двадесет/ години на територия в град София.

Заявителят е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 831609046, седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б.

Заявление с вх. №Е-ЗЛР-И-64 от 09.10.2015 г. съдържа всички необходими реквизити, съгласно чл. 65 от НЛДЕ. Заявлението е допустимо и КЕВР следва да се произнесе по него.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Въвеждането в експлоатация на ТГ 8А и извеждането от експлоатация на ТГ 6, представляващи основни съоръжения за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на

„Топлофикация София“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В допълнение, съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. Към заявлението си „Топлофикация София“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ към лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., с предложение то да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение поради въвеждане в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова топлофикационна парна турбина ТГ 8А и извеждането на ТГ 6 няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

От изложеното следва извода, че са налице правните основания на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на обектите, чрез които се извършва лицензионната дейност.

Технически аспекти

Със свое решение № Л-032 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация София“ ЕАД лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години. Дейността по лицензията се осъществява в 2 топлоелектрически централи - ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“, съоръженията на които са описани в Приложения № 1, № 2 и № 2а към лицензията.

Комисията е изменила издадената лицензия със следните решения:

- № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г. по отношение на енергийния обект, като за ТЕЦ „София“ са заличени основни съоръжения: парогенератори ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 и турбогенератори

ТГ-4 и ТГ-5 и е променена инсталираната електрическа мощност от 100 MW на 75 MW и инсталираната топлинна мощност от 1 425 MW на 1 218 MW;

- № И4-Л-032 от 28.08.2015 г. във връзка с въвеждането в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова производствена мощност – турбогенератор ст. № 9 и промяна на инсталираната електрическа мощност от 75 MWe на 110 MWe.

В ТЕЦ „София“ са инсталирани следните основни съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1. **Енергийни парогенератори** – четири броя парогенератори (ПГ) със следните технически характеристики:

ПГ-6 е тип ТП-170-1М, въведен в експлоатация 1957 г., номинално паропроизводство 220 t/h, минимално паропроизводство 20 t/h, номинални: налягане на прегрята пара 9,8 МПа, температура на прегрята пара 510°C, температура на питателна вода 215°C, проектно гориво е въглища (работи на природен газ, мазут - резервно гориво).

ПГ-7 и ПГ-8 са тип ТГМ-151-В, въведени в експлоатация съответно през 1963 г. и 1964 г., с минимално паропроизводство 100 t/h, номинални: паропроизводство 220 t/h, налягане на прегрята пара 9,8 МПа, температура на прегрята пара 540°C, температура на питателна вода 215°C, проектно гориво – мазут (работи на природен газ).

ПГ-9 е тип I-ви Бърненски, въведен в експлоатация през 1985 г., с минимално

паропроизводство 90 t/h и номинални: паропроизводство 220 t/h, налягане на прегрята пара 9,8 МПа, температура на прегрята пара 540 °С, температура на питателна вода 215°С, проектно гориво – природен газ, мазут.

2. Турбогенератори

ТГ-6 е с турбина тип ВПТ-50-2, въведена в експлоатация 1962 г., с номинални: мощност

50 MW, разход на пара на вход – 320 t/h, налягане на парата на вход - 9 МПа; налягане на парата на пареоотбора за промишлени нужди - 1,0 до 1,6 МПа, разход на пара на пареоотбора за промишлени нужди - 100 t/h, максимален разход – 230 t/h, налягане на парата в пареоотбора за топлофикационни нужди - 0,12 МПа, разход на пара в пареоотбора за топлофикационни нужди 150 t/h, и с електрически генератор тип ТВ-60-2 с генераторно напрежение 10,5 kV.

ТГ-8 е с турбина тип Р-25-90/10, въведена в експлоатация 1985 г., с номинални: мощност

25 MW, разход на пара на вход – 220 t/h, налягане на парата на вход - 9 МПа; налягане на парата на пареоотбора за промишлени нужди - 0,8 до 1,6 МПа, разход на пара на пареоотбора за промишлени нужди - 190 t/h, и с електрически генератор тип 6Н5974/2 с генераторно напрежение 6,3 kV.

ТГ-9 е с турбина тип ПР-35-8,8/1,0 – въведена е експлоатация 2015 г., с номинални параметри - мощност 35 MWe, разход на пара на вход – 166,1 t/h, налягане на парата на вход - 8,8 МПа, параметри на парата в регулируемия производствен пареоотбор: налягане – 0,98 МПа, температура – 267 °С, разход – 25 t/h, и с електрически генератор тип ТФП-40-2МУЗ с генераторно напрежение 10,5 kV.

3. Водогрейни котли ст. № от ВК №1 до ВК №6 за производство само на топлинна енергия (прил. №2а от лицензията)

ВК №1÷3 и ВК №5 са тип ПТВМ 100 (Таганрогски котлостроителен завод) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 29 MW, температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°С, гориво – природен газ.

ВК№4 и ВК№6 са тип ВК100 (завод „Котлостроене“ АД) с номинална мощност 116,3 MW, минимална мощност 38,3 MW, въведени в експлоатация 1998 г. и 1995 г., температура на топлоносителя вход/изход – 70°/110°С, гориво – природен газ/мазут.

Към момента на подаване на заявлението общо инсталираните мощности в ТЕЦ „София“ са: електрическа - **110 MW** и топлинна - **1 218 MW**.

С постъпилото заявление дружеството е поискало изменение на лицензията във връзка с въвеждането в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова парна турбина тип G90-G80 с противоналягане и регулируем топлофикационен отбор с номинална електрическа мощност 12,75 MW. Електрическият генератор е тип Т12-2, производство на „Дженерал Турбо“. Монтирането на новата турбина е част от петгодишния бизнес план на дружеството, одобрен с решение № БП-09 от 25.05.2011 г. на Комисията. ТГ 8А е каскадно присъединен към ТГ 8 в обща инсталация, с което се постигат критериите за високоефективно комбинирано производство и намаляване на генерираните емисии на парникови газове на площадката на централата.

ТГ 6 е въведен в експлоатация през 1962 г. с турбина ВПТ-50-2 с два регулируеми пареоотбора и кондензатор, охлажда с циркуляционна вода през затворен кръг чрез охладителна кула. С тази технология съоръжението не може да покрие критериите за високоефективно комбинирано производство. Също така, в края на 2014 г. е изтекъл остатъчният й ресурс работни часове (над 300 000 h), вследствие на което е взето решение от управителния орган на дружеството тя да бъде изведена от експлоатация.

Основни технически характеристики на ТГ 8А

- Мощност на клемите на генератора: номинална 12 MW;
- Номинална честота на въртене на ротора – 5 020 min⁻¹;
- Номинални параметри на свежата пара:
 - налягане – 1,0 МПа;

- температура – 300 °C;
- разход на пара – 140 t/h;
- Номинални параметри на парата в регулируемия топлофикационен пароборбор:
 - налягане – 0,1 – 0,25 МПа;
 - температура – 100 - 150 °C;
 - разход на пара – 140 t/h.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

- констативен акт образец 15 от 05.10.2014 г. за установяване годността за приемане на строеж „Инженеринг за каскадно присъединяване към ТГ 8 на нова противоналегателна турбина ТГ 8А в ТЕЦ „София“;
- протокол № 36 на Съвета на директорите на дружеството от 06.10.2015 г. относно вписване на ТГ 8А в списъка със съоръженията, с които се извършва лицензионна дейност, и извеждане от експлоатация на ТГ 6;
- топлинна схема на ТЕЦ „София“;
- главна електрическа схема на ТЕЦ „София“;
- разрешение № СТ-05-2194/30.11.2015 г. за ползване на строеж „Инженеринг за каскадно присъединяване към ТГ 8 на нова противоналегателна турбина ТГ 8А в ТЕЦ „София“ и „Външно електрозахранване – Въздушна връзка от ОРУ поле №15 до трансформаторна площадка; ОРУ поле № 15“.
- актуализирано приложение №1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“.

С монтирането на новия ТГ 8А и демонтирането на стария ТГ 6 в ТЕЦ „София“ общо инсталираната електрическа мощност се променя от **110 MW** на **72 MW**, а общо инсталираната топлинна мощност **1 218 MW** остава непроменена, което води до актуализиране на приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, така както е предложено от дружеството.

В резултат на горното лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД следва да бъде изменена, като се одобри актуализирано приложение № 1 към лицензията.

Икономически аспекти

От извършения регулаторен преглед на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ се установи, че съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2014 г., „Топлофикация София“ ЕАД отчита *загуба* в размер на 57 658 хил. лв. при *печалба* за предходната 2013 г. от 4 530 хил. лв. Финансовият анализ за резултатите от дейността на дружеството и конкретните стойности на финансовите показатели са подробно представени в доклад вх. № Е-Дк-170 от 26.05.2015 г., относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ от 01.07.2015 г.

Направеният общ извод е, че финансовите показатели, изчислени на база балансова структура към 31.12.2014 г., спрямо предходната година са с тенденция на влошаване и показват, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, както и собствен капитал, с който да се обезпечи изпълнението на инвестиционната програма и да обслужва финансовите си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2014 г. е 28% собствен капитал и 72% привлечени средства, а в края на 2013 г. е 36% собствен капитал и 64% привлечени средства.

Въвеждането в експлоатация на нова производствена мощност – турбогенератор ТГ 8А, каскадно присъединен с ТГ 8 в обща инсталация, ще доведе до повишаване на ефективността при производството на топлинна и електрическа енергия, като произведената комбинирана енергия ще отговаря на критериите за високоефективно

производство и ще доведе до спестяване на първично гориво.

Цената на придобиване на ТГ 8А в ТЕЦ „София“, съгласно представените от дружеството данни, е 14 526 455 лв.

С въвеждането на ТГ 8А при условията на въведен в редовна експлоатация ТГ 9 се налага извеждане от експлоатация досега съществуващия ТГ 6, като същият ще бъде поетапно предаден на вторични суровини. Мотивът за извеждането е изтекъл полезен живот и технологично остарели мощности и замяната им с нови такива, които да покриват изискванията за високоефективно комбинирано производство. По първоначална експертна оценка масата на съоръжението е около 350 тона.

Изказвания по т.10:

Докладва И. Александров. Изменението на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД е във връзка с инсталирането на Турбогенератор № 8А, който се намира на един от пароотборите на Турбина № 8. Турбина № 8 не е произвеждала комбинирана електрическа енергия и чрез инсталирането на Турбогенератор № 8А електрическата енергия ще бъде високоефективна.

Ю. Ангелова допълни, че заявлението е подадено на основание въвеждане в експлоатация на новата Турбина № 8А и извеждането на стария Турбогенератор № 6, който е в експлоатация от 1962 г. и има предпоставки да не произвежда високоефективна енергия, тъй като е с кондензатор и технологията не покрива критериите. Турбогенератор № 6 е с изтекъл експлоатационен ресурс. С въвеждането на Турбогенератор № 8А и Турбогенератор № 9 „Топлофикация София“ ЕАД изцяло ще покрива критериите за високоефективно производство, при което Турбогенератор № 6 е излишен и с настоящето изменение ще бъде изведен от експлоатация.

Ц. Камбурова каза, че цената за придобиването на Турбогенератор № 8А е 14 000 000 лв. Турбогенератор № 6 ще бъде предаден на вторични суровини. По първоначална преценка, масата на съоръженията е около 350 тона.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 16.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация София“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията

Решението е взето с **шест гласа „за“** (И. Иванов, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, В. Петков, Д. Кочков), от които **три гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-342/04.12.2015 г. и Решение на КЕВР № У-3 от 10.12.2015 г. относно проект на Известие за участие във Фаза Изразяване на интерес в съответствие с актуализирани Указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна

газова връзка (IGB INTERCONNECTOR).

2. Доклад с вх. № В-Дк-168/04.12.2015 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация - Йовковци” ООД, гр. Велико Търново за периода 01.01.2011 г. - 31.12.2014 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-344/04.12.2015 г. относно заявление от „Топлофикация София” ЕАД за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

1.
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

2.
(А. Йорданов)

3.
(В. Владимиров)

4.
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

5.
(В. Петков)

6.
(Д. Кочков)