**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**
**София – 1000, бул.”Княз Дондуков “ № 8 -10, тел. 988 24 98, 935 96 13, факс 988 87 82**

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ БП – 21**

**от 08.12.2014 г.**

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 08.12.2014 г., след като разгледа внесения от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. Добрич с вх. № В-17-15-8/05.03.2014 г. бизнес план за развитие на дейността на дружеството за периода 2009 г. – 2015 г и Доклад вх. № В-Дк-132/07.11.2014 г., установи следното:**

Чл. 14, ал.1 от Наредба № 3 от 31 юли 2013 г. за условия и ред за изготвяне на бизнес планове на водоснабдителните и канализационните дружества, от които се изискват данни за определяне на цени на ВВУ (Наредба № 3 от 31 юли 2013 г.), ДКЕВР е приела Методика за определяне на цени на водоснабдителните и канализационните услуги (Методика), в сила от 04.03.2014 г. Съгласно чл.11 от Методика, ДКЕВР е приела Ценообразуващи показатели за периода 2009 г. – 2015 г.

Дружество е подало Бизнес план за развитие на дейността за периода 2009 г. – 2015 г. с вх. № В-17-15-8/05.03.2014 г. Бизнес планът е изготвен съгласно изискванията на Наредба № 3 от 31 юли 2013 г. и Методика, в сила от 04.03.2014 г. Бизнес планът е изготвен при спазване на изискванията на Наредба № 3 от 31 юли 2013 г. и Методика, в сила от 04.03.2014 г.

# I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е изготвен съгласно изискванията на Наредба № 3 от 31 юли 2013 г. и Методика, в сила от 04.03.2014 г. Бизнес планът е изготвен при спазване на изискванията на Наредба № 3 от 31 юли 2013 г. и Методика, в сила от 04.03.2014 г.

Ął c
нdžs tsls tƒteąнtsfnjsOэądžqlsą нOdždžq вcƒLdąfnŋ tƒdžOdžls ją cƒLtƒteOsądž нts tsвdžOfnjsdžqw lzƒteOэcƒlsądž džO tsвdžOfnjs ŗ tsвteƒцэ ęOцąfnjэtslsts dząž džO tƒteąнfnjнOsądž džO ф fnjsцcƒOцcƒwlsO tƒts эtsнtsfnjdžOвнwэOdąą cƒ ęOdžOdžcƒLOцcƒw džO tsвtsfnjsвądžOlsO lsąteƒlststeƒw tsвfnjdžzцэOdžO tsls ĂĮ tsнtsfnjdžOвнwэOdąą cƒ ęOdžOdžcƒLOцcƒwñ ţ ∫ ∫ ŗ - ćtć. ŗ tsвteƒцcƒ нts tsfnjdząsą tsвh cƒdząƒ, tƒtsƒOнOf cƒ э ćteOdząƒцcƒlsą džO tsвtsfnjsвądžOlsO lsąteƒlststeƒw fnŋtƒcƒfnjząOcƒLП.¯ ął -278; ął -279; ął -280; ął -281; ął -282; ął -283; ął -284; ął -286 cƒ ął -286 ï эfnjƒцęcƒlsą fnŋнOlsOdžOcƒLtƒteOf Odąą 04.03.2014 ćć.

ł teƒ teOLćdąą цнOdąą lsts cƒ OdžOdžcƒLOdžOlsOęOэdąą fnjdząƒw вcƒLdąą fnŋtƒdžOdžfnjOcƒLtƒtsdžLэOdžƒ нOdždžƒ tsls вcƒLdąą fnŋtƒdžOdžO džO ĂĮ tsнtsfnjdžOвнwэOdąą cƒ ęOdžOdžcƒLOцcƒwñ ţ ∫ ∫ ŗ - ćtć. ŗ tsвteƒцLOtƒąteƒtsнO 2009-2013 ćć., tsнtsвteądžfnŋteąh ądząƒą džO ŗ ęţ ŗ �ţ ¯ ął -052/17.12.2008ćć., Cęlsždžƒ цcƒteOdžƒw вcƒLdąą fnŋtƒdžOdžzdžO ĂĮ tsнtsfnjdžOвнwэOdąą cƒ ęOdžOdžcƒLOцcƒwñ ţ ∫ ∫ ŗ - ćtć. ŗ tsвteƒцLOtƒąteƒtsнO2009-2013 ćć., tsнtsвteądžzfnŋteąh ądząƒą džO ŗ ęţ ŗ �ţ ¯ ął -09/06.07.2012 ćć., tsls teąćzdžwteƒdząƒlsą ąąцcƒtsнdząƒ tslsцąlsdząƒ нOdždžƒ, cƒLэj teh эOdžƒ tƒtsэąteęcƒ džO ŗ teƒzцąfnjэtslsts cƒ нteƒzćOdžOdžƒцdžOcƒdžw tsteƒęOцcƒw.

## II. Общи данни за В и К оператора

ĂĮ tsнtsfnjdžOвнwэOdąą cƒ ęOdžOdžcƒLOцcƒwñ ţ ∫ ∫ ŗ - ćtć. ŗ tsвteƒцƒ (ĂĮ cƒ ęţñ ţ ∫ ∫ ŗ , ćtć. ŗ tsвteƒцƒ) fnŋfnjнOdžcƒh ącƒOнteąfnjdžOlzƒteOэdądząƒą: ćtć. ŗ tsвteƒцƒ - 9300, вlzdzñ3-lsƒdęOdžs" ¯ 59 ąęęę

вдлstsэдlsj tftslstеj вдlsjdzd, tftslstеj вдlsjdzdlsj dzO вг нхjjlsdzO дLHtеi хЕOдlsjLd, tsfnjh jfnjsэwэOf дfnjstsfOdzfЕOнj?dzsfnjs dzOfnjdjdzdjlsts дwдtеdзdlsj dzOtftsfnjujdzdlsj tsBh дdzd.

Ă вdzOfnjs Г tsBtеdlujдdзO 215 dzOfnjdjdzd dзjfnjsO fn 186 357 хдlsjdzd. ĂI дsñГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlujtsfnjGdztеwэOэtsHtsfnjdzOвнwэOdjlsts dzO213 dzOfnjdjdzd dзjfnjsO fn186 156 хдlsjdzd. Ă Ofnjdjdzd dзjfnjsO, Еtsдlsts dj fnj tsBfnjdzzхэOs tsls .I дsj tstfjteOststеO fnO fnJ tеjfnjsdzdlujO, tsBh дdzO эjteэjdz fn 2 хдlsjdzd дfn1 jlsdjh Еtsэts, tsBh дdzO.ujdjteOdzэts h jэts fnj fn199 хдlsjdzd.

ĂI дsñГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlujtftsHHj tеxOдjЕfnjdzsOsдteOЕOdzdzdLOujдtsdzdzdlsj fnjfnjsjdздэ дtеOHtsэjlsj Г tsBtеdlujJ Odzujдf дz Oвdzd r дlsjdzdlsj, tftsdzэOi дЕOdzdzdLOujдtsdzdzdlsj lzfnjdzzdd dzO Htеlzxjfnjsэtslsts fnO108 863 вtеs.

.I дsj tstfjteOststеO tftsHHj tеxOдjЕfnjdzsOsдteO 5 вtеtsw 1 tеjujдfnjsэOsjdzdzd fnjsOdzujдd дjsOdzujдd дlsjdzd дtеO Htеlzxjfnjsэtslsts fnO108 863 вtеs.

.I дsj tstfjteOststеO tftsHHj tеxOдjЕfnjdzsOsдteO tftslstfOHj ujdzd эtsHd (1 нГ .I), fnjtslsэjlsdzts LO дteOHtsэjlsj Г tsBtеdlujJ Odzujдf, ujjdjteOdz эts h jэts, zJ OвdzO дЕ.Е. фdвjdzO 1 нГ .I dzO дtеsJ OвOеdzO дtеs эjteэjdz fnj jЕfnjdzsOsдteOs дfnjstsfOdzdfnjOs tslsfnjtslsэjlsdzdlsj tsBh дdzd.

.I j э этеi LЕOfnjtftеjHtfдfnjOdzdj э J tsdzfnjsOsдэjdzztfteslstsЕtsdz¯ нï 13 tsls 27.10.2011 дt., ĂI дsòГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlujJ OЕlslzOdzdLдteOdztsHtsBtеjdzdw fnjГjh jdzdj¯ J1 -052/17.12.2008 дt. dzO Г sГ .I t вдLdjfnjtfdOdzLOteO1эдlsdj dzO Htеlzxjfnjsэtslsts LOtfjteдtsHO2009 ï 2013 дt., tfteдЕtsjlsts fnj tsBtsfnjsBwэOtslsHjdzdzO.I дsJ fnjfnjsjdзOLOЕ.Е. фdвjdzO

Ă вtsfnjsBwэOdjlsts dzO Hэj этsHtsfnjdzOвHдlsjdzdzd дЕOdzOdzdLOujдtsdzdzd fnjfnjsjdзд - Ă нГ ĂГ tsBtеdlujñ дЂ Ă нГ ĂЂ dвjdzOñ, дwдtstеdзdteOdjlsts dzOteOLdzdujdzd dzO.I дsJ lzfnjdzzdd dzOdtsxjdts tftsteOHд tsBfnjstswlsjdzfnjsэtslsts, ujj этsHtsdLlstsujdzdujдlsj (fnjsdвHOxjdzd ЕdzOHjdzujд R12 д R13), LOteOdzэOi д Е.Е. ĂЂ dвjdzO ò fn tfдlsj?dzO этsHO дэj lstej h dzOsO (teOtftejHjdzdlsjdzdzO) dзtejxO э ЕtsdзfdjЕfnO fnO fnjsBfnjsэjdzsfnjs dzO ĂЂ dвjdzO ò ф Г .I fnfujЕд tsfnjsOdzOdzd fnjtstej xjdzdw (dzOftstejdz tejLjteэtsOc fntsBjdз 1 000 ЕlzB. dз dzOftstejdz tejLjteэtsOc fntsBjdз 3 000 ЕlzB. dз 1 нГ ф dвjdzO) д Htsэjxн Oi дlsj этsHtsftteтsэtsHд fnO э OЕlsдэдlsj dzOĂI дsòГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlu.

Y tеjL tsBtsfnjsBjdzOsO fnfnjsjdзO ĂГ tsBtеdlujñ fnj tftejHtsfnjsOэwls.I дsJ lzfnjdzzdd dzOdzOfnjdjdzdjlsts dzOtsBh дdzdlsj fnjsjteдlststeдfOdjdzujdzs tеtеs Г tsBtеdlu, дtеs.L Odzujдf, дtеs J OвdzO дtеs ujjdjteOdz эts h jэts, дtеs эjteэjdz д дtеs J tеdzh Oвеd. Ă ls Ă нГ ĂЂ dвjdzO ò fnj tftejHtsfnjsOэwls.I дsJ lzfnjdzzdd dzOtftslstеjвдlsjdzdlsj dzOЕ.Е. фdвjdzO lzfnjdzzdOs ĂHtsfnjsOэwdj этsHOdzOtftslstеjвдlsjdzdlsj ò fnj tftejHtsfnjsOэw dzO ĂЂ dвjdzO ò ф Г (э teOdЕдlsj dzO ЕtsdзfdjЕfnO дdзO 9 вtеs. tftslstеjвдlsjdzd д 4 вtеs. tsBjЕlsд dzO ĂI дsòГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlu), дLэj dz lsjteдlststeдwlsO dzO Е.Е. ĂЂ dвjdzO ò (9 вtеs. дdвHдэдHlzOdzdzd tfOdlsдHд, Еtsдlsts fnj дdzOfnfteOs tslsHjdzdts д 1 tsBjЕls dzO ĂI дsòГ Ă Г, дtеs Г tsBtеdlu); lzfnjdzzdOsO ĂtslsjxнOdj dzOtslstfOHj ujdzdlsj этsHdò fnj tftejHtsfnjsOэw dzOЕ.Е. ĂЂ dвjdzO д fn Ă вtеtsujдh j; lzfnjdzzdOsO ĂЂ tftejujдfnjsOdj dzO tslstfOHj ujdzdlsj этsHdò fnj tftejHtsfnjsOэw dzO tftslstеjвдlsjdzdlsj dzOЕ.Е. ĂЂ dвjdzO ò, fnjdts Ă вtеtsujдh j д fnjdts sj teOdj этs.

нtftstejн нOdzdzdlsj tsls *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* LO 2012 дt. LO нэjlsj .I нГ fnj дLэjxнOs fnjjнdzdlsj tsfnjdtsэdzd нOdzdzd LO.I дsJ tstfjteOststеO

| Показател | Ед. мярка | ВС "Добрич" | ВС "Албена" | Общо |
|---|---|---|---|---|
| Ă Ofnjdjdzdj, tftsdzэOi ts этsHtsfnjdzOвHдlsjdzdzd lzfnjdzzdd | вtеs. | 199 250 | 66 | 199 316 |
| .I tsHtsдLlstsujdzdujд | вtеs. | 182 | 8 | 190 |
| .I tsHtsfnjdzOвHдlsjdzdzd tftsdзfjjdzd fnjsOdzujдd (.I 1 нГ) | вtеs. | 92 | 1 | 93 |
| Г tsэjxнOi д этsHtsftteтsэtsHд | ЕdЗ | 1 556 | 7 | 1 563 |
| t Otftejнjdzdlsjdzdzd этsHtsftteтsэtsHд | ЕdЗ | 1 830 | 0 | 1 830 |
| нteOHdzd этsHtsftteтsэtsHdzd tslsЕdtsdjdzd w (нJ ) | вtеs. | 76 504 | 23 | 76 527 |
| Ă Ofnjdjdzdj, tftsdzэOi ts ЕdzOdzdLOujдtsdzdzd lzfnjdzzdd | вtеs. | 108 797 | 66 | 108 863 |
| 1 tеjujдfnjsOsjdzdzd fnjsOdzujдd LOtslstfOHj ujdzd этsHd (1 нГ .I) | вtеs. | 4 | 1 | 5 |
| Ş OdzOdzdLOujдtsdzdzd tftsdзfjjdzd fnjsOdzujдd (Ş 1 нГ) | вtеs. | 4 | 3 | 7 |
| Г j dzxдdzOdzOЕOdzOdzdLOujдtsdzdzdOsOdзjjxO | ЕdЗ | 243 | 11 | 254 |
| нteOHdzd ЕOdzOdzdLOujдtsdzdzd tslsЕdtsdjdzd w (нŞ J ) | вtеs. | 18 607 | 22 | 18 629 |

# III. Техническа част

## 3.1. Данни за В и К активи



ЛО 2012 г. ЛО ТОЕОЕЕЕЕ **„Население, ползващо водоснабдителни услуги“**, ТЕЕЕНЕЕЕЕ

- **Показател 9а** ***„Съотношение на годишния брой аварии спрямо броя на СКО“*** – тј tsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **3,461** fnjftсwdзs **2,294.** ı tsSЗLЗsjdzwls fh j вj нj ЗdzЗdzfлcftсЗdz tjts-лЗнj dzвtsujdzs э fnjdzнэЗj tсЗLнj dz,
- **Показател 11д** ***„Съотношение на броя на населените места с измерване на водата на входа на населеното място , спрямо общия брой на населените места, обслужвани от В и К оператора“*** ï tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,498** fnjftсwdзs **0,845**;
- **Показател 11ж** ***„Съотношение на годишния брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,000** fnjftсwdзs **0,236;**
- **Показател 11л** ***„Съотношение на броя елементи на ВС с АСУВ спрямо общия брой елементи на ВС“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,083** fnjftсwdзs **0,170;**
- **Показател 12е** ***„Съотношение на разходите за електрическа енергия спрямо разходите за дейността“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,510** fnjftсwdзs **0,397;**

**Заключения и указания:**

***<u>3.2.1.</u> Основните показатели, по които се констатира силно неизпълнение през 2012 г. спрямо прогнозните резултати в одобрения бизнес план са: Показател 5б „Съотношение на годишния брой аварии по разпределителните водопроводи спрямо дължината на разпределителните водопроводи“; Показател 6а „Съотношение на броя на СВО , при които е установена подаване на вода с налягане по-ниско от нормативното, към общия брой СВО, обслужвани от В и К оператора“; Показател 6б „Съотношение на броя на СВО , при които е установена подаване на вода с налягане по-високо от нормативното, към общия брой СВО, обслужвани от В и К оператора“; Показател 9а „Съотношение на годишния брой аварии спрямо броя на СКО“; Показател 11д „Съотношение на броя на населените места с измерване на водата на входа на населеното място , спрямо общия брой на населените места, обслужвани от В и К оператора“; Показател 11ж „Съотношение на годишния брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“; Показател 11л „Съотношение на броя елементи на ВС с АСУВ спрямо общия брой елементи на ВС“; Показател 12е „Съотношение на разходите за електрическа енергия спрямо разходите за дейността“.***

<u>Iн ĂфdвjdzЗñ</u>

ş tsdzfhjЗsfcftЗfnj dzjfcлtfj dzdzjdzfj dzЗн 20% tjts fnjdzнdzfljtsfnjdzsэdzf tjtsSЗLЗsjdzf:

- **Показател 4а** ***„Съотношение на количеството неинкасирана вода спрямо количеството подадена вода на вход ВС“*** – tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,210** fnjftсwdзs **0,000**;
- **Показател 8а** ***„Съотношение на броя проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“*** – tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,667** fnjftсwdзs **0,400**;
- **Показател 12а** ***„Съотношение на разходите за дейността спрямо приходите от дейността“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **0,625** fnjftсwdзs **1,528;**
- **Показател 12г** ***„Съотношение на разходите за дейността спрямо фактурираните водни количества“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **1,001** fnjftсwdзs **0,707;**
- **Показател 12д** ***„Съотношение на годишното количество потребена електрическа енергия спрямо фактурираните водни количества“*** - tjtsfhjscfгdzЗsts dzsfэts tsls **1,614** fnjftсwdзs **1,246.**

**Заключения и указания:**

***<u>3.2.2.</u> Основните показатели, по които се констатира силно неизпълнение през 2012 г. спрямо прогнозните резултати в одобрения бизнес план са: Показател 4а „Съотношение на количеството неинкасирана вода спрямо количеството подадена вода на вход ВС“; Показател 8а „Съотношение на броя проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“; Показател 12а „Съотношение на разходите за дейността спрямо приходите от дейността“; Показател 12г „Съотношение на разходите за дейността спрямо фактурираните водни количества“; Показател 12д „Съотношение на годишното количество потребена електрическа енергия спрямо фактурираните водни количества“.***

## <u>3.3. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги</u>

ĂI cf ş ñ ţ ƒ ƒ ţ , ctc. ţ tsвtecfцţ tfteş нtsfнjsOэw lzfнjlzгOlsO ĂнtsfнjsOэwdş dzO tfcflsş?dzOэtsнOñ dzO dzOfнj dş dzfş lsts dzO213 dzOfнj dş dzf dş fнjsO dzOlsş tecflststecfwlsO dzO8 tsвh cfdzf.

I tsвtsfнtsвj dzOlsO lsş tecflststecfw dzO нj?fнjsecfş dzO I cf ş tstfj tecOststecO fнj dzOdş tecOls 215 dzOfнj dş dzf dş fнjsO, ?Olsts ?j dş dş tsdş dzlsO lO нeş dzOfнj dş dzf dş fнjsO ï fнj ţ jlsdş h ?tsэts cf fнj ţ tecş fнjsdzfцO, Ăl cf ş ñ ţ ƒ ƒ ţ , ctc. ţ tsвtecfцdş tfteş нtsfнjsOэw I cf ş lzfнjlzгOf. нj dzts ţ jlsdş h ?tsэts (199 кcflşdzf) fнj эtsнtsfнjlzOэнwэO tsls tftsdş fş dzO fнjsOdzцcfw dzO к dzfнjsflslzlsO tfts tfh j dzfцOlsO cf fнjlz dzцtsгdş нO, fнj ţ tecş fнjsdzfцO (2 кcflşdzf) e fнj dzOdzh j dzO cf цOfнjsfцdzts dzftfнjOf O эtsнtsfнjlzOэнcflşdzlzO fнjfнjş dş O ţ tstecOнcf dş tsвtsнcf dş fнjsO tsls ldzOцcflşdzlzf fнjş нfнjsэO lO эj lfнjsOdzsэwэOdş dzO dş tecş кOlsO cf dzftfнjsO dzO tfsfнjsw dzdzs tfslstecş вdş dzf j I cf ş tstfj tecOststecj ls dş tfteş нeş cfкнO эj lfнjsOdzsэwэOdş dzO эtsнtstfteтsэtsнdzOlsO dş tecş кO э fнj ţ tecş fнjsdzfцO lO tfj tecftsнO dzO нj?fнjsecf j dzO dzOfнjstswh cfw вcflдş fнjtfdzOdz.

<u>I нĂţ tsвtecfцñ</u>

ţ tsнOнj dzf lşj нOdzdzf lO.I нĂţ tsвtecfцñ э *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“*, fнj?O?Olsts fнdş нeO

| № | Параметър | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | tsвh ts lO.I нţ tsвtecfцcf I нţ фdвş dzO | | | | lO.I нţ tsвtecfцţ | | | |
| 1.1. | ţ tets? dzOfнj dş dzf j, tftsdz.эOf ts эtsнtsfнjlzOэнcflşdzlzf lzfнjlzгOf | вtc. | 201 232 | 201 012 | 200350 | 199 250 | 186 156 | 186 156 | 183 800 |
| 1.2. | f вh вtets? dzOdzOfнj dş dzf j lsts э tecş cf tsdzO tsвfнjlzкэOdzts ls otfj tecOststecO | вtc. | 201 499 | 201 254 | 200550 | 199 500 | 186 357 | 186 357 | 184 000 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,9987** | **0,9988** | **0,9990** | **0,9987** | **0,9989** | **0,9989** | **0,9989** |
| 15.2. | f вh вtets? tftslstecş вcflşdzf, tftsdz.эOf cf эtsнtsfнjlzOэнcflşdzlzf lzfнjlzгOf | вtc. | 201 232 | 201 012 | 200 350 | 199 250 | 186 156 | 186 156 | 183 800 |

нtecOэdzwэO?ş?cf нOdzdzf lşj tsls l Oцcf tsdzOdzdzf wfнjsOscf fнjsecf цj fş?cf cf dzfнjsecf lszls (l нR) lO dzOfнj dş dzf j tftsts tsвdzOfнjsecf, tsвh cfdzf, dş fнjsts кcfэj j dş cf tftsdz(wwO?dz.pop 6.1.1) lO tsвh cfdzf lşj tsls tsвtsfнtsвj dzOlsO lsş tecf lststecfw dzO нj?fнjsecf j dzO Ăl cf ş ñ ţ ƒ ƒ ţ , ctc. ţ tsвtecfцţ fнj lzfнjsOdzts эwэO fнdş нdzOlsO tecO.dzf?O

| Данни от: | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| ţ ts?O.Olş dz1.2 lO.I нţ tsвtecfцţ | вtc. | 201 499 | 201 254 | 200 550 | 199 500 |
| ţ Odzdzf l нR - tsвh cfdzf: ţ tsвtecfцţ-ctecOн; ţ tsвtecfцş?O, ţ Odzцcf?; ş OэOdzdzO, z, Oвdz O, ţ j dş tecOdzэtsh j эts; эj tecş dz ş tedzh Oecf | вtc. | 199 705 | 197 424 | 188 088 | 186 445 |
| ţ Odzf?O | | 1 794 | 3 830 | 12 462 | 13 055 |

f ls нOdzdzf lşj, tftecş нfнjsOэj dzf э lsOэdzf цcflşj fнj lzfнjsOdzsэwэOfнdş нdzslsts:

- ţ O2012 г. I cf ş tstfj tecOststecj ls tslsцcflsO0,999 % ftts?tecflscfş fнэtsнtsfнjlzOэнcflşdzdzf lzfнjlzгOf;

- Ş tsdzfhsOsqfteOs fnj teOldzqfQq dzjxqHlz HOdzdzqlsj LOtfOteOdzjlsi tc Ăqf вfh вtcts? dzOdzOfnjdzjdzqfjlsts ə tcjcqftsdzO tsвfnqlzxqəOdzztslstsjteOststeOñ, tftcjHfhsOəjdzqf ə *Справка № 4 „ Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* qHOdzdzqflsj tslsl ЧR LOtsвfh qdzOЧlstcdzdzwdzqf;
- .I q Ş tstfjteOststeils tslsuqflsO q tftcsqdzsLqfteO **еднакви данни** LO tsвfh вtcts? tftslstcjвqflsjdzqf, tftsdzəOf q ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqf q вtcts? dzOfnjdzjdzqfjlsts, tftsdzəOf q ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqf q ə lsOlq ətei LQO HOdzdzqflsj LO tfOteOdzjlsi tc Ăqf вfh вtcts? tftslstcjвqflsjdzqf, tftsdzəOf q ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqfñ fnqlzHəOHOfnj Qfstcqfqfteos.

.I ч Ăpdzzjdzzñ

| № | Параметър | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1. | .I tcts? dzOfnjdzjdzqfj, tftsdzəOf ts ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqf | вtc. | | | | 66 | 66 | 66 | 66 |
| 1.2. | ∫вfh вtcts? dzOdzOfnjdzjdzqfjlsts ə tcjcqftsdzO tsвfnqlzxqəOdzztsls otfjteOststeO | вtc. | | | | 66 | 66 | 66 | 66 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,0000** | **0,0000** | **0,0000** | **1,0000** | **1,0000** | **1,0000** | **1,0000** |
| 15.4. | ∫вfh вtcts? tftslstcjвqflsjdzqf, tftsdzəOf q ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqf | вtc. | | | | 320 | 320 | 320 | 320 |

∫lsHOdzdzqflsj, tftcjHfhsOəjdzqf ə lsOзdzqfuqflsj fnj lzfhsOdzsəwəO uj LOtfjteqftsHO2012-2015 cc. .I q Ş tstfjteOststeilstslsuqflsOq tftcsqdzsLqfteO QQlsts fnqlzHəO LOtfOteOdzjlsi tc Ăl tcts? dzOdzOfnjdzjdzqfjlsts, tftsdzəOf ts ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqfñ - 66 вtc., LOtfOteOdzjlsi tc Ăqf вfh вtcts? tftslstcjвqflsjdzqf, tftsdzəOf q ətsHtsfnqlzOзHqflsjdzdzqf lzfnqlzqfñ - 320 вtc. , Qtsjlsts fnqlzHəO HO вj Hj teOLwfnqlzdzs tslsĂl q Ş ñ [ ∫ ∫ [ , ctc. [ tsвteqfu, QQlsts q HOвj HOs dzOdzfnjdzqf Qtstcj Quqfq ə tftsfnjsujdzqflsj fnjteOəQq

**Заключения и указания**

**<u>3.3.1.</u> В и К операторът докладва и прогнозира за ВС „Добрич“ еднакви данни за параметри: „Брой на населението, ползващо водоснабдителни услуги“ и „Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“.**

**<u>3.3.2.</u> В и К операторът следва да представи разяснение относно данните за ВС „Албена“, представени в Справка № 4 за параметри: „Брой на населението, ползващо водоснабдителни услуги“ (66 бр.) и „Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“ (320 бр.), както и да нанесе корекции в посочените справки.**

## <u>3.4. Водоизточници</u>

.I *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество* LO 2012 cc. Ăl q Ş ñ ∫ ∫ [ , ctc. [ tsвteqfu, tslsuqflsO **182 броя** ətsHtsqLlstsuqdzqfQO .I lsOзdzqfuO tftcqfdzsxjdzOQj dzslsQfnjstsəOlsOuqfnjs dzOвqfLdzjfnjfdzOdzOfnOftftsfnjsujdzqf **215 броя** ətsHtsqLlstsuqdzqfQO

чjh jətcjdzjdzdzs ə *Справка № 2 „Опис на отделните В и К системи с основните параметри“* fnOftftsfnjsujdzqf **213 броя** (149 fnjsdzHOxdzqfQdzOHjdzaqf, 54 QOflsOxqf q 10h OQlstsəqf QdzOHjdzaqf).

.I lsOlq ətei LQO j dzjtsвtsHqfdzjs .I q Ş tstfjteOststeilsHO lzlstsuqdzqf tsвfh qw вtcts? ətsHtsqLlstsuqdzqfuqf, QOlsts fnqlzHəOHOqfdzjOftj dzdzs fnjtslsəjlsfnjsəqfj dzjxqHlz HOdzdzqflsj, tftcjHfhsOəjdzqf ə lsjQfnjstsəOlsOuqfnjs dzOвqfLdzjfnjfdzOdzOqf fnjteOəQqflsj.

∫lsdzsfnqlzs teOlteqh qflsjdzdzqflsj LO ətsHtsftftsdzəOdzj, .I q Ş tstfjteOststeilstftsfnjsuəO uj *Разрешително за водоползване № 0378/22.06.2001 г.* (tsвfh ts LO211 вtc. ətsHtsqLlstsuqdzqfQO) j fnjqflsjQj dzfnjtsQ, QOlsts Qj dzjdzjsdzjdzsO LO4 вtcsw tsls ətsHtsqLlstsuqdzqfuqflsj j tftcjtswtsteqjdzs dzsəts teOlteqh qflsjdzdzs. .I lsOlq ətei LQO .I q Ş tstfjteOststeilsfnqlzHəO HO tftsfnjsuqf QOQəqf HjQfnjsəqfw j tftcjHftcqfj dzfnjujdzqfLHOəOdzj dzOteOlteqh qflsjdzdzqf LOətsHtsftftsdzəOdzj LOətsHtsqLlstsuqdzqfuqflsj, Qtsqflsts Qj dzjdzjsdzjdzsOdzwdzjOlsəOdzqfHdzqf lsOQqfəO

[illegible] **215 бр.** [illegible] **7 бр.** [illegible]

**Заключения и указания**

***<u>3.4.1.</u> Липсва съответствие между данните представени в текстовата част на бизнес плана и Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество и Справка № 2 „Опис на отделните В и К системи с основните параметри“ по отношение на общия брой на водоизточниците.***

**<u>3.4.2.</u> В и К операторът следва да посочи какви действия е предприел с цел издаване на разрешителни за водоползване за водоизточниците, които към момента нямат валидни такива.**

**<u>3.4.3.</u> В и К операторът следва да посочи предприети ли са и какви действия по учредяването на СОЗ за водоизточниците, за които към момента няма учредени СОЗ.**

## <u>3.5. Качество на водата</u>

[illegible] *Наредба № 9 за качеството на водата, предназначена за питейни-битови цели от 19.06.2001 г.*

[illegible] (чл. 26) [illegible] 7 [illegible] *„Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услугите“* [illegible]

| ВС | № | Параметър | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| [illegible] | 2.1. | [illegible] | 513 | 494 | 622 | 450 | 444 | 450 | 450 |
| | 2.2. | [illegible] | 559 | 554 | 679 | 503 | 467 | 500 | 500 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,918** | **0,892** | **0,916** | **0,895** | **0,951** | **0,900** | **0,900** |
| | 2.3. | [illegible] | 496 | 515 | 487 | 481 | 442 | 480 | 485 |
| | 2.4. | [illegible] | 558 | 554 | 513 | 503 | 467 | 500 | 500 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,889** | **0,930** | **0,949** | **0,956** | **0,946** | **0,960** | **0,970** |
| [illegible] | 2.1. | [illegible] | | | | 7 | 9 | 7 | 7 |
| | 2.2. | [illegible] | | | | 7 | 9 | 7 | 7 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,000** | **1,000** | **1,000** | **1,000** |
| | 2.3. | [illegible] | | | | 6 | 9 | 7 | 7 |
| | 2.4. | [illegible] | | | | 7 | 9 | 7 | 7 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,857** | **1,000** | **1,000** | **1,000** |

[illegible]

<u>[illegible]</u>

- ı Θ тƒ j tеƈ[tsнΘ 2009-2012 ɡ. fnj нts$ dƶΘнəΘs fnтеj нdƶsƈtsнƈ[h j dƶ tsвh вtеts? əLj lsƈ[ тƒ tеtsвƈ[ тƒ ts **физико-химични и радиологични показатели**, ə tеΘLdƶj tеs dƶΘ 503, $ΘΘsts LΘ тƒ j tеƈ[tsнΘ 2013-2015 ɡ. fnj тƒ tеtsƈdƶsLƈ[tеΘs - 500 вtеs;
- ı Θ **Показател 2а** ***„Съотношение на броя проби за качество на питейната вода отговарящи на нормативните изисквания по физико-химични и радиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“*** LΘ 2012 ɡ. .I ƈ[ ş tstƒ j tеΘststе lstslsuƈ[lsΘ тƒ tsfnтsƈ[ƈdƶΘsts dƶ[əts tsls 0,895 fnƒ tеw dƶs нj dƶ tsfnтеtsuƈdƶslsts dƶ[əts tsls 1,000, LΘdƶs×j dƶs ə *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги* (l Θtеj нвΘsΘ), $ΘΘsts LΘ тƒ j tеƈ[tsнΘ 2014-2015 ɡ. fnj тƒ tеtsƈdƶsLƈ[tеΘ dƶ fnj h j fnтеəj dƶ тƒ tеtsƈtеj fnj тƒ ts tslsdƶsh j dƶ[j тƒ tsнtsвtеw əΘdƶ dƶΘ$Θuƈfnтеətslsts dƶΘətsнΘsΘтƒ ts тƒ tsfnтsuƈ dƶ[w тƒ ts$ΘLΘsj dz ş Θsts тƒ tеƈ[uƈ[dƶ[ LΘlzfnтеΘdƶsəj dƶslsts ə dƶsh j dƶslsts $Θuƈfnтеəts .I ƈ[ ş tstƒ j tеΘststе lstƒ tsfnтsuəΘƈ[LƈtеΘнj dƶΘsΘtеΘL$dƶsdƶ dƶΘ ətsнtstƒ tеtsətsнdƶΘ dƶtеj×Θ, тƒ tеƈ[ $tsj lsts dƶ fnj tsfnƒ[ƈztеw əΘ нtsfnтΘs uƈdƶΘ uƈ[tеΘlzdƶΘuƈ[w, $ΘΘlsts ƈ[ тƒ tsəƈ[h j dƶΘsΘ $tsdƶuj dƶstеΘuƈ[w dƶΘ dƶΘstеdƶƒΘdƶ[ tslsdƶΘƈΘdƶ[w тƒ ts əj lstеj h dƶsfnтslsΘ dƶΘ tsfnтΘtеj dƶ[lsj тƒ tsuƈ[dƶ$tsəΘdƶ[ ƈ[ fnтsdƶ5Θdƶƒdƶ[ lstее вƈ[.
- ı Θ тƒ j tеƈ[tsнΘ 2009 ï 2012 ɡ. fnj нts$ dƶΘнəΘs fnтеj нdƶsƈtsнƈ[h j dƶ tsвh вtеts? əLj lsƈ[ тƒ tеtsвƈ[ тƒ ts **микробиологични показатели**, ə tеΘLdƶj tеs dƶΘ 503, $ΘΘsts LΘ тƒ j tеƈ[tsнΘ 2013-2015 ɡ. fnj тƒ tеtsƈdƶsLƈ[tеΘs fnj h ts 481 вtеs;
- ı Θ 2012 ɡ. j tslsuj lsj dz əƈ[fnтs$ вtеts? тƒ tеtsвƈ[, dƶ$ tslsƈtsəΘеw h ƈ[ dƶΘ dƶstеdƶ5Θsƈ[ədƶ[lsj ƈ[Lƈ[fnƒəΘdƶ[w тƒ ts dƶ5ƈ[$tеtsвƈ[tsdƶsƈ[uƈdƶ[ тƒ ts$ΘLΘsj dƶ[. .I lsΘLƈ[ ətеj L$ΘI ƈ[ ş tstƒ j tеΘststеj lsfnƒj нəΘнΘ тƒ tsfnтsuƈ[ tеΘ?tsdƶ[lsj, ə $tsƈ[lsts fnΘtslsuj lsj dƶ[ тƒ tеtsвƈ[lsj, тƒ tеƈ[uƈ[dƶ[lsj LΘtslsuj lsj dƶ[lsj tеj LzdƶsΘsƈ[ ƈ[ тƒ dƶΘdƶ[tеΘdƶ[lsj dƶj tеΘ$ƈ[ LΘтƒ tsнtsвtеj dƶ[j.
- **За Показател 2б** ***„Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по микробиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“*** LΘ 2012 ɡ. .I ƈ[ ş tstƒ j tеΘststеj lstslsuƈ[lsΘ тƒ tsfnтsƈ[ƈdƶΘsts dƶ[əts tsls 0,956 fnƒ tеw dƶs нj dƶ tsfnтеtsuƈdƶslsts dƶ[əts tsls 1,000, LΘdƶs×j dƶs ə l Θtеj нвΘsΘ

нj h ts lsΘ$Θ ə lsj $fnтsəΘsΘ uƈfnтs dƶΘ вƈ[Lƈdƶ fnj тƒ dƶΘdƶΘ j тƒ tsfnтsuj dƶs, uj j lzfnтΘdƶsəj dƶs LΘəƈ[h j dƶs fnj нj tеΘ×dƶ[j dƶΘdƶ[lstеΘsƈ[ dƶΘн dƶstеdƶ5ΘsΘəj ə ətsнΘsΘ тƒ tsнΘəΘdƶΘ LΘтƒ ƈ[lsj ?dƶ[ dƶz×нƈ[ LΘuƈfnтs tslsƈtеs ş ΘəΘеdƶΘƈ[ 14 fnj dƶΘ $tsj lsts fnj нj dz ƈ[ dƶΘтƒ tsdz.əΘdƶj lsts dƶΘƈ[L$lzfnтəj dƶ[ lststеtsəj tslsfnj dƶfnƒtsfnтstƒΘdƶfnƒ ƈ[lsj тƒ tеtsƈLətsнƈ[lsj dz[ ə tеΘ?tsdƶΘ

**Заключения и указания**

***<u>3.5.1.</u> В и К операторът отчита и прогнозира ниско ниво на качеството на водата, като за показател „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по физико-химични и радиологични показатели, спрямо общия брой направени проби“ за 2012 г. е отчетено ниво от 0,956 , а за 2015 г. е прогнозирано ниво от и 0,970 и за показател „Съотношение на броя проби, отговарящи на нормативните изисквания по микробиологични показатели спрямо общия брой взети проби по микробиологични показатели“ съответно 0,895 и 0,900.***

**<u>3.5.2.</u> В и К операторът следва да посочи за 2012 г. причините за отчетения голям брой проби неотговарящи на изискванията по микробиологични показатели, районите, в които са отчетени пробите и планираните мерки за подобрение.**

**<u>3.5.3.</u> По отношение на констатираните отклонения за показател „нитрати“, В и К операторът следва да изпълни изискванията на Наредба 3/2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване, като бъдат изготвени проекти за всички санитарно-охранителни пояси, съответно се инициира съвместна програма с представители на местните общини, МОСВ, Басейнова дирекция, МЗ и други заинтересовани страни за ограничаване на използването на синтетични торове при селскостопанска дейност в трите санитарно-охранителни пояси на съответните водоизточници**

## 3.6. Измерване на вода

Ръководство относно отчетността на водоизточниците

Съгласно изискванията на Справка № 4 *„Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услуги“* са определени следните нива:

| Показ. | № | Наименование | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Показ. „Качество" | 11.7. | Брой водоизточници, отчетени в отчетната година | 158 | 158 | 158 | 156 | 156 | 169 | 182 |
| | 11.8. | Общ брой водоизточници | 213 | 213 | 184 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,742** | **0,742** | **0,859** | **0,857** | **0,857** | **0,929** | **1,000** |
| Показ. „Ефективност" | 11.7. | Брой водоизточници, отчетени в отчетната година | | | | 7 | 7 | 7 | 8 |
| | 11.8. | Общ брой водоизточници | | | | 8 | 8 | 8 | 8 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,875** | **0,875** | **0,875** | **1,000** |

Горепосоченото, е представено в следващата таблица:

- Показ. Ръ Брой водоизточници 2012 г. е 182 бр. отчетени водоизточници, като 156 бр. отчетени водоизточници, в 2015 г. е 182 бр. отчетени водоизточници и 182 бр. отчетени водоизточници;
- Показ. Ефективност 2012 г. е 7 бр. отчетени водоизточници, като 8 бр. отчетени водоизточници, в 2015 г. е 8 бр. отчетени водоизточници и 8 бр. отчетени водоизточници.

Показ. „***Съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници***“, в 2012 г. Е представен показ. с стойност 0,857, в 2015 г. представен показателя с стойност 1,00, като е изпълнен изискването на Наредба за определяне на нивата на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги (Обн. ДВ бр. 88 от 2005 г.).

Показ. „Ефективност" е изчислен по следния начин:

Съгласно изискванията на Справка № 4 е изчислен показ. „Ефективност" по следния начин:

| Показ. | № | Наименование | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Показ. „Качество" | 11.9. | Брой водоизточници, отчетени в отчетната година, които са с инсталирани водомери | 104 | 104 | 106 | 106 | 106 | 163 | 213 |
| | 11.10. | Общ брой водоизточници, които са с инсталирани водомери в отчетната година | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,488** | **0,488** | **0,498** | **0,498** | **0,498** | **0,765** | **1,000** |
| Показ. „Ефективност" | 11.9. | Брой водоизточници, отчетени в отчетната година, които са с инсталирани водомери | | | | 1 | 1 | 0 | 0 |
| | 11.10. | Общ брой водоизточници, които са с инсталирани водомери в отчетната година | | | | 1 | 1 | 0 | 0 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,000** | **1,000** | **0,000** | **0,000** |

Горепосоченото, е представено в следващата таблица:

- Показ. Ръ Брой водоизточници 2012 г. е **106** бр. отчетени водоизточници, които са с инсталирани водомери спрямо общия брой водоизточници, като **213** бр. отчетени водоизточници, в 2015 г. е 213 бр. отчетени водоизточници и 213 бр. отчетени водоизточници. Показ. „Ефективност" е изчислен по следния начин: Показ. „Ефективност" е изчислен по следния начин: Брой водоизточници, отчетени в отчетната година, които са с инсталирани водомери спрямо общия брой водоизточници, които са с инсталирани водомери в отчетната година **213**, като е изпълнено изискването на Наредба за определяне на нивата на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги (Обн. ДВ бр. 88 от 2005 г.);

- ıОІ ıн ĂФ dвj dкОñ ï lО2012 г. fиj нts‡dКОнеОks 1 dкfиj dиdкs dЗwfиjsts, tsвfиjdzхеОdкs tslsІ dсş tstfиj teОkstteО‡ОkstsfиjЖ tslsts j fиjсlсdзj teеОdиj dКОеtsнОksОdКОе‡tsнО ıО2014 dс 2015 г. lО tfОteОdзj lsteс: Ăı teтs? dКОdКfиj diдkdкsj dзj fиjsО fиjсlсdзj teеОdиj dКОеtsнОksОdКОе‡tsнОñ dс Ăş вЖ вteтs? dКОdКfиj diдkdкsj dзj fиjsО tsвfиjdzхеОdкs tslsІ dсş tstfиj teОkstteОñ j tftsfиjsиj dкs 0 вte., ‡tsj lsts fиjдj неОнОвj нj ‡tsteсgteОdкs tslsІ dсş tstfиj teОkstteО

ıОІ ıн Ăг tsвteсfиñ lОtfts‡ОІОksj dz **„*Съотношение на броя на населените места с измерване на водата на входа спрямо общия брой на населените места, обслужвани от В и К оператора*“** І dсş tstfиj teОksttej ls tfteтsgdкslсteОdкsеts tsls 1,00, fиj‡tsj lsts Жj fиj tftsfиjsсgdКОkts нj dкtsfиjтsиdкslsts dкsеts dКОtfts‡ОІОksj dz, lzlsej teнj dкs е ı ОteнвОksО

ıн dиj нtseОksj dкdкs, еdснdкs tsls *Справка № 4,* lОІ ıн Ăг tsвteсfиñ, lОtfj teсftsнО 2014-2015 г., І dсş tstfj teОksttej ls tfteнеdсfиeОdиj lsts dКО **26 бр.** еtsнtsdзj teс dКО еtsнtsdсlkstsиdкsfиdс dс tsв‡еОЖ ОdиЖ fиjсlсdзj teеОdиj dКОеtsнОksОdКОе‡tsнОdКОtsЖj **107 бр.** dКfиj diдkdкs dзj fиjsО

ıнj Жj еteнj dзj dкdкs fиj ‡tsdкfиjsОksсteО diдj fиj tslsеj lsfиjsеdсj dзjхнlz gtsteнj tftsfиjsиj dкsfиj нОkdкdкs dс tfteнj нfиjsОеj dкsfиj е *Справка № 10.1 „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите“* нОkdкdкs, tsls‡tsсfиts j еdснdкs, иj lОtfts fиjsиj dкsfw tfj teсftsн fиj tfteнеdсfиeОнО j нdсdкfиjеj dкs dзsdкsсteОdиj lsts dКО **50 бр.** еtsнtsdзj teс dКОе‡tsн dКfиj diдkdкs dзj fиjsО (25 вte. lО2014 г. dс 25 вte. lО2015 г.). І lsОІdс еtej l‡ОІ dс ş tstfj teОksttej ls fиjдj неОнОdсlеj teh dс ‡tsteнj‡иdсd, lsО‡Оиj dКОtfteОеj dкsfиj tfteтsgdкslсd, tslsdкsfиjdкs tfОteОdзj lsteс ĂıteтsЖ dсdкfиjsОkteОdкs еtsнtsdзj teс tfteс еtsнtsdсlkstsиdкsfиdсj ñ dс ĂıteтsЖ dКО dКfиj diдkdкsj dзj fиjsО fиjсlсdзj teеОdиj dКО еtsнОksО dКО е‡tsнОñ lО tfteтsgdкslсdкs fw tfj teсftsн 2014-2015 г., tfteнj нfиjsОеj dкs е *Справка № 4,* нО fиjО tsвj ltfj иj dкs fиj fиj fиjнj нfиjsеО tfteнj неdснj dкs е R dеj fиjsсfиdсftsdкdкksО tfteтsсteОdзО lО lzfиjkzgОksО Ăг tsfиjsОеwdиj dКО еtsнО dКО tftslsteнj вdсlsj dzfсlsj ñ.

**Заключения и указания:**

**<u>3.6.1.</u> Данните за параметри: „Брой на населените места с измерване на водата на входа“ и „Общ брой на населените места, обслужвани от В и К оператора“ за 2014 и 2015 г. за ВС „Албена“, представени в Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услуги“ не са попълнени коректно.**

**<u>3.6.2.</u> Направените прогнози относно параметри „Брой инсталирани водомери при водоизточниците“ и „Брой на населените места с измерване на водата на входа“ за прогнозния период 2014-2015 г., не са обезпечени със средства, предвидени в Инвестиционната програма на дружеството за услугата „Доставяне на вода на потребителите“.**

## <u>3.7. Загуби на вода</u>

І *Справка № 7 „Програма за намаляване на загубите на вода“* lОнеj lsj І ıн fиjО tftsfиjsиj dкs fиjдj нdкs fиlsj tslsиj lsdкs dс tfteтsgdкslсdкs нОkdкdкs:

| Водоснабдителна система | | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ı tsнОnj dкs еtsнdкs ‡tsdz dКО е‡tsн І ıн (Q4) | І ıн "Г tsвteсfиj" | ‡dсdz dЗ3 | 37 726 | 38 366 | 36 671 | 38 864 | 44 890 | 42 204 | 42 203 |
| | І ıн "ФdвjdКО" | ‡dсdz dЗ3 | 0 | 0 | 0 | 871 | 830 | 830 | 830 |
| | **ОБЩО** | **хил. м3** | **37 726** | **38 366** | **36 671** | **39 735** | **45 720** | **43 034** | **43 033** |
| ΛОІslztteсftеОdкs еtsнdкs ‡tsdсfиjsиj fиjsеО (Q3) | І ıн "Г tsвteсfиj" | ‡dсdz dЗ3 | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 272 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| | І ıн "ФdвjdКО" | ‡dсdz dЗ3 | 0 | 0 | 0 | 688 | 744 | 744 | 744 |
| | **ОБЩО** | **хил. м3** | **7 872** | **7 690** | **7 882** | **7 960** | **7 813** | **7 813** | **7 813** |
| ıj tslsиj lsj dкs еtsнdкs ‡tsdсfиjsиj fиjsеО (Q9) | І ıн "Г tsвteсfиj" | ‡dсdz dЗ3 | 29 854 | 30 676 | 28 789 | 31 592 | 37 821 | 35 135 | 35 134 |
| | І ıн "ФdвjdКО" | ‡dсdz dЗ3 | 0 | 0 | 0 | 183 | 86 | 86 | 86 |
| | **ОБЩО** | **хил. м3** | **29 854** | **30 676** | **28 789** | **31 775** | **37 907** | **35 221** | **35 220** |

Ílфкнбфгд, чдг тбмфтлсгдкбфнгмгнгдг дзбгдг Íчг Ăт тсвтемфчгс, е Ґтсwлстс гдг тгтснбебфнгдгнбкс 98 % тслс тсвh тслстс етснбкс Ґтсбмфчдг фдгдеетс кбгбеґтснг Íчг, гнгh гдетдг дзбкбкс гдг wwбґслзтемфтебфнгдгнбкс 91 % тслс тсвh тслстс wwбґслзтемфтебфнбкс Ґтсбмфчдг фдгдеетс, сфг кдг гдг тслсучфлсбфнгдгнбкс 99 % тслс тсвh сфлсг кдг тслсучдлсг дкбмфчдг Ґтсбмфчдг фдгдеебфетснбг

| ВС | Показател | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Íчг Ăт тсвтемфчгс | Ітснбнгдкбф етснбкбф Ґтсбмкбг кбг еґтснг Íчг (Q4) | ґмфкбмкг кз3 | 37 726 | 38 366 | 36 671 | 38 864 | 44 890 | 42 204 | 42 203 |
| | **Неносеща приходи вода (Q9)** | ґмфкбмкг кз3 | 29 854 | 30 676 | 28 789 | 31 592 | 37 821 | 35 135 | 35 134 |
| | Ґгд кбмфкбфкбфкбмкгдг кфбнгдг (нтсеегдг кфбнг. + тебІбґтсгдг нг.) | Ґкз | 3 393 | 3 393 | 3 391 | 3 386 | 3 386 | 3 386 | 3 386 |
| | Ітсбмґ чг.Íґ | втс. | 733 | 75 551 | 75831 | 76 504 | 76 692 | 76 700 | 76 900 |
| | **Неносеща приходи вода (Q9)** | | 79,13% | 79,96% | 78,50% | 81,29% | 84,25% | 83,25% | 83,25% |
| | | кз3/Ґкзбнгдкг | 24,106 | 24,770 | 23,260 | 25,562 | 30,602 | 28,429 | 28,428 |
| | | кз3/чг.Íґ/нгдкг | 111,587 | 1,112 | 1,040 | 1,131 | 1,351 | 1,255 | 1,252 |
| Íчг Ăфкбмгдгкбфнг | Ітснбнгдкбф етснбкбф Ґтсбмкбг кбг еґтснг Íчг (Q4) | ґмфкбмкг кз3 | | | | 871 | 830 | 830 | 830 |
| | **Неносеща приходи вода (Q9)** | ґмфкбмкг кз3 | | | | 183 | 86 | 86 | 86 |
| | Ґгд кбмфкбфкбфкбмкгдг кфбнгдг (нтсеегдг кфбнг. + тебІбґтсгдг нг.) | Ґкз | | | | 7 | 7 | 7 | 7 |
| | Ітсбмґ чг.Íґ | втс. | | | | 23 | 23 | 23 | 23 |
| | **Неносеща приходи вода (Q9)** | | | | | 21,01% | 10,36% | 10,36% | 10,36% |
| | | кз3/Ґкзбнгдкг | | | | 71,624 | 33,659 | 33,659 | 33,659 |
| | | кз3/чг.Íґ/нгдкг | | | | 21,799 | 10,244 | 10,244 | 10,244 |

Ґбкбкбфлсг тгтсҐбІеебкс, чдг ІБ 2012 бс. тгтемфтлсгдг кбкбсбІ Íчг Ăт тсвтемфчгс г фнг фнг фнгдг нбкбфлсг тгтсҐбІбсг кбг: кдг кбтсфнгдh бтгтемфтснбф етснб **81,29 %** тслс тгтснбнгдг кбкбсбІ етснб кбб еґтснг Íчг, Ґтсг тслс етсг бкбкбтс фІтебІбнгдкбфлсг г - **25,562 м3/км/ден** сф **1,131 м3/бр. СВО/ден.**

Íчг Ăфкбмгдгкбфнг тслсучфлсбкбфнҐтс кбкфетс кбб кдг тслсучдлсг етснбкбф Ґтсбмкбг фнгдеебб етснб тгтетсчдг кбкс ї **21,01 %**, кбтс еофнгдҐтс кбкфетс е тсг бкбкбтс фІтебІбнгдкбфг **71,624 м3/км/ден** сф **21,799 м3/бр. СВО/ден.**

Íчг Ăт тсвтемфчгс

Ітснбнгдкбфлсг нбкбкбф е *Справка № 7 „Програма за намаляване на загубите на вода“* ІБ Íчг Ăт тсвтемфчгс фнг, Ґбґлстс фнгдг неб.

| ВС "Добрич" | | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подадени водни кол. на вход ВС Q4** | | **хил. м3** | 37 726 | 38 366 | 36 671 | 38 864 | 44 890 | 42 204 | 42 203 |
| **Фактурирани водни количества** | *битови* | **хил. м3** | 5 539 | 5 256 | 5 409 | 5 482 | 5 316 | 5 316 | 5 316 |
| | *обществени и търговски* | **хил. м3** | 872 | 1 545 | 1 277 | 685 | 865 | 865 | 865 |
| | *стопански* | **хил. м3** | 1 460 | 889 | 1 196 | 1 105 | 888 | 888 | 888 |
| ***Общо Q3*** | | **хил. м3** | **7 872** | **7 690** | **7 882** | **7 272** | **7 069** | **7 069** | **7 069** |
| **Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A** | | **хил. м3** | 3 252 | 3 215 | 2 934 | 3 109 | 3 591 | 3 376 | 3 376 |
| | | | 8,62% | 8,38% | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% |
| **Търговски загуби Q8** | | **хил. м3** | 4 074 | 4 013 | 3 594 | 3 809 | 3 950 | 4 136 | 4 136 |
| | | | 10,80% | 10,46% | 9,80% | 9,80% | 8,80% | 9,80% | 9,80% |
| **Реални загуби Q7** | | **хил. м3** | 22 526 | 23 449 | 22 259 | 24 675 | 30 278 | 27 623 | 27 622 |
| | | | 59,71% | 61,12% | 60,70% | 63,49% | 67,45% | 65,45% | 65,45% |
| **Неносеща приходи вода** | | **хил. м3** | **29 854** | **30 676** | **28 789** | **31 592** | **37 821** | **35 135** | **35 134** |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Q9** | | 79,13% | 79,96% | 78,50% | 81,29% | 84,25% | 83,25% | 83,25% |
| **Общи загуби Q6** | **хил. м³** | **26 601** | **27 462** | **25 853** | **28 483** | **34 229** | **31 759** | **31 758** |
| | | 70,51% | 71,58% | 70,50% | 73,29% | 76,25% | 75,25% | 75,25% |
| **Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)** | **хил. м³** | 2 | -2 | 2 | -1 | 1 | 0 | 0 |

[illegible]

| [illegible] | **Ед. мярка** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подадени водни кол. на вход ВС Q4** | **хил. м³** | 37 726 | 38 366 | 36 671 | 38 864 | 44 890 | 42 204 | 42 203 |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м³** | | 639 | -1 695 | 2 193 | 6 026 | -2 686 | -1 |
| **Фактурирани водни количества Q3** | **хил. м³** | **7 872** | **7 690** | **7 882** | **7 272** | **7 069** | **7 069** | **7 069** |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м³** | | -182 | 192 | -610 | -203 | 0 | 0 |
| **Неносеща приходи вода Q9** | **хил. м³** | **29 854** | **30 676** | **28 789** | **31 592** | **37 821** | **35 135** | **35 134** |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м³** | | **821** | **-1 887** | **2 803** | **6 229** | **-2 686** | **-1** |

[illegible] *Справка № 7*, [illegible] 2012 [illegible] **7 272 м³**, [illegible] *Справка № 4* : **7 256 м³**. [illegible] **7 271 м³** [illegible] 2012 [illegible] 2012 [illegible] **Неносеща приходи вода** [illegible] **8 %** [illegible] 2009-2015 [illegible] 4 % [illegible] *Справка 7 „Програма за намаляване на загубите на вода“* [illegible] **Неносеща приходи вода** [illegible] **еднакви проценти** [illegible] **Неносеща приходи вода** [illegible] *Справка № 2* [illegible] *Справка № 7*.

[illegible] *Справка № 7* [illegible] **Неносеща приходи вода** [illegible] *Справка № 7* [illegible] *Справка № 2.*

[illegible] 2009-2013 [illegible] **Неносеща приходи вода (Q9)**. [illegible] 2011 [illegible] 2009 [illegible], [illegible] 2010 [illegible], 2012 [illegible] 2013 [illegible] [illegible] 2014 [illegible] **Q9,** [illegible] 2015 [illegible] - [illegible]

[illegible] 2009 [illegible] 2013 [illegible] 2014-2015 [illegible]

| Показател | Мярка | 2013 г. спрямо 2009 г. | Средно на година | 2015 г. спрямо 2013 г. | Средно на година |
|---|---|---|---|---|---|
| **Неотчетени водни количества** | **хил. м3** | **+ 7 966** | **+ 1 992** | **-2 687** | **-1344** |
| | | +5,12% | +1,28% | -1,00% | -0,50% |
| **Общи загуби** | **хил. м3** | **+7 628** | **+1 907** | **-2 471** | **-1235** |
| | | +5,74% | +1,44% | -1,00% | -0,50% |

[illegible]:

- [illegible] 2009-2013 [illegible] **Неносеща приходи вода (Q9), [illegible] 1 992 хил. м$^3$ вода/год.**, [illegible] **- 1,28%**;
- [illegible] 2014-2015 [illegible] **Q9**, [illegible] **(- 1 344 хил. м3 вода/ год.),** [illegible] **– (-0.50%).**

<u>[illegible]</u>

[illegible] *Справка № 7 „ Програма за намаляване на загубите на вода“* [illegible]

| [illegible] | | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подадени водни кол. на вход ВС Q4** | | **хил. м$^3$** | | | | 871 | 830 | 830 | 830 |
| **Фактурирани водни количества** | *битови* | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *обществени и търговски* | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *стопански* | **хил. м$^3$** | | | | 688 | 744 | 744 | 744 |
| ***Общо Q3*** | | **хил. м$^3$** | | | | **688** | **744** | **744** | **744** |
| **Технологични загуби Q3A** | | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Търговски загуби Q8** | | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Реални загуби Q7** | | **хил. м$^3$** | | | | 183 | 86 | 86 | 86 |
| | | | | | | 21,01% | 10,36% | 10,36% | 10,36% |
| **Неотчетени водни количества Q9** | | **хил. м$^3$** | | | | **183** | **86** | **86** | **86** |
| | | | | | | 21,01% | 10,36% | 10,36% | 10,36% |
| **Общи загуби Q6** | | **хил. м$^3$** | | | | **183** | **86** | **86** | **86** |
| | | | | | | 21,01% | 10,36% | 10,36% | 10,36% |
| **Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)** | | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 0 | 0 | 0 |

[illegible]

| [illegible] | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Подадени водни кол. на вход ВС Q4** | **хил. м$^3$** | | | | 871 | 830 | 830 | 830 |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м$^3$** | | | | 0 | -41 | 0 | 0 |
| **Фактурирани водни количества Q3** | **хил. м$^3$** | | | | 688 | 744 | 744 | 744 |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м$^3$** | | | | 0 | 56 | 0 | 0 |
| **Неотчетени водни количества Q9** | **хил. м$^3$** | | | | 183 | 86 | 86 | 86 |
| ***Постигнат ефект*** | **хил. м$^3$** | | | | 0 | -97 | 0 | 0 |

[illegible]:

- ı Θ tƒ j tεƒ tsнΘ 2012 г.- 2013 г. Ι ƒ ş tstƒ j tεΘstste lsтslsuƒlsΘ dΔΘdЗΘdj dΔƒj dΔΘ **Неносеща приходи вода Q9,** ΘLΘtƒ j tεƒ tsнΘ 2014-2015 г. - dj tƒ tεj нεƒ ч нΘtƒ tεtsdЗ dΔΘ dΔΘ**Q9;**
- ı Θ tƒ j tεƒ tsнΘ 2013-2015 г. Ι ƒ ş tstƒ j tεΘstste lsтslsuƒlsΘ ƒ tƒ tεtsгdΔtsLƒtεΘ dΔƒεΘdΔΘ **Общи загуби на вода,** dj dΔΘнεƒh εΘƒ ƒ **11 %** tslsтƒ tsнΘнj dΔƒlsj εtsнdΔƒ ϒtsdΔƒ uj fnjsεΘdΔΘε¬tsн Ι н. Ι lsΘLƒ εtε LϒΘ fnj dj нεΘ нΘ fnj tslsвj dj ч ƒ, uj fnj гdΔfnjtsuΔz 8, ΘΔz 1, ls. 1 tsls *Методика за определяне на допустимите загуби във водоснабдителната система* (ƒ j lstsнƒϒΘsΘ), dΔƒεts dΔΘ tsвh ƒlsj LΘгΔzвƒ dΔΘ εtsнΘ нts **25 на сто** tsls тƒ tsнΘнj dΔslsts εtsнdΔts ϒtsdΔƒuj fnjsεts εj ε Ι н, fnj tstƒ tεj нj dΔw ϒΘsts **ниско.**

## Обосновка на постигнати и планирани резултати

Ι н Ăr tsвtεƒ uñ

Ι ƒнdΔts tslsтƒ tεj нfnjsΘεj dΔΘsΘ *Справка № 5 „Отчет и прогнозно ниво на потребление на В и К услугите за периода на бизнес плана“* εƒ fnjsϒƒw lsтƒ tεtsuj dΔts **общи загуби** dΔΘεtsнΘ **(76,25%** LΘ 2013 г.) fnj нj dzч ƒ tsfnjΔtsεΔts dΔΘεƒ fnjsϒƒw тƒ tεtsuj dΔts **реални (физически) загуби**, ϒts?lsts tsls fnjtsw fnjstεΘdΔΘ fnj ww tstεƒ ЗƒtεΘ tsfnjΔtsεΔts tsls lsj uΔtsεj lsj тƒ ts εtsнtstƒ tεtsεtsнƒlsj tsls tεΘLƒ tεj нj dzƒlsj dΔΘsΘεtεj ч Θ

нj h ts tsls *Справка № 5,* j εƒ нΔts, uj **реалните загуби** dΔΘεtsнΘ fnjΘ fnj lzεj dzƒ uƒ dzƒ tsls **59,71%** LΘ 2009 г. нts **65,45 %** LΘ 2013 г., ϒΘsts LΘ тƒ j tεƒ tsнΘ 2014-2015 г. fnj тƒ tεtsгdΔtsLƒtεΘ LΘƒΘLεΘdj dΔΘdΔƒεtslsts tsls **65,45 %.**

ţ j ΘΔdΔƒ LΘгΔzвƒ dΔΘεtsнΘ

Ι lsj ϒfnjstsεΘsΘ uΘfnjs dΔΘ вƒLdj fnjтƒ dΔΘdΔΘ ε tεΘLнj dz **5.5. Програма за намаляване на загубите на вода**, tslsdΔsfnjΔts ϒtsdΔϒtεj lsdΔƒ тƒ tεtsj ϒlsƒ, ƒdЗΘh ƒ tslsdΔsh j dΔƒj ϒj dЗ dΔΘdЗΘdzεΘdj dΔΘ tεj ΘΔdΔƒlsj LΘгΔzвƒlsj dΔΘεtsнΘ, Ι ƒ ş tstƒ j tεΘstste lsтƒ tsfnjuΘfnjdj нΔtslsts:

Ι гtε. ţ tsвtεƒ uj fnj ƒLтƒj dΔzwεΘтƒ tεtsj ϒls: *Подкрепа за намаляване неотчетената вода в България – пилотен проект Добрич,* fnjΔΘuΘdj dzƒ ϒtεΘj dzfnjtsϒ fnj tslsεj lsdΔts 14.11.2013 г. ƒ 14.08.2015 г., ϒΘsts вw нч j lsj ls dΔΘ тƒ tεtsj ϒlsΘj 125 ¬ƒdz jεtεts ƒ fnjh ƒwls fnj ww ƒdΔΘdΔfnjtεΘ tsls ţ εtεtsтƒ j ?fnjϒΘsΘR dΔεj fnjsƒuƒtsdΔΘı ΘΔϒΘ

ı Θ dΔΘdЗΘdzεΘdj LΘгΔzвƒlsj dΔΘ εtsнΘ fnjΘ тƒ tεj нεƒ нj dΔƒ tεj нƒuΘ нj ?dΔsfnjsƒ, fnj ϒtsƒlsts тƒ tsfnjsj тƒ j dΔtsεΔts ε тƒ tεtsнj dΔj dΔƒj dΔΘ dzwϒtsdΔϒts гtsнƒdΔƒ, h j fnj тƒ tεj dЗƒdj tsls tεj ΘϒlsƒεΔtslsts tslsϒtεƒεΘdj dΔΘ lsj uΔtsεj (тƒ ts fnjгΔΔdz tsls гtεΘ ч нΘdΔƒ ƒ fnj j uƒΘdΔƒfnjsƒ tsls Ι ƒ ş ) ϒj dЗ ΘϒlsƒεΔts тƒ dΔΔtsεts tslsϒtεƒεΘdj dΔΘ lsj uΔtsεj тƒ ts εtsнtstƒ tεtsεtsнdΔΘsΘdЗtεj ч Θ ş Θsts тƒ j tεεΘ fnjs тƒ ϒΘj fnj LнΘнj dz tslsнj dz LΘ Ăl ΘdЗΘdzwεΘdj LΘгΔzвƒlsj tsls dj tslsuj lsj dΔΘεtsнΘñ εj ε Ι ƒ ş ţ tsвtεƒ u, гtsLƒ tslsнj dz j ε tsfnjtsεΘsΘ dΔΘ fnjΘвƒ dzƒLƒtεΘdj dΔΘ Ι ƒ ş uεj L tεj нLzuƒtεΘdj LΘгΔzвƒlsj dΔΘεtsнΘƒ тƒ ts-fnjj uƒΘdΔtsdΔΘdj tslsuj lsj dΔΘsΘεtsнΘ

z j вj нj εdj нεj dΔΘнtsвtεΘтƒ tεϒlsƒϒΘtslsнtεzгƒ fnjstεΘdΔƒ dΔΘţ н ϒtswlsts εϒdz uεΘ

ţ ΘLнj dzwdj lzfnjtsεΔts гtεΘнΘ dΔΘ 4 LtsdΔƒ. R dΔfnjΘdΔƒtεΘdj εj ε εfnjwϒΘ uΘfnjs dΔΘh lzdЗtsεƒ dtsгj tεƒ - 35 вtε. н dj н fnj нdЗƒuΘ fnj fnjΘdΔwls нΘdΔdΔƒlsj ƒ fnj тƒ tεj dΔΘfnjwls εj ε εlststεΘsΘ LtsdΔΘ fnjdj н lstsεΘdΔΘlstεj lsΘsΘƒ uj lsεj tεlsΘsΘ н dj н dзj fnj uj fnj dзtsdΔsƒtεΘs ε тƒ j tεεΘsΘ LtsdΔΘ н dj н tsвtεΘвtslsϒΘdΔΘ нΘdΔdΔƒlsj tsls тƒ j tεΘ LtsdΔΘ fnj ΘdΔΘdΔƒLƒtεΘs tεΘ?tsdΔƒlsj, ε ϒtsƒlsts ƒdЗΘ LdΔΘuƒlsj dΔts тƒ tsεƒh j dΔƒj dΔƒεtslsts dΔΘh lzdЗΘ ƒ lsΘdЗ fnj ƒLтƒ tεΘf Θ тƒ dΔΔtsεts тƒ tεtsfnjdzh εΘsj dj dz lsƒdЗ fnjϒtstεj dΔΘststε, Lj dзj dz dЗƒϒtεtswwtsdz listening stick ƒ dзj tεΔts ϒtsdj dts. н dj н tslsϒtεƒεΘdj lsts dзj fnjstтƒ tsdts ч j dΔƒj lsts dΔΘ fnjϒtεƒlsƒw lsj uj fnj ƒLεj tεh εΘs tεj dзtsdΔsdΔƒ tεΘвtslsƒ. ı tεtsuj нztεΘsΘ fnj тƒ tsεlsΘε¬w тƒ tsfnjdj нtsεΘsj dΔts ƒ dj тƒ tεj ϒj fnjdΔΘsts.

н dj н тƒ tswεΘsΘ dΔΘгtsdzwdЗвtεts? lsj uΔtsεj LΘtεj dзtsdΔsϒj dЗтƒj tεεƒwls j ϒƒ тƒ fnj тƒ tεƒ fnj j нƒ dzwεΘ εlststεƒ LΘtslsϒtεƒεΘdj dΔΘlsj uΔtsεj. н dj н ΘdΔdΔƒL dΔΘ нΘdΔdΔƒlsj tsls тƒ tεtsdзj dΔƒlsj ε dΔΘdΔwгΘdj lsts fnj εLj dЗΘtεj h j dΔƒj ϒtsгΘ нΘ fnj εϒdz uƒ ε fnjƒfnjsj dЗΘsΘtεj гlzdΔΘststε LΘ dΔΘdΔwгΘdj, lsϒΘ uj нΘdj fnj нtsfnjsƒгdj нts ϒtεƒlsƒuΔtslsts dΔƒεts dΔΘ dΔΘdΔwгΘdj lsts ε dзtεj ч ΘsΘ fnjdj н ϒtsj lsts LΘƒtsuΘdΔΘtεfnjsΘdj dΔΘlsj uΔtsεj ƒ tεj dзtsdΔsƒ.

Нормативна база за водоснабдяване и канализация е изменена с Наредба № 4 от 14.09.2001 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи и канализационни мрежи, обнародвана в ДВ бр. 88 от 2001 г., изменена и допълнена с Наредба № 2 от 31.03.2005 г. за изискванията за минимален брой и минимални размери на измервателните уреди за вода, обнародвана в ДВ бр. 34 от 2005 г., изменена и допълнена с Наредба № 2 от 22.01.2007 г. за изискванията за минимален брой и минимални размери на измервателните уреди за вода, обнародвана в ДВ бр. 10 от 2007

**<u>3.7.4.</u> В и К операторът следва да представи за ВС „Добрич“ надлежно попълнена Справка № 7, с изчислени данни за параметър Неотчетени водни количества и отделните му компоненти за всяко конкретно населено място, като има пълно съответствие между данните за посочения параметър, представени в Справка № 7 и в Справка № 2.**

***<u>3.7.5.</u> В и К операторът отчита средногодишно увеличение на Неотчетени водни количества (Q9) в реално изражение за ВС „Добрич“ за периода 2009-2013 г. с 1 992 м$^3$/год., планираният прогнозен ефект за 2014-2015 г. е намаление на Q9 с (-1344 м$^3$/год.),***

**<u>3.7.6.</u> В и К операторът следва да обясни защо въпреки дейностите по изпълнението на проект „Подкрепа за намаляване неотчетената вода в България – пилотен проект Добрич“ (със срок от 14.11.2013 г. до 14.08.2015 г.), за периода 2014-2015 г. за ВС „Добрич“, не се предвижда намаление на реалните загуби на вода.**

**<u>3.7.7.</u> Във връзка с проект *Подкрепа за намаляване неотчетената вода в България – пилотен проект Добрич*, В и К операторът следва да представи детайлен план за изпълнените до момента и прогнозирани дейности и резултати.**

## <u>3.8. Аварии на водоснабдителната система</u>

<u>Г Ѳдкдкдк

Л lsj ‡ fnjstsəOlsO ıqOfnjs dzO вqLdj‡ fnj tfdzOdzO dj‡ fnjO tftsfnjsıjdzqf teO?tsdzqflsj qf/qfdzqf dzOfnj dj‡ dzqflsj dzj fnjsOfnjlzəj dzqfıjdzвtets? O>Oteqfqf tfts нtsəj к н Oj qflsj ətsнtstftetsətsнqf.

∫ ls нOdzdzqflsj ə ‚tsнqfh dzqflsj tslsıjlsdzqf нts‡dzOнqf LO 2012 г. qf 2013 г. fnj lzfnjsOdzsəwəOls tsвh qfdzqflsj fnj dz?-əqfnjs‡ нwdz dzO O>Oteqfqf tfts нtsəj к н Oj qflsj ətsнtstftetsətsнqf ə lsj teqflststeqfwlsO tsв fnjdlzк ə Odz tslsЛ qf ç tstfj teOststeO ‡ OlsLsts fnjdj нəO

| Ifnj dj dzs dzwfnjsts/teO?ts dz | ∫ lsıjlsdzqf нOdzdzqf 2012 | | | | ∫ lsıjlsdzqf нOdzdzqf 2013 | | | | ç tsdj dzsOlc |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ϕəOteqfqf tfts нtsəj к н . ə-нqf | ‚j dzqfqfdz Odz нtsəj к н. ə-нqf | вtc O>Oteqfqf tfts нtsəj к н. ə-нqf./ нj dzqfqfdzOdzO нtsəj к н. ə-нqf | ‚wdzdzO O>Oteqfqf dzO нtsəj к н.ə-нqf | ϕəOteqfqf tfts нtsəj к н . ə-нqf | ‚j dzqfqfdz Odz нtsəj к н. ə-нqf | вtc O>Oteqfqf tfts нtsəj к н. ə-нqf./ нj dzqfqfdzOdzO нtsəj к н. ə-нqf | ‚wdzdzO O>Oteqfqf dzO нtsəj к н.ə-нqf | |
| | вtc | ‡dз | вtc/‡dз | % | вtc | ‡dз | вtc/‡dз | % | |
| ‚tsвteqfıq | **67** | 49 | *1,367* | **5,99%** | **65** | 49 | *1,327* | **5,34%** | Idzsdj dzsOlc |
| ‚tsвteqfıq‡O | **300** | 353 | *0,850* | **26,83%** | **425** | 350 | *1,214* | **34,89%** | ıdzOıqflsj dzdzs lzəj dzfıjdzqfj |
| ‚Odzqf‡ | **118** | 275 | *0,429* | **10,55%** | **71** | 273 | *0,260* | **5,83%** | Idzsdj dzqfj |
| ç O>Oteqfdz | **116** | 106 | *1,094* | **10,38%** | **150** | 106 | *1,415* | **12,32%** | υəj dzfıjdzqfj |
| z Odz | **126** | 160 | *0,788* | **11,27%** | **135** | 160 | *0,844* | **11,08%** | υəj dzfıjdzqfj |
| ‚j dzσtsh jəts | **217** | 342 | *0,635* | **19,41%** | **204** | 341 | *0,598* | **16,75%** | Idzsdj dzqfj |
| σj teəj dz | **79** | 170 | *0,465* | **7,07%** | **97** | 170 | *0,571* | **7,96%** | υəj dzfıjdzqfj |
| ç tdzh Oteqf | **95** | 107 | *0,888* | **8,50%** | **71** | 107 | *0,664* | **5,83%** | Idzsdj dzqfj |
| **Общо** | **1118** | **1562** | **0,716** | **100,00%** | **1218** | **1556** | **0,783** | **100,00%** | Idzsdj dzqfj |

∫ ls lsOə dzfıqOlsO fnj əqfкнOfnjдj нdzslsts:

- ‚tsвteqfıq‡O tsвh qfdzO qf tsвh qfdzO ‚j dj‡ teOdzσtsh jəts fnjO fnj dz?-əqfnjs‡ tslsdzsfnjflsj dj‡ dzнwdz dzO O>Oteqfqflsj tfts нtsəj к н Oj qf ətsнtstftetsətsнqf tslsəfnjfıq‡qf tsвh qfdzqf ə tsвfnjdlzк ə Odz Olsj teqflststeqfw;
- ı O ‚tsвteqfıq‡O tsвh qfdzO fnj tslsıqflsO LdzOıqflsj dzdzs lzəj dzfıjdzqfj dzO вtetsw O>Oteqfqf LO 2013 г. fnjtewdзs 2012 г.;
- ∫ вh qfdzqf, LO ‡ tsqflsts fnjh ts fnj ‡ tsdzfnjsOlsqteO lzəj dzfıjdzqfj dzO O>Oteqfqflsj LO 2013 г. fnjtewdзs 2012 г., fnjO ç O>Oteqfdz) z Odz Oqf σj teəj dz

Л qf ç tstfj teOststei ls tslsıqflsO LO **Показател 5а *„Съотношение на годишния брой аварии по довеждащите водопроводи спрямо дължината на довеждащите водопроводи“*** LO 2012 г. LO Л ıı Ăq tsвteqfıqñ dzqfəts tsls **0,719,** ‡ tsj lsts j əqfnjs‡ ts fnjtewdзs нj dzsfnjtsıqdzslsts ıjdj‡ əts dzqfəts dzO tfts‡ OLOsj dzw **от 0,10**, LOdzsкj dzs ə *Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги* (Iteqj нвOlsO).

ıı dj‡ нəO нO fnj tslsвj dj‡ к qf, ıj ə вqLdj‡ fnj tfdzOdzO Л qf ç tstfj teOststei ls dj‡ j tftej нfnjsOəqfdz OdzOdzqfL dzO‡ teqflsqfıqdzqflsj lzıqOfnjsi ıqf tslsнtsəj к нOj qflsj ətsнtstftetsətsнqf, LO‡ tsqflsts: (1) fnj tslsıqflsO tftsəqfh j dzs dzqfəts dzO O>Oteqf?dzsfnjs; (2) fnjh j fnjsəlzəOj qflsj lzfnjdzsəqfw LOlstedzнdzwəOls fnjtsj ə tej dj dzdzslsts tslsfnjsteOdzwəOdj qf tslsfnjsteOdzwəOdj dzO O>Oteqfqf (lstedzнdzs нtsfnjsi tfdzqf lzıqOfnjsi ıqf, ctsdzwdзO нj dzs tsıqfdzO нtelzcqf); (3) dzfıqfnjO Odzsj teOdzslsqfəO qf ə fnjdlzıqO? dzO lsj к ‡ O O>Oteqfw fnj cj dj‡ teqfteOteqfnj‡ tslsdj‡ əj LdзsкjdzsfnjsLO dzsteqfзOdzdzs ətsнtsfnjdzOвнwəOdj dzO fnj tslsəj lsdzslsts dzOfnj dj dzs dзwfnjsts.

<u>Iteqfqf LO O>Oteqfqf tfts teOtftej нj dzflsj dzdzqflsj ətsнtstftetsətsнqf</u>

I tsfnjsıj dzOlsOqfqfdzwtsteqfзOıqfw ə *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* LO Л ıı Ăq tsвteqfıqñ qf Л ıı Ăp dzj dzOñ j, ‡ OlsLsts fnjdj нəO

| ВС | Параметър | | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л ıı "‚tsвteqfıq" | 5.3. | ıtets? O>Oteqfqf tfts teOtftej нj dzflsj dzdzqflsj ətsнtstftetsətsнqf | вtc | 3023 | 3 083 | 3006 | 2 923 | 2 659 | 2 900 | 2 860 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 5.4. | Г j dвq cfdкOdкOteOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf | вtc. | 1831 | 1 831 | 1829 | 1 830 | 1 830 | 1 830 | 1 830 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **1,651** | **1,684** | **1,644** | **1,597** | **1,453** | **1,585** | **1,563** |
| Л нн "ф dвj dкO" | 5.3. | ı tets? Oэ Oteкcf tf ts teOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf | вtc. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 5.4. | Г j dвq cfdкOdкOteOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf | вtc. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **ОБЩО** | *5.3.* | *Брой аварии по разпределителните водопроводи* | вtc. | *3 023* | *3 083* | *3 006* | *2 923* | *2 659* | *2 900* | *2 860* |
| | *5.4.* | *Дължина на разпределителните водопроводи* | вtc. | *1 831* | *1 831* | *1 829* | *1 830* | *1 830* | *1 830* | *1 830* |
| | | ***Годишно постигнато ниво*** | | ***1,651*** | ***1,684*** | ***1,644*** | ***1,597*** | ***1,453*** | ***1,585*** | ***1,563*** |

R LэjЗ нOks fnj tf tsfnjsf cGdкOsf lsj cf tf tetsGdкsLdкflsj tej LzdкsOsf э dкsdзf cfdкOdкdкs cf LteOj dкflj (tej Odкdкs dкOdзOdj dкflj dкOвtetsя Oэ Oteкcf):

| ВС | № | Параметър | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л нн "Г tsвtecf u" cf Л нн "ф dвj dкO" | 5.3. | **Брой аварии по разпределителните водопроводи** | вtc. | 3 023 | 3 083 | 3 006 | 2 923 | 2 659 | 2 900 | 2 860 |
| | | l j lsj dzj w j ?ls | вtc. | | 60 | -77 | -83 | -264 | 241 | -40 |
| | | | | | 1,98% | -2,50% | -2,76% | -9,03% | 9,06% | -1,38% |

Г Odкdкflsj tslsdкsэts tf ts?Oлэ Oks dj teOэ dкsdj tedкsfnjs dкO вtetsw Oэ Oteкcf э tslsнj dzdкflsj cftsнcf dкflsj. ı O 2010 cf. fnj tslsucflsO lzэj dzfuj dкflj dкO Oэ Oteкcflsj, O LO 2011 cf., 2012 cf 2013 cf. ï dкOdзOdj dкflj. ı O tf tetsGdкsLdкflw tf j teftsн 2014 fnj tf tetsGdкsLcfteO lzэj dzfuj dкflj dкO Oэ Oteкcflsj, O LO 2015 cf. ï dкOdзOdj dкflj.

Л lsj ?fnjstsэOsO uOfnjs dкO вcfLdj fn tf dкOdкO dj fnO tf tsfnjsuj dкf teO?tsdкflsj fn lzэj dzfuj dz вtetsя Oэ Oteкcf tf ts teOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf.

Г ls нOdzdкflsj э ı tsнcfh dкflsj tslsujlsdкf нts?dкOнcf LO 2012 cf. cf 2013 cf. fnj lzfnjsOdкsэwэOks tsвh cfdкflsj fndкO?-эcf fnjs? нwdzdкO Oэ Oteкcf tf ts teOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf э lsj tecflststeкcfwlsO tsвfnjdzzкj эOdкOtslsЛ cf ş tstf j teOststeO ?Ofлsts fnjdj нэO

| ı Ofnj dj dкs dзwfnjsts/teO?tsdz | Г lsujlsdкf нOdzdкf 2012 | | | | Г lsujlsdкf нOdzdкf 2013 | | | | ş tsdзj dкsOtc |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ф эOteкcf tf ts teOuf tec энcf | Г j dвq cfdкO dкOteOuf tec энcf | вtc. Oэ Oteкcf tf ts teOuf tec энcf./ нj dвq cfdкO dкO teOuf tec энcf | Г wdzdкO Oэ Oteкcf dкO teOuf tec энcf | ф эOteкcf tf ts teOuf tec энcf | Г j dвq cfdкO dкOteOuf tec энcf | вtc. Oэ Oteкcf tf ts teOuf tec энcf./ нj dвq cfdкO dкO teOuf tec энcf | Г wdzdкO Oэ Oteкcf dкO teOuf tec энcf | |
| | вtc. | ?dз | вtc./?dз | % | вtc. | ?dз | вtc./?dз | % | |
| Г tsвtecf u | **830** | 227 | *3,656* | **35,61%** | **726** | 227 | *3,198* | **33,89%** | ı OнOdj dкflj |
| Г tsвtecf u?O | **430** | 447 | *0,962* | **18,45%** | **403** | 447 | *0,902* | **18,81%** | ı OнOdj dкflj |
| ı Odzucf? | **168** | 202 | *0,832* | **7,21%** | **247** | 202 | *1,223* | **11,53%** | υ эj dzfuj dкflj |
| ş Oэ OteкcdкO | **182** | 167 | *1,090* | **7,81%** | **187** | 167 | *1,120* | **8,73%** | υ эj dzfuj dкflj |
| z Oэ dкO | **127** | 110 | *1,155* | **5,45%** | **128** | 110 | *1,164* | **5,98%** | υ эj dzfuj dкflj |
| ı j dzотsh j эts | **305** | 293 | *1,041* | **13,08%** | **225** | 293 | *0,768* | **10,50%** | ı OнOdj dкflj |
| отj teэj dz | **155** | 199 | *0,779* | **6,65%** | **115** | 197 | *0,584* | **5,37%** | ı OнOdj dкflj |
| ş tdzh Oteкcf | **134** | 187 | *0,717* | **5,75%** | **111** | 187 | *0,594* | **5,18%** | ı OнOdj dкflj |
| **Общо** | **2331** | **1832** | **1,272** | **100,00%** | **2142** | **1830** | **1,170** | **100,00%** | ı OнOdj dкflj |

Л ls lsOэ dzfuOksO fnj эcfкj нOfnjdj нdкslsts:

- Г tsвtecfu?O tsвh cfdкO cf Gtc. Г tsвtecfu fnO fn dкO? -эcf fnjs? tslsdкsfnjflsj dj dz нwdz dкO Oэ Oteкcflsj tf ts teOuf tej нj dzflsj dzdкflsj эtsнtstf tetsэtsнcf;
- ı O tsвh cfdкO ı Odzucf? fnj tslsucflsO LdкOucflsj dzdкs lzэj dzfuj dкflj dкO вtetsw Oэ Oteкcf LO 2013 cf. fnj tecwdзts 2012 cf.

Ş tsdzfhsOlsqfteO fnj teO1dzqf‡O dzjx нlz нOdzdzqflsj lO 2012 г. qf lO 2013 г. lO.l н Ăţ tsвteqfцñ lO tfOteOdzjlsi tc Ăф эOteqfqf tfts teO1tftej нj dzqflsj dzdzqf эtsнtstfteтsэtsнqfñ, tftej нfhsOэj dzqf э н tfteOэ‡O¯ 4 tslsj нdzO fhsteOdzO qf нOdzdzqflsj lO tfts fhsцj dzqfw tfOteOdzjlsi tc, tftej нfhsOэj dzqf э гtsнqfh dzqflsj tslsцj lsqf dzO нtclzxj fhsэtslsts, tslsнteclzгO fhsteOdzO, ‡tsj lsts fnqlj нэOнOвj нj tsвwfnqlj dzs tslsl qf Ş tstfj teOlststeO ı teqf tftsнtsвj dz tftsн¯tsн j tftsн эj tfteтsfn нtsfhsтsэj tedzsfhslsO dzO tslsцj lsj dzslsts э н tfteOэ‡O¯ 4 dzqfэts tslsl 1,597 dzO tfts‡OlOsj dz **Показател 5б *„Съотношение на годишния брой аварии по разпределителни водопроводи спрямо дължината на разпределителните водопроводи“*** г. lO.l н Ăţ tsвteqfцñ lO 2012 г.

н dzj нэO нO fnj tslsвj dzj xqf, цj э вqflдzj fn tfqf dzdzO.l qf Ş tstfj teOlststej ls dzj j tftej нfhsOэqfdz OdzOdzqfL dzO ‡teqflsqfцdzqflsj lzцOfhsj цqf tsls teO1tftej нj dzqflsj dzdzqflsj эtsнtstfteтsэtsнqf, lO ‡tsqflsts: (1) fnj tslsцqflsO tftsэqfh j dzts dzqfэts dzO OэOteqf‡dzsfhs; (2) fnj fh j fhsэlzэOj qflsj lzfndzsэqfw lOstclzнdzwэOls fnptsj эtej dzj dzdzslsts tsls‡teqfэOdzj qf tslsfhsteOdzwэOdzj dzO OэOteqfqf (lstclzнdzs нtsfhsj tfdzqf lzцOfhsj цqf, гtsdzwdzO нj dzs tsцqfdzO нtclzгqf); (3) dzqftfnpO Odzsj teOlsqfэO qf э fndlzцO‡ dzO lsjx‡O OэOteqfw fnj gj dzj teqfteOteqfñ‡ tsls dzj эj lzjsx dzs fhs lO dzsteqfJOdzs эtsнtsfndzOнwэOdzj dzO fnj tslsэj lsdzslsts dzOfnj dzj dzs dzJwfhsts.

<u>Ţ Odzdzqf lOOэOteqfqf dzOн l ∫</u>

ı tsfnpsцj dzOlsOqfdzw tsteqfJOцqfw э *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* lO.l н Ăţ tsвteqfцñ qf .l н Ăф dzвj dzOñ j, ‡OЇlsts fnqlj нэO

| ВС | Параметър | | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| .l н "Ţ tsвteqfцj" | 5.5. | ı teтs? OэOteqfqf dzOн l ∫ | вteтs | 75 269 | 810 | 620 | 592 | 517 | 590 | 500 |
| | 5.6. | ∫ вh вteтs? н l ∫ э tsвfnqlzxj эOdzqfw tslsl tstfj teOlststeOtej гqftsdz | вteтs | 733 | 75 551 | 75831 | 76 504 | 76 692 | 76 700 | 76 900 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **102,686** | **0,011** | **0,008** | **0,008** | **0,007** | **0,008** | **0,007** |
| .l н "ф dвj dzO' | 5.5. | ı teтs? OэOteqfqf dzOн l ∫ | вteтs | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| | 5.6. | ∫ вh вteтs? н l ∫ э tsвfnqlzxj эOdzqfw tslsl tstfj teOlststeOtej гqftsdz | вteтs | 0 | 0 | 0 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,043** | **0,043** |
| **ОБЩО** | *5.5.* | *Брой аварии на СВО* | вteтs | *75 269* | *810* | *620* | *592* | *517* | *591* | *501* |
| | *5.6.* | *Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион* | вteтs | *733* | *75 551* | *75 831* | *76 527* | *76 715* | *76 723* | *76 923* |
| | ***Годишно постигнато ниво*** | | | ***102,686*** | ***0,011*** | ***0,008*** | ***0,008*** | ***0,007*** | ***0,008*** | ***0,007*** |

R lэj xнOs fnj tfts fhsqfгdzOsqflsj qf tfteтsгdzsldzqflsj tej lzdzsOsqf э dzsdzqfdzOdzdzs qflteOxj dzqfj (tej Odzdzs dzOlzOdzj dzqfj dzOвteтs? OэOteqfqf):

| ВС | № | Параметър | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| .l н "Ţ tsвteqfцj" qf .l н "ф dвj dzO' | 5.5. | **Брой аварии на СВО** | вteтs | 75 269 | 810 | 620 | 592 | 517 | 591 | 501 |
| | | ı j lsj dzj wj ‡ls | вteтs | | -74459 | -190 | -28 | -75 | 74 | -90 |
| | | | | | -98,92% | -23,46% | -4,52% | -12,67% | 14,31% | -15,23% |

ı O tfj teqftsнO 2010-2013 г. fnj tslsцqflsO lsj dzнj dzxqfw lO dzOlzOdzj dzqfj dzO вteтsw OэOteqfqf. ı O tfteтsгdzsldzqfw tfj teqftsн 2014 г. fnj tfteтsгdzsldzqfteOlzэj dzqfцj dzqfj, OlO 2015 г. ï dzOlzOdzj dzqfj.

.l lsj ‡fhsтsэOlsO цOfhs dzO вqflдzj fn tfqf dzOdzO dzj fnj O tfts fhsцj dzqf teO?tsdzqflsj fn lzэj dzqfцj dz вteтs? OэOteqfqf tfts teO1tftej нj dzqflsj dzdzqflsj эtsнtstfteтsэtsнqf.

∫ ls нOdzdzqflsj э ı tsнqfh dzqflsj tslsцj lsdzqf нts‡dzOнqf lO 2012 г. qf 2013 г. fnj lzfhsOdzsэwэOls tsвh qfdzqflsj fn dzO? -эqffhs‡ нwdz dzO OэOteqfqf dzO н l ∫ э lsj teqflststeqfwlsO, tsвfnqlzxj эOdzO tslsl qf Ş tstfj teOlststeO, ‡OЇlsts fnqlj нэO

| Показатели за качество | Годишно изпълнение 2012 | | | | Годишно изпълнение 2013 | | | | Коментар |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Брой аварии на ПС | Общ брой помпени станции | Брой аварии на ПС / общ брой помпени станции | Изпълнение на показателя | Брой аварии на ПС | Общ брой помпени станции | Брой аварии на ПС / общ брой помпени станции | Изпълнение на показателя | |
| | бр. | бр. | бр./бр. | % | бр. | бр. | бр./бр. | % | |
| Водоснабдяване | 264 | | | **49,16%** | 225 | 16255 | *0,014* | **43,52%** | Изпълнено |
| Канализация | 62 | | | **11,55%** | 67 | 17327 | *0,004* | **12,96%** | Изпълнено |
| Отчитане | | | | **0,00%** | 86 | 12237 | *0,007* | **16,63%** | |
| Сметки | 118 | | | **21,97%** | 68 | 7292 | | **13,15%** | Изпълнено |
| Отстраняване | 31 | | | **5,77%** | 23 | 3751 | *0,006* | **4,45%** | Изпълнено |
| Проучвания | 16 | | | **2,98%** | 21 | 9567 | *0,002* | **4,06%** | Изпълнено |
| Проектиране | 17 | | | **3,17%** | 24 | 7294 | *0,003* | **4,64%** | Изпълнено |
| Строителство | **29** | | | **5,40%** | **3** | **2831** | *0,001* | **0,58%** | Изпълнено |
| **Общо** | **537** | | | **100,00%** | **517** | **76554** | **0,007** | **100,00%** | Изпълнено |

Изпълнение на показателите:

- Отчетени са 2012 г. по-ниски спрямо 2013 г.;
- Водоснабдяване и Канализация – отчетени са по-високи показатели за 2013 г. спрямо 2012 г. поради по-ниско изпълнение на показателите за качество и по-ниско изпълнение на показателите за 2012 г.;
- По Проучвания и Проектиране за 2013 г. е изпълнено по-ниско от 2012 г.

<u>Изпълнение на показатели за качество</u>

Съгласно *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* и Ръководство „Програма за подобряване на показателите за качество“ изпълнение на показателите:

| ВС | Параметър | | Мерна единица | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Водоснабдяване | 5.7. | Брой аварии на ПС | **бр.** | 675 | 562 | 286 | 181 | 221 | 170 | 150 |
| | 5.8. | Общ брой помпени станции | бр. | 93 | 93 | 93 | 92 | 92 | 92 | 92 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **0,138** | **6,043** | **3,075** | **1,967** | **2,402** | **1,848** | **1,630** |
| Канализация | 5.7. | Брой аварии на ПС | **бр.** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| | 5.8. | Общ брой помпени станции | бр. | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,000** | **1,000** |
| **ОБЩО** | *5.7.* | *Брой аварии на ПС* | ***бр.*** | *675* | *562* | *286* | *181* | *221* | *171* | *151* |
| | *5.8.* | *Общ брой помпени станции* | *бр.* | *93* | *93* | *93* | *93* | *93* | *93* | *93* |
| | ***Годишно постигнато ниво*** | | | ***7,258*** | ***6,043*** | ***3,075*** | ***1,946*** | ***2,376*** | ***1,839*** | ***1,624*** |

Изпълнение на показателите за качество (по Ръководство „Програма за подобряване на показателите за качество“):

| ВС | № | Параметър | Мерна единица | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Водоснабдяване Канализация | 5.7. | **Брой аварии на ПС** | **бр.** | 675 | 562 | 286 | 181 | 221 | 171 | 151 |
| | | Изпълнение на показателя | бр. | | -113 | -276 | -105 | 40 | -50 | -20 |
| | | | | | -16,74% | -49,11% | -36,71% | 22,10% | -22,62% | -11,70% |

Отчетени са 2009-2012 г. по-ниски показатели, отчетени са по-високи показатели за 2014 -2015 г. по отношение на показателите за качество.

н dj нэ⊙н⊙fnj tslsвj dj ч ц, чj tf tej нfjs⊙эj dz⊙s⊙ *Справка № 6 – „Ремонтна програма“* dj j dz⊙нdj ч dzs tf tstf^j dzdj dz⊙ fnj^h ⊙s⊙ dj fnj н^j tez ч ⊙ нj ls⊙ ? dz⊙ cf dz^w tstez ⊙ цcf^w tslsdzs fndzs tf dz⊙dz[tez⊙dz[lsj lsj ⊙ ? lz^h cf tej dзsdzsdzs[ tf tstslsнj dzdzs ьl⊙эfnj ⊙ ? cf эtsнtsfndz⊙внcf lsj dj dz tsвj ⊙ ls ï tstf cf fn⊙dz[j, эdzs ч j dz[ tej dзsdzsdz[ dз⊙ lsj tez[⊙dz[, cf ьl tf tsdz.э⊙dz⊙ lsj ¬ dzsdzs ĉ cf^w cf tsцc⊙ ? э⊙dz j^w j ⊙ ls. I ls⊙ ьl cf эtej ьl ⊙ j dj tsв¬ tsнcf dз⊙нfnj tslsвj dj ч ц, ,чj э tej dзsdzsdz⊙ s⊙ tf tesctez⊙dз⊙ fndj нэ⊙н⊙в^j н⊙s э ? dz^ чj dz[ fn⊙dзs нj ? dzsfnjs[ fn¬ ⊙ez⊙ ? lsj tez dz⊙ lsj ? lz^h tej dзsdzs. г j ? dzsfnjs[ lsj fn¬ ⊙ez⊙ ? lsj tez dz⊙ tsfndzsэj dz tej dзsdzs fndj нэ⊙ н⊙в^j н⊙s э ? dz^ чj dz[ э к dzэj fnjs[ цcf tsdzdz⊙ s⊙ tf tesctez⊙dз⊙ dz⊙нtezчj fnjs tslsts.

**Заключения и указания**

**<u>3.8.1.</u> В и К операторът следва да изясни констатираните разлики между данните за 2012 г. и за 2013 г. за ВС „Добрич“ за параметър „Аварии по разпределителни водопроводи“, представени в Справка № 4 от една страна и данните за посочения параметър, представени в годишните отчети на дружеството, от друга страна.**

**<u>3.8.2.</u> В и К операторът следва да планира по-амбициозни резултати на показатели на качество на В и К услугите – 5а „Аварии по довеждащи водопроводи“ и 5б „Аварии по разпределителни водопроводи“, като е необходимо да има пълна взаимовръзка между Ремонтна програма и Програма за намаляване загубите на вода, Програма за подобряване на ефективността, Инвестиционна програма и Разходи.**

**<u>3.8.3.</u> В и К операторът следва представи надлежно попълнена Справка № 6 – „Ремонтна програма“, съдържаща детайлна информация относно планираните текущи ремонти поотделно за всеки водоснабдителен обект – описание , вложени ремонтни материали, използвана технология и очакван ефект, като в ремонтната програма се включат само дейности с характер на текущ ремонт. Дейностите с характерна основен ремонт следва да бъдат включени в Инвестиционната програма на дружеството.**

## <u>3.9. Автоматизация на водоснабдителни обекти</u>

г ts ? dz⊙нэ⊙dz[lsj tf ⊙ez⊙dzj lstez[ ьl⊙ tsвj ? lscflsj tf ts эtsнtsfndz⊙внcf lsj dzdz[lsj dзtej ч cf ьl⊙ I н Ăr tsвtez[цñ cf I н Ăф dzвj dz⊙ñ э н tf tez⊙э ? ⊙¯ 4 *„Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* fnj ? ⊙ ? lsts fndj нэ⊙

| ВС | Параметър | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I н "г tsвtez[ц" | 1.17. | I ı н fndзj fnjsdz⊙ ezlsdзs[ ? ⊙ | 76 | 76 | 76 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| | 1.18. | ∫ в^h вtes? I ı н | 93 | 93 | 93 | 92 | 92 | 92 | 92 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,817** | **0,817** | **0,817** | **0,815** | **0,815** | **0,815** | **0,815** |
| | 1.19. | I н fnjcf ьl ez⊙нj dz[ ф н υ I | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1.20. | ∫ в^h вtes? I н | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| | 1.21. | ı tes? j dj dзj dsf dz⊙ I н fnjф н υ I | 44 | 44 | 44 | 44 | 60 | 80 | 110 |
| | 1.22. | ∫ в^h вtes? j dj dзj dsf dz⊙ I н | 528 | 528 | 528 | 528 | 528 | 528 | 528 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,083** | **0,083** | **0,083** | **0,083** | **0,114** | **0,152** | **0,208** |
| I н "ф dвj dz⊙' | 1.17. | I ı н fnjdзj fnjsdz⊙ ezlsdзs[ ? ⊙ | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 |
| | 1.18. | ∫ в^h вtes? I ı н | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,000** | **0,000** | **1,000** | **1,000** |
| | 1.19. | I н fnjcf ьl ez⊙нj dz[ ф н υ I | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1.20. | ∫ в^h вtes? I н | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| | 1.21. | ı tes? j dj dзj dsf dz⊙ I н fnjф н υ I | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 1.22. | ∫ в^h вtes? j dj dзj dsf dz⊙ I н | 0 | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |

## 3.10. Ниво на покритие с канализационни услуги

Ц tsнОнj dкs[lsj нОdzкs[ lОdкs[эts dкОtfts£tеs[lsсj fnj£ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ э *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услугите“* fnj) £ОlstS fnjbj нэО.

| ВС | Параметър | | Ед. м-ка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ц н "Ц tsвtеs[ц" | 7.1. | Ц tеts? dкОdкОfnj dj dкs[j lsts, tftsdzэОh ts £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ | вtеs | 102 544 | 108 713 | 108751 | 108 797 | 108 815 | 109 000 | 112 000 |
| | 7.2. | Ц вh вtеs? dкОdкОfnj dj dкs[j lsts э tеj сs[tsdкО tsвfnjbz>j эОdzts ls tsfj tеОlststeО | вtеs | 201 232 | 201 012 | 200350 | 199 250 | 186 357 | 186 156 | 183 800 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **0,510** | **0,541** | **0,543** | **0,546** | **0,584** | **0,586** | **0,609** |
| | 15.4. | Ц вh вtеs? tftslstеj вс[lsj dz[, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ | вtеs | 102 544 | 108 713 | 108 751 | 104 600 | 108 815 | 109 000 | 112 000 |
| Ц н "ф dвsj dкОh" | 7.1. | Ц tеts? dкОdкОfnj dj dкs[j lsts, tftsdzэОh ts £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ | вtеs | 0 | 0 | 0 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| | 7.2. | Ц вh вtеs? dкОdкОfnj dj dкs[j lsts э tеj сs[tsdкО tsвfnjbz>j эОdzts ls tsfj tеОlststeО | вtеs | 0 | 0 | 0 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| | **Годишно постигнато ниво** | | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,000** | **1,000** | **1,000** | **1,000** |
| | 15.4. | Ц вh вtеs? tftslstеj вс[lsj dz[, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ | вtеs | 0 | 0 | 0 | 319 | 319 | 319 | 319 |

Ц Оdкdкs[lsj э lsОвdz[цОlsОtfts£ОlэОls fnjbj нdкslsts:

Ц н Ăц tsвtеs[цñ

- Ц ls 2009 сs. Ц с[ ş tstfj tеОlststej ls tslsцс[lsО **намаление** dкО tfОteОdzj lsj tеs Ăц вh вtеs? dкО dкОfnj dj dкs[j lsts э tеj сs[tsdкО tsвfnjbz>j эОdz tsls tstfj tеОlststeОñ tsls **201 232 бр**. (lО 2009 сs.) нts **199 250 бр.** (lО 2012 сs.), £Оlsts lО tfteтsсdкsLdкs[w tfj tеc[tsн 2014-2015 сs. lsj dкsj dкцс[wlsО dкО dкОdzОdj dкs[j fnj lОtfОlэОнts **183 800 бр.** (lО 2015 сs.);
- Ц ls 2009 сs. Ц с[ ş tstfj tеОlststej ls tslsцс[lsО **увеличение** dкО tfОteОdzj lsj tеs Ăц tеts? dкОfnj dj dкs[j, tftsdzэОh ts £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ñ tsls **102 544 бр.** (lО 2009 сs.), нts **108 797 бр.** (lО 2012 сs.), £Оlsts lО tfteтsсdкsLdкs[w tfj tеc[tsн 2014-2015 сs. lsj dкsj dкцс[wlsО dкО lzэj dz[цj dкs[j fnj lОtfОlэОнts **112 000 бр.** (lО 2015 сs.);
- Ц tеj lzdкsОls, fnj tslsцс[lsО с[ tfteтsсdкsLc[tеО **тенденция на увеличение** dкО сtsнс[h dкs[lsj dкs[эО dкО **Показател 7 *„Съотношение на броя на населението, ползващо канализационни услуги, спрямо общия брой на населението, живеещо в региона“*** tsls **0,510** (lО 2009 сs.) нts **0,609** (lО 2015 сs.), £Оlsts lО 2012 сs. j tslsцj lsj dкs dкs[эts dкО tfts£ОlОlsj dz' tsls 0,543 tfteс[ lОdкs>j dкs нj dкtsfnjeтsцdкslsts dкs[эts dкО tfts£ОlОlsj dz' tsls 0,95, lz£ОlОdкs э *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда на формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги* (Ц Оtеj нвОlsО);
- Ц с[ ş tstfj tеОlststej ls tslsцс[lsО с[ tfteтsсdкsLc[tеО **еднакви данни** lО tsвh вtеs? tftslstеj вс[lsj dz[, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ с[ вtеs? dкОfnj dj dкs[j lsts, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ с[ э lsОlс[ эtej l£О нОdкdкs[lsj lО tfОteОdzj lsj tеs 5.4 Ăц вh вtеs? tftslstеj вс[lsj dz[, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ñ fnjbj нэОнОfnj £ststеc[сs[tеОls.

Ц н Ăф dвsj dкОñ

- Ц Оtfj tеc[tsнО 2012-2015 сs. Ц с[ ş tstfj tеОlststej ls tslsцс[lsО с[ tfteтsсdкsLc[tеО, £Оlsts fnjbj нэО lО tfОteОdzj lsj tеs Ăц tеts? dкО dкОfnj dj dкs[j lsts, tftsdzэОh ts £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ñ - **66 бр.,** lО tfОteОdzj lsj tеs Ăц вh вtеs? tftslstеj вс[lsj dz[, tftsdzэОh с[ £ОdкОdz[lОцс[tsdкdкs[ lzfnjbzсs[ñ - **319 бр.** , £tsj lsts fnjbj нэОнО вj нj tеОLw fnjbj dкs tsls Ц с[ ş tstfj tеОlststeО, £Оlsts с[ нО вj нОls dкОdкj fnj dкs[ £ststеj £ц с[ с[ э tfts fnjsцj dкs[lsj fnj tеОэ£с[.

**Заключения и указания**

**<u>3.10.1.</u> В и К операторът докладва и прогнозира за ВС „Добрич“ еднакви данни за параметри „Брой на населението, ползващо канализационни услуги“ и „Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги“ и в тази връзка данните за параметър „ Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги” следва да се коригират.**

**<u>3.10.2.</u> В и К операторът следва да представи разяснение относно данните за ВС „Албена“, представени в Справка № 4 за параметри: „Брой на населението, ползващо канализационни услуги“ (66 бр.) и „Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги“ (319 бр.), както и да нанесе корекции в посочените справки.**

## <u>3.11. Качество на отпадъчни води</u>

[illegible]

- [illegible] 2014 г.;
- [illegible];
- [illegible];
- [illegible];
- [illegible]

*Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на В и К услугите“* [illegible]:

| ВС | [illegible] | Параметър | [illegible] | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| [illegible] "[illegible]" | 8.2. | [illegible] | [illegible] | 29 | 53 | 38 | 96 | 47 | 54 | 54 |
| | 8.1. | [illegible] | [illegible] | 41 | 59 | 60 | 108 | 60 | 60 | 60 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,707** | **0,898** | **0,633** | **0,889** | **0,783** | **0,900** | **0,900** |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л н "ф двj дО" | 8.2. | л tвs? тf tвtsвсf, tslscts эОlеwh сf dzО lzfmjdzs эсfwlsОэ§dz ujdzсf э tеОtеjh сflsj dzdzslsts лОлОlzfmjэОdj | вtс | 0 | 0 | 0 | 16 | 6 | 8 | 8 |
| | 8.1. | Л вfh вtвs? тf tвtsвсf лО§Оujfmjэts dzОtslsfОнj ujdzсflsj эtsнсf | вtс | 0 | 0 | 0 | 24 | 12 | 12 | 12 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,667** | **0,500** | **0,667** | **0,667** |

Л сf ş tstfj tеОststеi ls tslsuсflsОлО 2012 сг. dzсfэОлО **Показател 5а *„Съотношение на броя проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“***, §ОЁlsts fmjdzнэО лОЛ н Ăr tsвtеcfujñ - 0,889; лОЛ н Ăф dвj dzОñ ï 0,667, fmjtеwdзs нj dzЁtsfmjtsujdzslsts ujdzjэts dzсfэts dzО tf ts§ОлОlsj dzw tsls 1,00, лОdzs×j dzts э *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги* (l Оеj нвОlsО).

лО tf j tеcfsнО 2014-2015 сг. Л сf ş tstfj tеОststеi ls tf tвtsсdzsлсftеО j нсfdzfmjэj dzts лО Л н Ăr tsвtеcfujñ сflэj fmjsj dz tf tвtsсtеj fnj tf ts tslsdzsh j dzсfj tf tsнtsвtеwэОdzj dzО§Оujfmjэtslsts dzО tslsfОнj ujdzсflsj эtsнсf. лОЛ н Ăф dвj dzОñ fmj tf tвtsсdzsлсftеОлОfОлэОdzj dzОdzсfэtslsts tsls 2012 сг.

нj fh j эtеj dzj dzdzs, нОdzdzсflsj лО tf tвtsj§lsdzсfw §ОfОujсflsj ls dzО л н Л, §О§lsts сf лО §tsdzсfujfmjэtslsts dzОtf tеj ujсfmjsj dzсflsj tslsfОнj ujdzсf эtsнсf лОнэj lsj Л н, tf tsfmjujdzсf э *Справка № 4* fmj §О§lsts fmjdzнэО

| ВС | № | Параметър | Ł н. dз§ §С | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л н "Ł tsвtеcfujñ" | 8.3. | л tsнсfh dzslsts §tsdzсfujfmjэtslsfОнj ujdzсf эtsнсf, tf tеj ujсfmjsj dzсf tslsл н Л | dз3 | 9 590 316 | 8 709 624 | 7 879 450 | 9 401 670 | 13 086 895 | 9 400 000 | 9 450 000 |
| | 8.4. | л tвsj §lsj dz§ОfОujсflsj ls dzО л н Л | dз3 | 35 692 000 | 35 692 000 | 35 411 935 | 29 365 710 | 37 430 280 | 29 365 710 | 29 365 710 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,269** | **0,244** | **0,223** | **0,320** | **0,350** | **0,320** | **0,322** |
| Л н "ф двj dzО" | 8.3. | л tsнсfh dzslsts §tsdzсfujfmjэtslsfОнj ujdzсf эtsнсf, tf tеj ujсfmjsj dzсf tslsл н Л | dз3 | 0 | 0 | 0 | 1 280 319 | 1 192 673 | 1 300 000 | 1 350 000 |
| | 8.4. | л tвsj §lsj dz§ОfОujсflsj ls dzО л н Л | dз3 | 0 | 0 | 0 | 22 500 000 | 22 500 000 | 22 500 000 | 22 500 000 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,057** | **0,053** | **0,058** | **0,060** |

Л ls lsОвdzсfujОlsОfmj lzfmjОdzs эwэОujj tf tеj нfmjОэj dzсflsj нОdzdzсflsj лОЛ н Ăr tsвtеcfujñ лО2009, 2010, 2011 сf 2013 сг. лОtf ОеОdзj ls j tеĂ tвtsj §lsj dz§ОfОujсflsj ls dzОл н Л ñ dзj fmjО§tsdzfmjfmjsj dzsdzсf fmj нОdzdzсflsj лО2012, 2014 сf 2015 сг., §tsj lsts fmjdzнэОнОвj нj tsвtsfmjdzsэОdzs tsls Л сf ş tstfj tеОststеО

**Заключения и указания:**

***<u>3.11.1 .</u> В и К операторът отчита за 2012 г. за показател 5а „Съотношение на броя проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“ за ВС „Добрич“ и за ВС „Албена“ ниво от съответно: 0,889 и 0,667 спрямо дългосрочното целево ниво на показателя от 1,000, заложено в Наредба за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги. За периода 2014-2015 г. В и К операторът прогнозира единствено за ВС „Добрич“ известен прогрес по отношение подобряване на качеството на отпадъчните води. За ВС „Албена“ се прогнозира запазване на нивото от 2012 г.***

## <u>3.12. Аварии по канализационната мрежа</u>

Ч tеj нfиsОэj dкflsj нОdкdкf LООэОеcf dкОЧОdкdкfLОцftsdкdкОdзеj ЧОf нЧ ЭЛ LОнэj lsj Л нЭ
*Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* fиj ЧОЧlsts fиjj нэОj

| ВС | № | Параметър | Ч н. dзwtsЧО | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л нЭ "Ч tsвteцfцj" | **9.** | **Аварии на канализационната система** | | | | | | | | |
| | 9.3. | Л вh вtеts? ОэОеcf dкО ЧОdкdкfLОцftsdкdкОsОdзеj ЧО | вtеs | 998 | | 907 | 841 | 1 465 | 840 | 800 |
| | 9.4. | Ч j dкЧf dкО dкОЧОdкdкfLОцftsdкdкОsО dзеj ЧО | вtеs | 234 | 234 | 243 | 243 | 243 | 243 | 254 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **4,265** | **0,000** | **3,733** | **3,461** | **6,029** | **3,457** | **3,150** |
| Л нЭ "фdвj dкО" | 9.3. | Л вh вtеts? ОэОеcf dкО ЧОdкdкfLОцftsdкdкОsОdзеj ЧО | вtеs | | | | 1 | 1 | 1 | 1 |
| | 9.4. | Ч j dкЧf dкО dкОЧОdкdкfLОцftsdкdкОsО dзеj ЧО | Чdз | | | | 11 | 11 | 11 | 11 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,091** | **0,091** | **0,091** | **0,091** |
| **ОБЩО** | *9.1.* | *Общ брой аварии на канализационната мрежа* | вtеs | *998* | *0* | *907* | *842* | *1 466* | *841* | *801* |
| | *9.2.* | *Дължина на канализационната мрежа* | вtеs | *234* | *234* | *243* | *254* | *254* | *254* | *265* |
| | ***Годишно постигнато ниво*** | | | ***4,265*** | ***0,000*** | ***3,733*** | ***3,315*** | ***5,772*** | ***3,311*** | ***3,023*** |

R LЭj ЧнОЭs fиj tftsfиjsЧdкОsЧlsj cf tfteцsЧdкsLdкЧlsj teцj LЛzdкsОsЧ Э dкsdзЧdкОdкdкs cfLteОЧj dкЧj (teцОdкdкs dкОdзОdцdкЧj dкОвteцs? ОэОеcf).

| ВС | № | Параметър | Ч н. dзwtsЧО | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Л нЭ "Ч tsвteцfцj" cf Л нЭ "фdвj dкО" | 9.3. | Л вh вtеts? ОэОеcf dкО ЧОdкdкfLОцftsdкdкОsОdзеj ЧО | вtеs | *998* | *0* | *907* | *842* | *1 466* | *841* | *801* |
| | | Ч j lsj dкj wj ЧЛs | вtеs | | | 907 | -65 | 624 | -625 | -40 |
| | | | | | | | -7,17% | 74,11% | -42,63% | -4,76% |

Л ls tfteцj нfиsОэj dкЧlsj нОdкdкf j эcf нdкs fиjj нdкslsts:

- Л cf ЭЧ tstfj teОЧststej ls tslsucflsОLОЛ нЭ Ăf tsвteцfцñ LО2012 сЛ. dкОdзОdцdкЧj dкОвteцs^w ОэОеcf cf dкО ЧОdкdкfLОцftsdкdкОsО dзеj ЧО, ЧОЧsts LО tfj teцftsнО 2014-2015 сЛ. fиj tfteцsЧdкsLcfteО tslsdкsэts dкОdзОdцdкЧj dкООэОеcf lsj;
- Ч tеj нfиsОэj dкЧlsj нОdкdкf LО tfОеОdзj lsj teЛ Ăf вh вtеts? ОэОеcf dкО ЧОdкdкfLОцftsdкdкОsО dзеj ЧОñ LОЛ нЭ Ăf tsвteцfцñ LО2013 сЛ. (1465 вtеs) fиjО LОэcfh j dкЧf fиjtewdзs tsfиjОdкdкfLsj нОdкdкf LО tfj teцftsнО 2009-2015 сЛ. нЭj h j эteцj dзj dкdкs fиj ЧtsdкfиjsОsЧteО teОLdкЧО dзj ЧнlZ tftsfиjsujdкЧlsj нОdкdкf cf нОdкdкfLsj э Ч teцfdкsЧj dкЧj ¯ 8 ЧЭj dзэ Ч tsнcfh dкЧw tslsujlsj dZнtsЧdкОн dкОнteZЧj fиjsэtslsts, ЧЭj нj lsts fиjОtslsujlsj dкЧ 1088 вtеs. ОэОеcf cf dкОЧОdкdкfLОцftsdкdкОsОdзеj ЧО)
- ЧО **Показател 9б *„Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“*** LОЛ нЭ Ăf tsвteцfцñ Л cf ЭЧ tstfj teОЧststeЭ ls tslsucflsОLО2012 сЛ., dкЧэts tsls **3,461,** cf tfteцsЧdкsLcfteО LО2015 сЛ. dкЧэts tsls **3,150,** ЧtsЧj lsts j dзdкsЧts эcf fиjЧtsЧ fиjtewdзs нЭ dкЧtsfиjtsujdкsЧsts dкЧэts dкО tftsЧОLОЧsj dZw tsls **0,01**, LОdкsЧj dкs э *Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги* (Ч ОеЧj нвОЧsО).

## 3.13. Управление на утайките от ПСОВ

чл. 121, ал. 4 от ЗУТ и Наредба № 4 от 2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, е задължителна за всеки инвестиционен проект, свързан с изграждане на нови обекти, реконструкция, ремонт, промяна на предназначение, временно ползване, разрушаване на обекти, за които е предвидено в Наредбата за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти, да се изготвя Програма за управление на отпадъците, съгласно изискванията на Наредба № 2 от 2004 г. за минималното съдържание на Програмите за управление на отпадъците.

**3.4.5. План за управление на отпадъците, вкл. Утайките** и туристическите, които се генерират в резултат на дейностите, които се извършват в обекта, *Програма за управление на отпадъците*, е неразделна част от Инвестиционния проект и се изготвя съгласно изискванията на Наредба № 2 от 2004 г. за минималното съдържание на Програмите за управление на отпадъците и Наредба № 1 от 2003 г. за определяне на видовете отпадъци, които се събират отделно, сортират и/или се третират по специфичен начин.

**Заключения и указания**

**<u>3.13.1.</u> В и К операторът следва да представил данни за обема утайки образувани при пречистването на отпадъчните води, за експлоатираните от дружеството ПСОВ, както и информация относно начина им на обработка и съхранение.**

**<u>3.13.2.</u> В и К операторът следва да изготви съвместно с община Добрич стратегия за оползотворяване на утайките в съответствие с нормативните изисквания.**

## <u>03.14. Потребление на електрическа енергия</u>

### <u>*Отчетни и прогнозни данни за потребление*</u>

Отчетните и прогнозни данни за обема на отпадъчните води, които се третират в ПСОВ, и за консумираната електроенергия, е представена в *Справки № 9 Разход на електрическа енергия* от Приложения.

| ВС | Услуга | Напре-жение | кВтч | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| ПСОВ "Добрич" | Пречистване на отпадъчни води | ниско | 24 311 280 | 25 484 410 | 24 854 518 | 28 649 249 | 31 704 104 | 32 803 804 | 32 692 424 |
| | | средно | 32 480 927 | 32 793 326 | 29 859 456 | 26 465 563 | 28 799 028 | 21 986 463 | 21 896 152 |
| | Помпене на отпадъчни води | ниско | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | средно | 714 027 | 564 643 | 422 303 | 111 673 | 152 962 | 111 673 | 111 115 |
| | Третиране на утайки | ниско | 2 545 560 | 2 590 620 | 2 696 140 | 2 714 664 | 2 715 356 | 2 715 366 | 2 706 440 |
| | | средно | 808 924 | 755 164 | 701 526 | 257 488 | 509 452 | 257 488 | 257 488 |
| | **ОБЩО кВтч** | | **60 860 718** | **62 188 163** | **58 533 943** | **58 198 637** | **63 880 902** | **57 874 794** | **57 663 618** |
| | *ОБЩО кВтч, разлика по години* | | | *1 327 445* | *-3 654 220* | *-335 306* | *5 682 265* | *-6 006 108* | *-211 176* |
| ПСОВ "Шабла" | Пречистване на отпадъчни води | ниско | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | средно | 0 | 0 | 0 | 674 760 | 650 957 | 666 960 | 666 960 |
| | Помпене на отпадъчни води | ниско | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | средно | 0 | 0 | 0 | 218 900 | 276 576 | 218 900 | 218 900 |
| | Третиране на утайки | ниско | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | средно | 0 | 0 | 0 | 218 900 | 276 576 | 218 900 | 279 667 |
| | **ОБЩО кВтч** | | **0** | **0** | **0** | **1 112 560** | **1 204 109** | **1 104 760** | **1 165 527** |
| | *ОБЩО кВтч, разлика по години* | | | *0* | *0* | *1 112 560* | *91 549* | *-99 349* | *60 767* |
| ПСОВ "Пречистване" | Пречистване на отпадъчни води | ниско | 24 311 280 | 25 484 410 | 24 854 518 | 28 649 249 | 31 704 104 | 32 803 804 | 32 692 424 |
| | | средно | 32 480 927 | 32 793 326 | 29 859 456 | 27 140 323 | 29 449 985 | 22 653 423 | 22 563 112 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | 714 027 | 564 643 | 422 303 | 330 573 | 429 538 | 330 573 | 330 015 |
| | | | 2 545 560 | 2 590 620 | 2 696 140 | 2 714 664 | 2 715 356 | 2 715 366 | 2 706 440 |
| | | | 808 924 | 755 164 | 701 526 | 476 388 | 786 028 | 476 388 | 537 155 |
| | **ОБЩО кВтч** | | **60 860 718** | **62 188 163** | **58 533 943** | **59 311 197** | **65 085 011** | **58 979 554** | **58 829 145** |
| | *ОБЩО кВтч, разлика по гадини* | | | *1 327 445* | *-3 654 220* | *777 254* | *5 773 814* | *-6 105 457* | *-150 409* |

Инвестиционната програма за периода 2009-2012 г. и 2013-2015 г. е утвърдена с следните средно-годишни цени:

| ВС | Услуга | Напрежение | 2009-2012:средно-годишно | | 2013-2015: средно-годишно | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | кВтч | Дял | кВтч | Дял |
| „Ниска" | Производство на топлинна енергия | Ниско | 25 824 864 | *42,30%* | 32 400 111 | *53,15%* |
| | | Високо | 30 399 818 | *49,79%* | 24 227 214 | *39,74%* |
| | Доставка на топлинна енергия | Ниско | 0 | *0,00%* | 0 | *0,00%* |
| | | Високо | 453 162 | *0,74%* | 125 250 | *0,21%* |
| | Разпределение на топлинна енергия | Ниско | 2 636 746 | *4,32%* | 2 712 387 | *4,45%* |
| | | Високо | 630 776 | *1,03%* | 341 476 | *0,56%* |
| | **Общо** | | **59 945 365** | ***98,18%*** | **59 806 438** | ***98,10%*** |
| „Ниска" "Добрич" | Производство на топлинна енергия | Ниско | 0 | *0,00%* | 0 | *0,00%* |
| | | Високо | 674 760 | *1,11%* | 661 626 | *1,09%* |
| | Доставка на топлинна енергия | Ниско | 0 | *0,00%* | 0 | *0,00%* |
| | | Високо | 218 900 | *0,36%* | 238 125 | *0,39%* |
| | Разпределение на топлинна енергия | Ниско | 0 | *0,00%* | 0 | *0,00%* |
| | | Високо | 218 900 | *0,36%* | 258 381 | *0,42%* |
| | **Общо** | | **1 112 560** | ***1,82%*** | **1 158 132** | ***1,90%*** |
| **ОБЩО** | | | ***61 057 925*** | ***100,00%*** | ***60 964 570*** | ***100,00%*** |

Инвестиционната програма за периода 2009-2012 г. е изпълнена на 98,18 % средно-годишно за ВС „Ниска" и на 92,09 % средно-годишно за ВС „Ниска" "Добрич", като разходите за производство на топлинна енергия са 0,74 % от разходите за производство на топлинна енергия и 5,35 % от разходите за доставка на топлинна енергия.

За периода 2014-2015 г. средствата за инвестиционна програма, средствата за амортизации, средствата за лихви и средствата за ремонтна дейност, се определят съгласно изискванията на Наредба № 9 на ДКЕВР за регулиране на цените на топлинна енергия и на топлинна енергия "Добрич" и Методика за определяне на инвестиционна програма.

## ВС „Добрич"

## ***Разход на електрическа енергия по напрежения и тарифи за услугата „Доставяне на питейна вода"***

*Справки № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода"* на Наредба № 9 на ДКЕВР за регулиране на цените на топлинна енергия и на топлинна енергия "Добрич" и Методика за определяне на инвестиционна програма:

| Наредба № 9 на ДКЕВР за регулиране на цените на топлинна енергия | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Напрежение** | **Тарифа** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
| Високо | Нощна | 1 876 044 | 3 250 720 | 2 279 592 | 3 050 158 | 31 704 104 | 32 803 804 | 32 692 424 |
| | Дневна | 11 410 660 | 11 762 430 | 11 361 264 | 12 949 584 | | | |
| | Пиковата | 11 024 576 | 10 471 260 | 11 213 662 | 12 649 507 | | | |
| | **ОБЩО** | **24 311 280** | **25 484 410** | **24 854 518** | **28 649 249** | **31 704 104** | **32 803 804** | **32 692 424** |
| Ниско | Нощна | 2 896 521 | 3 849 744 | 2 060 560 | 2 098 042 | 2 797 014 | 1 353 922 | 1 263 611 |
| | Дневна | 15 175 864 | 15 312 208 | 14 258 464 | 12 516 504 | 13 507 990 | 10 857 624 | 10 857 624 |
| | Пиковата | 14 158 618 | 13 268 100 | 13 301 708 | 11 613 827 | 12 117 504 | 9 537 727 | 9 537 727 |
| | Надвечерна | 249 924 | 719 902 | 238 724 | 237 190 | 376 520 | 237 190 | 237 190 |
| | **ОБЩО** | **32 480 927** | **33 149 954** | **29 859 456** | **26 465 563** | **28 799 028** | **21 986 463** | **21 896 152** |
| **ОБЩО кВтч** | | **56 792 207** | **58 634 364** | **54 713 974** | **55 114 812** | **60 503 132** | **54 790 267** | **54 588 576** |
| Технологичен разход за преносна мрежа, лв. | | 37 726 000 | 38 366 000 | 36 671 000 | 38 864 000 | 44 889 000 | 42 203 000 | 42 203 000 |
| Разходи за технологичен разход, лв. | | 7 872 000 | 7 690 000 | 7 882 000 | 7 256 000 | 7 069 138 | 7 069 000 | 7 069 000 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Специфичен разход кВтч/м3 - вода на вход ВС** | **1,5054** | **1,5283** | **1,4920** | **1,4181** | **1,3478** | **1,2983** | **1,2935** |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - фактурирана вода** | **7,2145** | **7,6248** | **6,9416** | **7,5958** | **8,5588** | **7,7508** | **7,7222** |
| **Общ разход, хил.лв.** | **6 391,681** | **6 947,097** | **7 027,511** | **7 732,647** | **9 165,580** | **7 990,424** | **8 159,851** |

Ѓ ls нОdzdzѓlsj ə lsОвdzѓ ѵСlsОfnj lzfnjsОdzsəwəОfnqjнdzslsts:

- ı ОtslsujlsdzѓfW tƒjtəѓtsн 2009-2012 ɡ. fnj tslsuѓlsОs təОLdzstƒtsfnjsѵdzѓ lsjdzнjdzıѓfW LОtəОL¬tsнО dzОjdjƒlstəѓujfnƒОjdjtəɡѓfW;
- ı ОtƒjtəѓtsнО 2014-2015 ɡ. fnj tƒtətsɡdzsLѓtəО dzОdƒОdjdzѓj dzО təОL¬tsнО dzОjdjƒlstəѓujfnƒО jdjtəɡѓfW, ƒtsjlsts j ə fnjtslsəjlsfnjsəѓj fnj tƒtətsɡdzsLѓtəОdzslsts dzОdƒОdjdzѓj dzО ətsнdzѓlsj ƒtsdzѓujfnjsəО (dzО ə¬tsн Iнq ѓwОƒlsdztəѓtəОdzѓ) LО 2014 ɡ. ı ОtƒtsfnjsujdzѓfW tƒjtəѓtsн lsОLѓ tƒtətsɡdzsLО tƒjwdjƒlsѓtəО ѓ ə dzОdƒОdjdzѓj dzО fnƒjujѓwѓdzѓfW təОL¬tsн dzОjdjƒlstəѓujfnƒО jdjtəɡѓfW ƒI lsu/dƒ3 ətsнОdzО ə¬tsн Iнq, ѓ fnƒjujѓwѓdzѓfW təОL¬tsн ƒI lsu/dƒ3 wƒlsdztəѓtəОdzО ətsнО)
- ı ОtƒjtəѓtsнО 2014-2015 ɡ. ə fnjtslsəjlsfnjsəѓj fnj lsjdzнjdzıѓfWlsО LО dzОdƒОdjdzѓj tƒtslstəjвdjdzѓj lsts dzО jdjƒlstəѓujfnƒО jdjtəɡѓfW, fnj tƒtətsɡdzsLѓtəО ѓ dzОdƒОdjdzѓj dzО tƒtslstəjвdjdzѓj lsts tƒts lsОtəѓwѓ, ƒОlsts fnj ƒtsdzfnjsОsѓtəОLОƒОLəОdjdzО hjdz ls dzО əj tə¬tsəОlsО lsОtəѓwѓО, ə tƒtətsujdzsdzts tslsdzts^h jdzѓj.
- tƒОL¬tsнѓlsj LОjdjƒlstəѓujfnƒОjdjtəɡѓfW LОtƒjtəѓtsнО 2013-2015 ɡ. fnƒОLdzОujѓlsjdzdzts tƒts-əѓfnjsƒѓ tslstslsujlsjdzѓlsj tƒtəjL tƒjtəѓtsнО2009-2012 ɡ.

## ***Разход на електрическа енергия по напрежения и тарифи за услугата „Отвеждане на отпадъчни води“***

Iнq *Справки № 9.2 „Разход на електрическа енергия за услугата отвеждане на отпадъчни води“* LОIнq Ăƒtsвtəѓujñ fnƒОtƒtsfnjsujdzѓ fnqjнdzѓlsj tslsujlsdzѓ ѓ tƒtətsɡdzsLdzѓ нОdzdzѓ:

| Iнq "ƒtsвtəѓujѓ", ƒ lsəjчнОdjdzОtslstƒОнjujdzѓ ətsнѓ, ƒI lsu | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Напрежение** | **Тарифа** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
| ıѓfnƒtts | Iнj tə¬tsəО | 69 540 | 80 360 | 60 400 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ƒdjədzО | 347 612 | 261 431 | 193 494 | 41 227 | 58 154 | 41 227 | 41 021 |
| | ıtsh dzО | 225 546 | 157 012 | 119 153 | 17 819 | 18 068 | 17 819 | 17 730 |
| | ƒнdzОfnƒОdzО | 71 329 | 65 840 | 49 256 | 52 627 | 76 740 | 52 627 | 52 364 |
| | **ОБЩО** | **714 027** | **564 643** | **422 303** | **111 673** | **152 962** | **111 673** | **111 115** |
| ʌѓlsdztəѓtəОdzѓ tslsəjнjdzѓ ətsнdzѓ ƒtsdzѓujfnjsəОətsнО dƒ3 | | 4 851 000 | 5 309 000 | 5 573 000 | 4 528 000 | 4 290 000 | 4 290 000 | 4 290 000 |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - фактурирани отведени водни количества** | | **0,1472** | **0,1064** | **0,0758** | **0,0247** | **0,0357** | **0,0260** | **0,0259** |
| ƒвh təОL¬tsн, ¬ѓdzdzdz. | | 112,337 | 83,887 | 62,967 | 20,251 | 30,296 | 20,901 | 21,335 |

Ѓ ls нОdzdzѓlsj ə lsОвdzѓ ѵСlsОfnj lzfnjsОdzsəwəОfnqjнdzslsts:

- ı ОlzfnqjdzɡѓОlsОfnj tƒtsdzdzəОfnƒОdzts jdjƒlstəѓujfnƒОjdjtəɡѓfW dzѓffƒtts dzОƒtəjчjdzѓj;
- Ѓ lsujlsdzѓlsj нОdzdzѓ təОL¬tsнОdzОjdjƒlstəѓujfnƒОjdjtəɡѓfW LОtƒjtəѓtsнО2009-2011 ɡ. djƒ fnƒО ƒtsdzfnqjfnjsjdzsdzѓ fnjнОdzdzѓlsj LО2012 ɡ. ѓ 2013 ɡ., ƒОƒlsts ѓ fnjtƒtətsɡdzsLdzѓlsj нОdzdzѓ LО tƒjtəѓtsнО2014-2015 ɡ., ƒtsjlsts fnqjнəОнОвj нjtsвwfnqjdzts tslsIнq ѓ ş tstƒjtəОststəО

## ***Разход на електрическа енергия по напрежения и тарифи за услугата „Пречистване на отпадъчни води“***

Iнq *Справки № 9.3 „Разход на електрическа енергия за услугата пречистване на отпадъчни води“* fnƒОtƒtsfnjsujdzѓ fnqjнdzѓlsj tslsujlsdzѓ ѓ tƒtətsɡdzsLdzѓ нОdzdzѓ:

| Iнq "ƒtsвtəѓujѓ", ı təjujѓfnjsəОdjdzОtslstƒОнjujdzѓ ətsнѓ, ƒI lsu | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Напрежение** | **Тарифа** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
| нtəjнdzts | Iнj tə¬tsəО | 531 360 | 610 680 | 673 080 | 667 980 | 2 715 356 | 2 715 366 | 2 706 440 |
| | ƒdjədzО | 1 102 140 | 1 083 360 | 1 106 680 | 1 094 400 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ٦ ts^h dz⊙ | 912 060 | 896 580 | 916 380 | 952 284 | | | |
| | **ОБЩО** | **2 545 560** | **2 590 620** | **2 696 140** | **2 714 664** | **2 715 356** | **2 715 366** | **2 706 440** |
| ٦ cffŋ ts | .I ʲ tc⊓ts∞⊙ | 233 040 | 158 000 | 148320 | | | | |
| | ʃ dʒ∞dz⊙ | 321 096 | 320 289 | 308 360 | 162 920 | 326 561 | 162 920 | 162 920 |
| | ٦ ts^h dz⊙ | 244 849 | 267 841 | 231 200 | 83 640 | 166 777 | 83 640 | 83 640 |
| | ʃ ʜdz⊙ffŋ⊙dz⊙ | 9 939 | 9 034 | 13 646 | 10 928 | 16 114 | 10 928 | 10 928 |
| | **ОБЩО** | **808 924** | **755 164** | **701 526** | **257 488** | **509 452** | **257 488** | **257 488** |
| **ОБЩО кВтч** | | **3 354 484** | **3 345 784** | **3 397 666** | **2 972 152** | **3 224 808** | **2 972 854** | **2 963 928** |
| ʌ ⊙ʔlslzteɑʃtɕ⊙dzɑʃ tʃtɕj ɥɕʃfŋsj dzɑʃ ∞tsʜdzɑʃ ʔtsdzɑʃɥj fŋs∞⊙) dʒ3 | | 4 486 000 | 4 453 000 | 4 608 000 | 3 734 000 | 3 600 000 | 3 600 000 | 3 600 000 |
| ʃ lstʃ⊙ʜʲ ɥdzɑʃ ∞tsʜɑʃ, tʃtɕj ɥɕʃfŋsj dzɑʃ tslsʃ ٦ ʜ ʃ .I , dʒ3 | | 9 590 316 | 8 709 624 | 7 879 450 | 9 401 670 | 13 086 895 | 9 400 000 | 9 450 000 |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - фактурирани водни количества, м3** | | **0,3498** | **0,3841** | **0,4312** | **0,3161** | **0,2464** | **0,3163** | **0,3136** |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - пречистена вода, м3** | | **0,7478** | **0,7514** | **0,7373** | **0,7960** | **0,8958** | **0,8258** | **0,8233** |
| ʃ в^h tc⊙⊓tsн, ⊓ɑʃdzdz∞. | | 409,27 | 407,36 | 422,96 | 413,55 | 484,01 | 427,42 | 435,12 |

ʃ ls н⊙dzdzɑʃlsj ∞ ls⊙∞dzɑʃɥ⊙ls⊙fŋj lzfŋs⊙dzs∞ʷ∞⊙fŋdzj нdzslsts:

- ٦ ⊙tslsɥj lsdzɑʃʷ tʃj tɕɑʃtsн 2009-2012 ɕ. fŋj tslsɥɑʃls⊙ls tc⊙.dzstʃ tsfŋs ɥdzɑʃ lsj dzɑ∞j dz∞ɥɑʃʷ ʟ⊙tc⊙⊓tsн⊙ dz⊙j dzʔ ʔlstɕɑʃɥj fŋʔ⊙j dzʔ tɕɑʃʷ;
- ٦ ⊙tʃj tɕɑʃtsн⊙ 2014-2015 ɕ. .I ɑʃ ʔ tstʃj tc⊙lstste^j ls tʃ tɕtsɕ∞dzsʟɑʃtc⊙ dz⊙dʒ⊙dzʔ dzɑʃj dz⊙ tc⊙⊓tsн⊙ dz⊙ j dzʔ ʔlstɕɑʃɥj fŋʔ⊙ j dzʔ tɕɑʃʷ fŋʃ tc^w dʒs 2013 ɕ. dz⊙ ʷ tsdz⊙ dz⊙ tʃ tɕtsɕ∞dzsʟɑʃtc⊙dzs ʟ⊙ʃ⊙.∞⊙dzʔ dz⊙ ʔtsdzɑʃɥj fŋs∞⊙lsʊ⊙ tʃ tɕj ɥɑʃfŋsj dzɑʃ tslsʃ⊙ʜʲ ɥdzɑʃ ∞tsʜɑʃ ɑʃ dz⊙dʒ⊙dzʔ dzɑʃj dz⊙ ʔtsdzɑʃɥj fŋs∞tslsts tslsʃ⊙ʜʲ ɥdzɑʃ ∞tsʜɑʃ, tʃtɕj ɥɑʃfŋsj dzɑʃ tslsʃ ٦ ʜ ʃ .I .

## ВС „Албена“

## ***Разход на електрическа енергия по напрежения и тарифи за услугата „Доставяне на питейна вода“***

.I *Справки № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“* ʟ⊙.I ʜ Ăʃ dzj dz⊙ñ fŋ⊙tʃ tsfŋs ɥj dzɑʃ fŋdzj нdzɑʃlsj tslsɥj lsdzɑʃ ɑʃ ʃ tɕtsɕ∞dzsʟdzɑʃ нdzdzɑʃ:

| .I ʜ "ʃ dzj dz⊙', ʃ tsfŋs∞ʷdzj dz⊙tʃ ɑʃlsj ʔ dz⊙∞tsн⊙) ʔ.I lsɥ | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Напрежение** | **Тарифа** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
| ٦ cffŋ ts | .I ʲ tc⊓ts∞⊙ | | | | 94 920 | 116 797 | 94 320 | 94 320 |
| | ʃ dʒ∞dz⊙ | | | | 228 720 | 217 600 | 227 880 | 227 880 |
| | ٦ ts^h dz⊙ | | | | 351 120 | 316 560 | 344 760 | 344 760 |
| | ʃ ʜdz⊙ffŋ⊙dz⊙ | | | | | | | |
| **ОБЩО кВтч** | | | | | **674 760** | **650 957** | **666 960** | **666 960** |
| ٦ tsн⊙ʜʲ dz⊙∞tsн⊙dz⊙∞⊓tsн .I ʜ , dʒ3 | | | | | 871 000 | 830 000 | 830 000 | 830 000 |
| ʌ ⊙ʔlslzteɑʃtɕ⊙dz⊙∞tsн⊙) dʒ3 | | | | | 688 003 | 744 000 | 744 000 | 744 000 |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - вода на вход ВС** | | | | | **0,7747** | **0,7843** | **0,8036** | **0,8036** |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - фактурирана вода** | | | | | **0,9808** | **0,8749** | **0,8965** | **0,8965** |
| ʃ в^h tc⊙⊓tsн, ⊓ɑʃdzdz∞. | | | | | 97,450 | 108,109 | 102,000 | 104,670 |

ʃ ls н⊙dzdzɑʃlsj ∞ ls⊙∞dzɑʃɥ⊙ls⊙fŋj lzfŋs⊙dzs∞ʷ∞⊙fŋdzj нdzslsts:

- ٦ ⊙lzfŋdzzɕ⊙ls⊙fŋj tʃ tsdz.∞⊙fŋdʒts j dzʔ ʔlstɕɑʃɥj fŋʔ⊙j dzʔ tɕɑʃʷ dzɑʃfŋʔ ts dz⊙ʃ tɕj ɤ j dzɑʃj;
- ٦ ⊙tʃj tɕɑʃtsн⊙ 2014-2015 ɕ. fŋj tʃ tɕtsɕ∞dzsʟɑʃtc⊙ lz∞j dzɑʃɥj dzɑʃj dz⊙ tc⊙⊓tsн⊙ dz⊙j dzʔ ʔlstɕɑʃɥj fŋʔ⊙ j dzʔ tɕɑʃʷ fŋʃ tc^w dʒs 2013 ɕ., ʔ tsj lsts j ∞ tʃ tɕtslsɑʃ∞tstɕj ɥɑʃj fŋtʃ tɕtsɕ∞dzsʟɑʃtc⊙dzslsts ʟ⊙ʃ⊙.∞⊙dzʔ вj L tʃ tɕtsdʒ^w dz⊙ dz⊙ ∞tsʜdzɑʃlsj ʔ tsdzɑʃɥj fŋs∞⊙ (dz⊙ ∞⊓tsн .I ʜ ɑʃ ʷ ʷ⊙ʔlslzteɑʃtc⊙dzɑʃ) ʟ⊙ 2013 ɕ. ٦ ⊙ tʃ tsfŋs ɥj dzɑʃʷ tʃj tɕɑʃtsн lsʊ.ɑʃ tʃ tɕtsɕ∞dzsʟ⊙ tɕj ʷ dzʔ ʔlsɑʃtc⊙ ɑʃ ∞ lz∞j dzɑʃɥj dzɑʃj dz⊙ fŋʃ j ɥɑʃʷ ɑʃ ɥdzɑʃʷ tc⊙⊓tsн dz⊙j dzʔ ʔlstɕɑʃɥj fŋʔ⊙j dzʔ tɕɑʃʷ ʔ.I lsɥ/dʒ3 ∞tsн⊙dz⊙∞⊓tsн .I ʜ , ɑʃ fŋʃ j ɥɑʃʷ ɑʃ ɥdzɑʃʷ tc⊙⊓tsн ʔ.I lsɥ/dʒ3 ʷ ʷ⊙ʔlslzteɑʃtc⊙dz⊙∞tsн⊙)

## ***Разход на електрическа енергия по напрежения и тарифи за услугата „Отвеждане на отпадъчни води“***

*Справки № 9.2 „Разход на електрическа енергия за услугата отвеждане на отпадъчни води“* ЛОЛ на Ĕфдвъдъсñ фЮтѓтѕфтѕуѓдъѓ фдѓдъ ндъѓѕѓ ѕѓѕуѓѕдъѓ с ѓтѕтѕсдъѕѕдъѓ нЮдъдъѓ:

| Л на "фдвъдъЮ", ѓ ѕѐѓ ѕ нЮдъ дъЮѕѕѓѓЮнѓ ѕдъѓ ѐѕнсѓ, ѕЛ ѕу | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Напрежение** | **Тарифа** | **2009 г.** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** |
| ѕсффѓѕ | Л ѓ тсЕѕѐЮ | | | | 50 940 | 66 956 | 50 940 | 50 940 |
| | ѓ дъѐдъЮ | | | | 103 440 | 128 460 | 103 440 | 103 440 |
| | ѕ ѕѕ дъЮ | | | | 64 520 | 81 160 | 64 520 | 64 520 |
| | ѓ ндъЮффѓЮдъЮ | | | | | | | |
| **ОБЩО кВтч** | | | | | **218 900** | **276 576** | **218 900** | **218 900** |
| Л ЮЛѕдъсѓсЮдъѓ ѕѕѐѓ нѓ дъѓ ѐѕнсдъѓ ЛѕдъѓѕуѓѕффѐЮѐѕнЮ дъЗ | | | | | 751 000 | 921 000 | 921 000 | 921 000 |
| **Специфичен разход кВтч/м3 - фактурирани отведени водни количества вода** | | | | | **0,2915** | **0,3003** | **0,2377** | **0,2377** |
| ѓ вѕ сЮЕѕнѕ, Еѓсдъдъ. | | | | | 38,348 | 51,527 | 39,302 | 40,322 |

ѓ ѕ нЮдъдъѓѕ ѐ ѕЮвдъѓ ѕЮѕЮффѓ ѕдъЮффѓ ѕдъЮффѓ ѕдъ

Дружествата са изградили **стойностно изражение** на Ръководствата за 2009-2012 г., представени в *Справка№ 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на питейна вода“, Справка № 9.2 „Разход на електрическа енергия за услугата отвеждане на отпадъчни води“* и *Справка № 9.3 „Разход на електрическа енергия за услугата пречистване на отпадъчни води“* като е направен анализ на разходите, представени в *Справка № 13 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на В и К оператора“*. Въз основа на получените резултати и разчетите на нормативно определените цени, е изготвен анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по водоснабдяване и канализация, и е изготвен анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по пречистване на отпадъчни води.

***Мерки за оптимизация***

Въз основа на изготвения анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по водоснабдяване и канализация, и е изготвен анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по пречистване на отпадъчни води, е изготвен *Справка № 8 „Подобряване на ефективността на съществуващите мрежи и съоръжения“* относно:

1. Резултатите от изготвения анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по водоснабдяване и канализация, и анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по пречистване на отпадъчни води, относно:
   1.1 Отчетен период: Януари - Декември (2014 г.) спрямо предходен период (2015 г.);
   1.2 Отчетен период: Януари - Юни 1 на 2 години.
2. Изготвяне на обобщена оценка на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по водоснабдяване и канализация, и анализ на ефективността на разходите, свързани с осъществяване на дейностите по пречистване на отпадъчни води, относно:
   2.1 Отчетен период - 35 месеца предходен период (2014 г.) спрямо 17 месеца предходен период (2015 г.), относно дейности по изпълнение на инвестиционни програми за подобряване на ефективността на разходите за водоснабдяване и канализация.
   2.2 Отчетен период - 2 месеца предходен период (2014 г.) спрямо 2 месеца 1 на 2 години(2014 г.).

***Либерализиране на пазара на електроенергия на средно напрежение***

Считано от 01.08.2013 г. при достигане на определени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране прагове на потребление на електрическа енергия, на обектите на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, е задължително тяхното снабдяване с електрическа енергия да се извършва при условия на свободен пазар. Държавна комисия за енергийно и водно регулиране е определила следните прагове: Електроенергия за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа на средно напрежение, с обем на потребление на електрическа енергия, равен на или по-голям от 2 милиона киловатчаса (2 MWh) на година; Електроенергия за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, с обем на потребление на електрическа енергия, равен на или по-голям от 30 милиона киловатчаса (30 MWh) на година.

Изследвания на Дружествата показват, че от 01.08.2013 г. - 31.12.2013 г., при достигане на определени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране прагове на потребление на електрическа енергия, на обектите на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на **средно напрежение**, е задължително тяхното снабдяване с електрическа енергия да се извършва при условия на свободен пазар, и от 01.08.2014 г. при достигане на определени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране прагове на потребление на електрическа енергия, на обектите на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на **ниско напрежение.**

Изследвания *Справки № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“* на Дружествата показват, че при достигане на определени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране прагове на потребление на електрическа енергия, на обектите на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на средно напрежение, е задължително тяхното снабдяване с електрическа енергия да се извършва при условия на свободен пазар.

| Напрежение | Средна цена за ел. енергия, лв/кВтч | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| Високо | 0,09854 | 0,08632 | 0,08644 | 0,09870 | 0,10219 | 0,11405 | 0,11705 |
| Ниско | 0,09508 | 0,08880 | 0,09341 | 0,10578 | 0,11685 | 0,12831 | 0,13169 |

[illegible] **средно напрежение.**

[illegible] **ниско напрежение**, [illegible] 2014-2015 [illegible], [illegible] **ниско напрежение.**

[illegible] **ниско напрежение.**

[illegible] 2012 [illegible] 2013 [illegible] **ниско напрежение.**

[illegible] 2012 [illegible] 2013 [illegible] **(kWh/м³ вода на вход ВС** [illegible] **kWh/м³ фактурирана вода)** [illegible] 2012 [illegible] 2013 [illegible]

| № | ВС / КС / ПСПВ / ПСОВ | Специфичен разход на ел. енергия | | Специфичен разход на ел. енергия | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | kWh/Qвх.м³ | kWh/Qвх.м³ | kWh/Qф.м³ | kWh/Qф.м³ |
| | | 2012 г. | 2013 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| | **ВС Добрич** | **1,418** | **1,323** | **7,580** | **8,559** |
| 1 | [illegible] | | -0,095 | | 0,979 |
| | **ВС Албена** | **0,775** | **0,784** | **0,981** | **0,874** |
| 2 | [illegible] | | 0,009 | | -0,107 |

[illegible]

- [illegible] 2013 [illegible] [illegible] 2013 [illegible]
- [illegible] 2013 [illegible] [illegible]

**Заключения и указания:**

***<u>3.14.1.</u> В и К операторът прогнозира за услугата „Доставяне на питейна вода“ за 2013 г. за ВС „Добрич“ намаление на разхода на електрическа енергия спрямо 2012 г., което е в съответствие с прогнозираното намаление на водните количества (на вход ВС и фактурирани).***

**<u>3.14.2.</u> В и К операторът прогнозира за услугата „Доставяне на питейна вода“ за 2013 г. за ВС „Албена“ увеличение на разхода на електрическа енергия спрямо 2012 г., в противоречие със запазването без промяна на водните количества (на вход ВС и фактурирани), което следва да бъде обосновано от В и К „Добрич“ ЕООД.**

**<u>3.14.3.</u> В и К операторът следва да даде обосновка за ВС „ Добрич“ за периода 2009-2013 г. относно констатираните разлики между данните за разхода на електрическа енергия в стойностно изражение, представени, от една страна, в Справка № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на питейна вода“, Справка № 9.2 „Разход на електрическа енергия за услугата отвеждане на отпадъчни води“ и Справка № 9.3 „Разход на електрическа енергия за услугата пречистване на отпадъчни води“ и от друга страна - данните за разхода на електрическа енергия за технологични нужди, представени в Справка № 13 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на В и К оператора“ и да коригира същите, така че да има пълно съответствие между съответните справки.**
**<u>3.14.4.</u> В и К операторът следва да представи актуална информация дали и кога дружеството е излязло на свободния пазар и какви условия е договорило за доставяне на електрическа енергия средно напрежение, като при сключен договор същият следва да се приложи.**

## <u>3.15. Персонал</u>

Ч тецнфнуОоцдвОсОцдвwтстедзОчцдw о вдцлдвцгнтдОвдОлОвтстw фнуЗзчдцлсцдвдцлОĂІ дцсñ∫∫г, дтс. г тсвтедцчцтсвтсвfцдвОо фнуцндвОсОсОвдвдцчО

| Ч фнуцндвдсфнусдОтцтецфнусдОвдО | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ч н | г н. дзОС | ∫ вfнОчцдфнуцндвдсфнусдОтцтецфнусдОвдОтцтсЧ тедвсчцтцдвдцг − 2 тцтсОЧОсцдвг12.6, н тцтедОсОС− 4, тцтедвсчцтцдвОС^ дзлЧ | | | | | | | н тецнфнусдОтцдцдцг − 3 н тцтедОсОС− 18, тцтедвсчцтцдвОС^ дзлЧ | | | | | | |
| | | 2009г. | 2010г. | 2011г. | 2012г. | 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2009г. | 2010г. | 2011г. | 2012г. | 2013г. | 2014г. | 2015г. |
| Ч н | втс. | 111 | 113 | 118 | 108 | 105 | 108 | 158 | 111 | 113 | 118 | 108 | 105 | 108 | 158 |
| г ОЧдцСО | втс. | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | | | | | | |

∫ сс сОвдцчцОсОц одцндвс, чц дц фнц ЗгнуОдвсоwоОтедЧдцСО дзцчнЗ нОдвдцсцлсц лОтсвfОсО чцдфнуцдвсфнус дО тцецфнусдОвдО дО нтедзчцфнусотсстс, тцтснОнцдвцсцо *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* цо *Справка № 18 „Отчет и прогноза за възнаграждения на персонала“.*

г тедзчцфнусотсстс тсстсчцдсцлсОлО 2012 г. тедЧ−тснцдлОдвдОтедОчнцдцсцw о тедЧдцзцтедвдО 844 525 дво., тцтсфнусчцдцсцо н тцтедОсОС− 18, фнутедwдзс фнуецндвс-фнуцдфнцчцдцвтедС дцсцчО- 108, цдцсцг 7 820 дво. двОчтсоцС дтснцдfн двс, Стсцлстс wтстедзцсцтедОфнуецндвсдзц фнцчцдвОлОцдвдсОо тедЧдзцтедвдО527 дво./чтсоцС.

ч Ѳ **Показател 15а** ***„Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ водоснабдителни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“***, Ч дцсцстсцтецдстстедс лс тслсчцдсцлсОлО 2012 г. дзцоотс тслс 0,004 дцтцтсгдвсЧдцлдцтедОдзцоотс тслс 0,005 фнутедwдзс нц дздтсфнусчцдвс дзцоОотслс 0,002, лЗСОЧОдвс о *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда на формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги* (л Ѳецнвдсо).

ч Ѳ **Показател 15б** ***„Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ канализационни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи канализационни услуги“***, Ч дцсцстсцтецдстстедс лс тслсчцдсцлсО лО 2012 г. дзцоотс тслс 0,001 дцтцтсгдвсЧдцлдцтедОдзцоотс тслс 0,0002 фнутедwдзс нц дздтсфнусчцдвс дзцоОотслс 0,005, лЗСОЧОдвс о л Ѳецнвдсо

# IV. Икономическа част

## <u>4.1. Ниво на потребление на В и К услуги</u>

Л lsОзdzfчqflsj tfts-нtsdlz j tsвtsвh jdzО tftej нfjsОзj dzОlsО tsls Л cf ş tstfjteОststeОcf cfdzw tsteds3Оцcfw lОtftslstej вdjdzfj lsts dzОнtsfjsОзj dzОзtsнО tslsзj нjdzflsj cf tftej чcffjsjdzflsj tslsfОнj чdzf зtsнcf lОtslsujlsdzfw cf tftesсdzsldzfw tfjteaftsн tfts fnjffjsjds3f cf lzfnjlzcf.

ş Оflsts вjh j ţtsdzfjsОscfteОdzs з teОlнjdz3.7, з *Справка № 7*, lО2012 г. lОtfОteОds3jlsi te, л ОflsldzteafteОdzf зtsнdzf ţtsdzfчj fjsзОñ, fnО tslsujlsjdzf **7 272 м³**, О з *Справка № 4* ï **7 256 м³**. н djнзОнОfnj tslsвjdjкcf, чj lОtfОteОds3jlsi teОз сtsнcfh dzfw tslsujlsjdzнtsţdzОн dzОнteZкjfjsзtslsts lО 2012 г. fnОtftsfnsujdzf **7 271 м³** зtsнО Л lsОlcf зte lţОЛ cf ş tstfjteОstste lsfnjjнзОнОţtsteacfteО нОdzdzflsj lО 2012 г. lОЛ н Ăţ tsвteafчñ lОtfОteОds3jlsi te Ăл ОflsldzteafteОdzf зtsнdzf ţtsdzfчj fjsзОñ з tftsfnsujdzflsj fnjteОзţcf, lsОţОujнОcfd3Оtfj dzdzs fnj tslsзjlsfjsзcfj d3jкнZlsw.

## Фактурирани количества питейна вода

| л ОflsldzteafteОdzОзtsнОЛ н "ГtsвteafчЕ" | Г н. d3wteţО | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *битови* | ¤cfdz d3 | 5 539 | 5 256 | 5 409 | 5 482 | 5 316 | 5 316 | 5 316 |
| *обществени и търговски* | ¤cfdz d3 | 872 | 1 545 | 1 277 | 685 | 865 | 865 | 865 |
| *стопански* | ¤cfdz d3 | 1 460 | 889 | 1 196 | 1 105 | 888 | 888 | 888 |
| **Общо** | ¤cfdz d3 | **7 872** | **7 690** | **7 882** | **7 272** | **7 069** | **7 069** | **7 069** |

Ґ lsujlsjdzfwlsj wj ţlsj ţОflsts fnjdjнзОО

| л ОflsldzteafteОdzОзtsнОЛ н "ГtsвteafчЕ" - tftsfjsfcfdzОsj wj ţls | Г н. d3wteţО | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *битови* | ¤cfdz d3 | | -283 | 153 | 72 | -165 | 0 | 0 |
| *обществени и търговски* | ¤cfdz d3 | | 672 | -267 | -592 | 180 | 0 | 0 |
| *стопански* | ¤cfdz d3 | | -571 | 306 | -91 | -218 | 0 | 0 |
| **Общо** | **хил. м³** | | **-182** | **192** | **-610** | **-203** | **0** | **0** |

Г Оdzdzflsj tftsţОLзОs, чj tsfnjdzsзdzfwls tfteafdzsfn lО dzОdzОdjdzfj dzО wОflsldzteafteОdzflsj ţtsdzfчj fjsзОtftej L 2012 г. fnj нj dzкcf dzОfnjОн tslstsвh j fjsзj dzf cf lsi teatsзfnjcf tftslstej вcflsj dzf.

Ł tej L 2013 г. fnj tslsucflsО lzзj dzfчcОdjdzj dzО tftslstej вdjdzfj lsts tsls lsОlcf ţОsj atsteafw tftslstej вcflsj dzf, dzs fnj tslsucflsОdzОds3jdjdzfj tslsdzОfnjdjdzfj cf fjsstfОdzfnjcf tftslstej вcflsj dzf.

**В и К операторът не е представил анализ на причините за промените във фактурираните количества за периода 2009-2013 г. За периода 2014-2015 г. се прогнозира запазване на количествата от 2013 г.**

## Общи фактурирани количества по услуги

| **ВС Добрич:** н tftesţОО¯ 5 (¤cfdz d3) | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Доставяне на вода на потребителите** | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 256 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| **Отвеждане на отпадъчните води** | 4 851 | 5 309 | 5 573 | 4 528 | 4 290 | 4 290 | 4 290 |
| **Пречистване на отпадъчните води** | 4 486 | 4 453 | 4 608 | 3 734 | 3 600 | 3 600 | 3 600 |

**Видно от данните, през 2012 г. е отчетено значително намаление на фактурираните количества за отвеждане на отпадъчни води, което не съответства на данните за доставяне на питейна вода, и за пречистване на отпадъчни води.**

| Л н ф dzвj dzО(¤cfdz d3) | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Г tsfjsОзwdjdzОзtsнОdzО tftslstej вcflsj dzflsj | 0 | 0 | 0 | 688 | 744 | 744 | 744 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ∫ lsəj ɤ нΘdj dΘtslsſΘнj ʋdzſlsj ətsнſ | 0 | 0 | 0 | 751 | 921 | 921 | 921 |
| ɿ tsj ʋſfhsəΘdj dΘtslsſΘнj ʋdzſlsj ətsнſ | 0 | 0 | 0 | 781 | 882 | 882 | 882 |

**За ВС „Албена“ не се отчита и/или прогнозира намаление на фактурираните количества по трите услуги.**

***<u>Допълнителни данни, които следва да бъдат взети при анализа на данните за фактурирана питейна вода:</u>***

***<u>Данни за Брутен вътрешен продукт (БВП)</u>***

нj gdΘfhgdts нΘdzdzſ tslsl нR , tΘfhsj ɤ ΘdΘɿ.l ɿ tſts gtsнſdzſj , ʎΘʎlsts fhgdj нəΘ

| ɿ tsнſdΘ | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ɿ Θfhsj ɤ ɿ.l ɿ - нΘdzdzſ | +6.2 | -5.5 | +0.4 | +1.8 | +0.6 | +0.9 |

нj gdΘfhgdts ɿ jh j dzſj ¯ 119 tsls 16.01.2014 gΘ. dΘ∫ ſdzſfhsj tΘffʎſ fhəj ls ɿΘtsнtsвtΘwəΘdj dΘ tſtΘtsdj dzſ ə ʎlszΘdzſɿΘſtΘdΘlsΘ fhgj нdΘsfhgΘtsʋdΘвʍ нɤj lsdΘ tſtΘtsgdΘsɿΘɿΘtſj tΘſtsнΘ 2014-2016 gΘ., tsнtsвtΘj dΘfhɿ jh j dzſj ¯ 650 dΘ∫ нtsls 2013 gΘ., ʋΘfhs 2 ∫ ʎtΘtsſʎtsdΘsdʒſʋj fhʎſ tſj tΘfhſj ʎlsſəſ ɿΘ tſj tΘſtsнΘ 2014-2016 gΘ., fhΘtſtsfhsʋj dzſ fhdj нdzſlsj tſtΘtsgdΘsɿſ ɿΘʌΘdΘtsdzſɿſtΘdΘſdzw dΘʋſw:

| ɿ tsнſdΘ | 2014 | 2015 |
|---|---|---|
| **Растеж БВП - данни** | **+1.8** | **+2.1** |

**Отчетените нива на растеж на БВП <u>съответстват</u> на данните за фактурирана питейна вода, докладвани от В и К оператора само за 2011 г. Прогнозните данни за темп на растеж на БВП през 2014-2015 г. <u>не са в синхрон</u> с предвижданията на В и К оператора за темп на нарастване на фактурираната питейна вода за този период.**

***<u>Данни за населението на обособената територия на „В и К“ ЕООД, гр. Добрич</u>***

нj gdΘfhgdts tsj h j dzſj ¯ ɿ ɿ -02-14-2234/22.09.2009 gΘ. dΘ ∫ ſdzſfhsj tΘ dΘ tsj gΘſtsdΘdzdΘslsts tΘɿəſlsſj ſ вdΘtslzfhstΘʎ fhsətslsts, j tstſtsj нj dj dΘ tsвtsfhsвj dΘ lsj tΘſlstΘſw dΘ ĂI tsнtsfhgdΘвнwəΘdj ſ ʎΘdΘdzſɿΘʋſwñ ɿ∫∫ɿ - gΘc. ɿ tsвtΘſʋ tſtsн dΘsdʒtΘ 14, fhətſΘнΘſj Θ fhəΘdʒſdzſfhstΘlsſədzſlsj gΘtΘdzſʋſ dΘ tsвdΘfhs ɿ tsвtΘſʋ ſ əʎdΘ ʋəΘſj Θ tsвſh ſdzſ: ɿ tsвtΘſʋ-gΘtΘнΘ, ɿ Θdzʋſʎ, ɿj dj tΘdzΘtsſh j əts, ɿ tsвtΘſʋʎΘ ʎ ΘəΘtΘdΘ ʎ tΘdzh ΘtΘſ, tj tΘəj dzſ z ΘədΘ

нj gdΘfhgdts нΘdzdzſlsj dΘ l нR ɿΘ dΘfhj dj dzſj tſts tsвdΘfhsſ, tsвſh ſdzſ, dʒfhstsɤſəj j dj ſ tſtsdz fhj tſtsʎΘɿəΘs fhgdj нdzſlsj lsj dzʋj dzʋſſ ɿΘ dΘfhj dj dzſj lsts ɿΘ tsвſh ſdzſlsj tſtstſΘнΘſj ſ ə tsвtsfhsвj dΘlsΘlsj tΘſlstΘſw dΘ.I ſ ʎ tstſj tΘlstΘ

| ∫ вſh ſdzſ | 2008 г. | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2012 fhtΘwdts 2008 gΘ. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ɿ Θdzʋſʎ | 21 835 | 21 832 | 21 766 | 20 232 | 20 147 | **-1 688** | **-7,7%** |
| ɿj dj tΘdzΘtsh j əts | 17 171 | 16 714 | 16 276 | 14 847 | 14 633 | **-2 538** | **-14,8%** |
| ɿ tsвtΘſʋ | 24 633 | 24 292 | 23 864 | 21 828 | 21 532 | **-3 101** | **-12,6%** |
| ɿ tsвtΘſʋ-gΘtΘнΘ | 93 163 | 92 672 | 92 031 | 90 375 | 89 627 | **-3 536** | **-3,8%** |
| ʎ ΘəΘdΘ | 15 964 | 15 861 | 15 657 | 15 216 | 15 095 | **-869** | **-5,4%** |
| ʎ tΘdzh ΘtΘſ | 5 482 | 5 296 | 5 118 | 4 510 | 4 510 | **-972** | **-17,7%** |
| tj tΘəj dz | 17 603 | 17 458 | 17 297 | 16 085 | 15 971 | **-1 632** | **-9,3%** |
| z ΘədΘ | 5 648 | 5 580 | 5 415 | 4 995 | 4 930 | **-718** | **-12,7%** |
| **ОБЩО** | **201 499** | **199 705** | **197 424** | **188 088** | **186 445** | **-15 054** | **-7,5%** |

Дългосрочно ниво, чрез които се обосновава необходимостта от инвестиционна програма, е изчислено на базата на 7,5%. Чрез краткосрочно ниво, обосновано на базата на (18%), общото ниво е определено в размер на (4%).

**Данните за намаляващ брой население до известна степен обосновават потенциално намаление на потреблението на В и К услуги в обособената територия на В и К оператора, <u>но такава връзка може да се установи е само в случай</u>, че операторът е обхванал 100% от ползвателите на услуги като свои потребители (абонати), респективно отчита и фактурира редовно 100% от потребителите (абонатите). При наличието на търговски загуби на вода, или необхванато потребление на вода, промяната в броя на жителите на обособената територия не може да се използва като аргумент от страна на В и К оператора за намаляващо потребление без да са приложени в максимална степен мерки и усилия за намаляване на търговските загуби на вода.**

***<u>Данни за търговски загуби – посочени дейности в бизнес плана</u>***

Данните са изготвени въз основа на изискванията на Наредба № 2 от 2005 г. за изискванията за изготвяне на бизнес планове за ВиК дружества, обобщени в *Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“* по следния начин:

| ВС | № | Параметър | Мерна единица | 2009 | 2010. | 2011. | 2012 | 2013 | 2014. | 2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Етап "Експлоатация" | 11.13. | Брой аварии, отстранени в рамки на определения срок | **бр.** | 3 131 | 4 364 | 10 | 10 | 985 | 15 340 | 15 380 |
| | 11.14. | Общо аварии (водопроводна мрежа) | бр. | 74 894 | 75 213 | 75 831 | 76 504 | 75 680 | 76 700 | 76 900 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0,042** | **0,058** | **0,000** | **0,000** | **0,013** | **0,200** | **0,200** |
| Етап "Доставка" | 11.13. | Брой аварии, отстранени в рамки на определения срок | **бр.** | | | | 0 | 4 | 5 | 5 |
| | 11.14. | Общо аварии (водопроводна мрежа) | бр. | | | | 23 | 23 | 23 | 23 |
| | | **Годишно постигнато ниво** | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0,174** | **0,217** | **0,217** |

Данните показват следното:

- През 2012 г. е отчетен ръст на броя на аварии, отстранени в рамки на определения срок, Етап експлоатация (10 бр.);
- При изготвяне на 2014-2015 г. е взет предвид факта, че е отчетен ръст на броя на аварии, като за 2014 г. е 15 340 бр. и 15 380 бр., като е отчетен и ръст на общия брой аварии в водопроводна мрежа, поради изтичане на експлоатационния срок на тръбопроводите, и е предвидено в бизнес плана да бъдат предприети мерки за намаляване на броя на аварии.

Изготвеният бизнес план е съобразен с изискванията на *Справка № 6 „Ремонтна програма“* по Етап Експлоатация, като е отчетен ръст на броя на аварии, поради изтичане на експлоатационния срок на тръбопроводите и е предвидено в бизнес плана 2014-2015 г. да бъдат предприети мерки за намаляване на броя на аварии.

**В тази връзка В и К операторът следва да изясни обвързани ли са прогнозните данни за „Брой водомери, преминали последваща проверка“ за периода 2014-2015 г., посочени в *Справка № 4* с прогнозните данни за предвидени средства за проверка на водомери, посочени в *Справка № 6* .**

Изпълнение на изискванията на Наредба № 2 от 2005 г. **5.5. Програма за намаляване на загубите на вода**, е отчетен ръст на броя на аварии, като е изготвен и е приложен в бизнес плана и е предвидено в бизнес плана да бъдат предприети мерки за намаляване на броя на аварии, посочени в Етап Експлоатация.

Ал. 36 от ЗУНТ е въведена нова алинея 2, с която се въвежда задължение за ВиК операторите да планират мерки за подобряване качеството и контрола при отчитане на водомерите на потребителите; планиране на мерки за контрол на вътрешните процеси при пренос на данните за отчети от инкасатори към система за фактуриране; програма за проучване и откриване на нерегламентирано потребление и др. Съгласно чл. 36, ал. 2 от ЗУНТ: *планиране на мерки за подобряване качеството и контрола при отчитане на водомерите на потребителите; планиране на мерки за контрол на вътрешните процеси при пренос на данните за отчети от инкасатори към система за фактуриране; програма за проучване и откриване на нерегламентирано потребление и др.*

***<u>Данни за търговски загуби – изчисление на потенциалния размер</u>***

Съгласно Наредба № 1 от 2006 г. за водоснабдяване и канализация, при изчисляване на потенциалния размер на търговските загуби, се изчислява разлика между количеството вода, доставена на потребителите, и количеството вода, отчетено от водомерите на потребителите, за последните 30 дни, умножена с 4 и разделена на 30, и се изразява в процент спрямо количеството вода, доставена на потребителите, за последните 10 дни.

| Доставяне на вода на потребителите | Мярка | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Доставена вода на потребителите Q4 | $м^3$ | 37 726 | 38 366 | 36 671 | 38 864 | 44 889 | 42 203 | 42 203 |
| Технологични нужди на ВиК Q8: 10% от Q4 | $м^3$ | 3 773 | 3 837 | 3 667 | 3 886 | 4 489 | 4 220 | 4 220 |
| Количество вода, отчетено от водомерите на потребителите Q3 | $м^3$ | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 256 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| **Дял на потенциалните търговски загуби** | **%** | 47,93% | 49,89% | 46,52% | 53,44% | 63,50% | 59,70% | 59,70% |

**Видно от представените данни, търговските загуби изчислени като 10% от вода на вход ВС (Q4), представляват над 50% от фактурираните от В и К оператора количества. Това показва, че дружеството има значителни резерви по отношение на потенциал за увеличаване на фактурираните количества.**

***<u>Фактурирана вода л/ж/д</u>***

Горепосочените данни за водоснабдяваните жители в периода 2009 г. – 2015 г. са изчислени въз основа на данни от Национален статистически институт, Регистрирани по данъчна декларация лица по ЗДДС и Регистрирани по ЗДДС лица по ЗЗЛБХ.

| ВС "Добрич" | Ед. мярка | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Брой на водоснабдяваните жители | бр. | 201 232 | 201 012 | 200 350 | 199 250 | 186 156 | 186 156 | 183 800 |
| Количество вода, отчетено от водомерите на потребителите (Q3) | $м^3$ | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 272 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| **Фактурирана вода към брой население** | **л/ж/д** | **107,17** | **104,81** | **107,79** | **99,99** | **104,04** | **104,04** | **105,37** |

Водоснабдяването е основна дейност, свързана с обществения интерес, която е обект на регулиране от Комисия за енергийно и водно регулиране. Тя е свързана с ежедневно използване на ресурсите на обекти, собственост на ВиК оператора, с цел осигуряване на достатъчно и качествено водоснабдяване на населението, стопанските и обществените нужди, при спазване на изискванията на нормативните актове, свързани с опазване на околната среда, здравословни условия на живот и безопасност на хора, имоти и животни.

Р L∂j tеh j dzкf^w ls tslsг ş ţ .I ţ fnjеO∂ dzкf lsj dj dz O dzкO dzкf L dzкO .I cf ş fnj Ş lststеO tf tеj L 2014 G:., ∂j L tsfnjdzs∂O dzкO tslsuj lsdzкf нO dzкdzкf LO2012 G:. dzкO42 .I cf ş tstf j tеOststеcf, tf ts Ş O L∂O fnjdj нdzкf lsj tеj ^w j tеj dzsdzкf fnjsts? dzs fnjscf dzкO lstsLcf tf ts Ş O L O lsj dz(^w ^w O Ş lszteцf tеO dzкO ∂ts нO dz>ţ /н):

| Л O Ş lsztецf tеO dzкO ∂ts нO | dz>ţ /нedz. |
|---|---|
| ∫ cf dzкf dз O dzкO fnjsts? dzs fnjs | **46.000** |
| н tеj нdzкO fnjsts? dzs fnjs | **119.153** |
| ∫ O Ş fnjf dз O dzкO fnjsts? dzs fnjs | **209.742** |

.I cf>ţ нO fnj, ^uj ^w ^w O Ş lsztецf tеO dzкO ls O ∂ts нO ∂ dz>ţ /н L O Ă I cf ş ñ ţ ∫ ∫ ţ , G tеc ţ tsвtецf ^uj dzкO dз dzs G ts dzкf fnj Ş cf dzкf ∂O, tf ts-dzкf fnj Ş tsls fnjеj нdzкf ^w L O 2012 G:., Ş tsj lsts tf tslsеj tе>ţ нO ∂ tf tеj нtf tsdzs>ţ j dzкf j lsts L O dzкO dzкf ^uцf j dzкO dj tеj G dzкO dз j dzsцf tеO dzs tf tslstej в dj dzкf j dzкO tf cf lsj ? dzкO ∂ ts нO

***<u>Референтна стойност – потребление л/ж/д</u>***

н j G dzкO fnjdzs l O tеj нвO ¯ 4/14.09.2004 G:. L O lzfnjdzs ∂ cf ^w ls O cf tеj нO L O tf tеcf fnj j нcf dz^w ∂ O dj dzкO tf tslstej в cf lsj dzкf lsj cf L O tf tsdz.∂ O dj dzкO ∂ ts нts fnjdzкO в нcf lsj dzкdzкf lsj cf Ş O dzкO dzкf L O ^uцf tsdzкdzкf lsj fnjf fnjsj dз f, ^uцdz 39 O dz 5: tf ts cf L Ş dz^ ^uj dzкf j fnj нts tf lzfnj Ş O L O tf tslstej в cf lsj dzкf, Ş tscf lsts dz^w dз O ls dзs dzs cf tеO dzкf ∂ ts нts tf tеts∂ ts нdzкf lsj tsls Ş dzs dj dzкf ^w cf cf dzкcf ∂ cf нlzO dzкdzкf ∂ ts нts dз j tеcf, dзj fnj ^uцdzs lsts Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ ts cf L tеO L ¬ ts н∂ O dzкO, tsls∂ j нj dzкO cf tf tеj ^uцf fnjsj dzкO ∂ ts нO нO fnj L O f dzкO ^f O, Ş G Ş lsts fnjdj н∂ O.

1. tf ts 6 Ş lzв. dз tf tеcf lststf dzs^w cf ^uцf tеO dzs >ţ cf dzкf ^f j cf tf ts 5 Ş lzв. dз - tf tеcf dj lststf dzs^w cf ^uцf tеO dzs >ţ cf dzкf ^f j L O ∂ fnj Ş cf tsв cf ls O sj dz,

н tf tstеj н ls G Ş O tstf tеj нj dj dzкf lsj Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O, tf tеcf j ls O ls O dzstеcdз O dzкO tf tslstej в dj dzкf j L O tf tslstej в cf lsj dzкf в j L dзs dzs cf tеO dzкf ∂ ts нts dз j tеcf j fnjdj нdzкO ls O.

- **200 л/ж/д при топлофицирано жилище** ( 6 000 dzкf lsteцf / 30 нdzкf);
- **167 л/ж/д при нетоплофицирано жилище** (5 000 dzкf lsteцf / 30 нdzкf).

ţ O dzкdzкf lsj tf ts Ş O L ∂ O ls, ^uj .I cf ş tstf j tеO ststеj ls нts fnjs∂ ^w нO dj ^u tf ts-dз O dzкf cf Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O tsls dzstеcdз O s cf ∂ dzs tf tеcf j lscf lsj . ơ ts∂ O tf tsls∂ j tе>ţ нO ∂ O Ş tsj lsts tf tslsеj tе>ţ нO ∂ O tf tеj нtf tsdzs>ţ j dzкf j lsts L O dzкO dzкf ^uцf j dzкO dj tеj G dzкO dз j dzsцf tеO dzs tf tslstej в dj dzкf j dzкO tf cf lsj ? dzкO ∂ ts нO

***<u>Фактурирани количества отведени отпадъчни води</u>***

н j G dzкO fnjdzs нO dzкdzкf lsj tsls н tf tеO ∂ Ş O ¯ 5 fnjO tslsuj lsj dzкf cf tf tеts G dzs L cf tеO dzкf fnjdj нdzкf lsj Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O нts fnjsO ∂ j dzкO tf cf lsj ? dzкO ∂ ts нO cf tslsеj нj dzкf tslstf O нj ^uцdzкf ∂ ts нcf:

| **ВС Добрич** н tf tеO ∂ Ş O¯ 5 | **Мярка** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O ∂ ts нO L O нts fnjsO ∂ ^w dj dzкO tf tslstej в cf lsj dzкf | ¬ cf dz dз/G ts н. | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 256 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| ∫ ls∂ j нj dzкf tslstf O нj ^uцdzкf ∂ ts нcf Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O | ¬ cf dz dз/G ts н. | 4 851 | 5 309 | 5 573 | 4 528 | 4 290 | 4 290 | 4 290 |
| | н^w dz tsls нts fnjsO ∂ j dzкO ∂ ts нC | 61,62% | 69,04% | 70,71% | 62,40% | 60,69% | 60,69% | 60,69% |

| **ВС Албена** н tf tеO ∂ Ş O¯ 5 | **Мярка** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O ∂ ts нO L O нts fnjsO ∂ ^w dj dzкO tf tslstej в cf lsj dzкf | ¬ cf dz dз/G ts н. | 7 872 | 7 690 | 7 882 | 7 256 | 7 069 | 7 069 | 7 069 |
| ∫ ls∂ j нj dzкf tslstf O нj ^uцdzкf ∂ ts нcf Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O | ¬ cf dz dз/G ts н. | 4 851 | 5 309 | 5 573 | 4 528 | 4 290 | 4 290 | 4 290 |
| | н^w dz tsls нts fnjsO ∂ j dzкO ∂ ts нO | 61,62% | 69,04% | 70,71% | 62,40% | 60,69% | 60,69% | 60,69% |

∫ ls нO dzкdzкf lsj ∂ ls O ∂ dzкf ^uцf O ls O j ∂ cf нdzs, ^uj .I cf ş tstf j tеO ststеj ls cf L O н∂ j lsj fnjf fnjsj dз f tslsuцf ls O cf tf tеts G dzs L cf tеO tf ts-dzкf fnj Ş cf Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O tslsеj нj dzкf tslstf O нj ^uцdzкf ∂ ts нcf tsls Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O ls O L O нts fnjsO ∂ ^w dj dzкO ∂ ts нO, ı O tslsuj lsdzкf ^w tf j tеcf ts н fnj dzкO в dz^ нO ∂ O tеO dzs tf ts fnjs ^uцdzкO lsj dzн j dzцcf ^w dzкO lz∂ j dzкf ^uцO ∂ dj dzкO cf dzкO dз O dz^w ∂ O dj dzкO нj dzкO dzкO tslsеj нj dzкf lsj tslstf O нj ^uцdzкf ∂ ts нcf tsls Ş tsdzкf ^uj fnjs∂ O ls O нts fnjsO ∂ j dzкO ∂ ts нO, нts Ş O lsts tsls dzкO ^uцO dzs lsts нts Ş tеO^v dzкO tf tеts G dzs L dzкf ^w tf j tеcf ts н нj dz^ ls fnj L O tf O L ∂ O.

**Заключения и изводи**

**<u>4.1.1.</u> От началото до края на регулаторния период се наблюдава тенденция на намаляване на количествата за доставяне на вода на потребителите от двете обособени системи, и на количествата за отвеждане и пречистване на отпадъчни води, като се запазват нивата за прогнозния период.**

**<u>4.1.2.</u> Данните за растеж на БВП не подкрепят хипотеза за намаление на потреблението на В и К услуги. Данните от НСИ показват реално намаление на броя жители в общините, попадащи в обособената територия обслужвана от В и К оператора, но това би било аргумент за намаляване на потреблението само в случай, че В и К операторът е обхванал 100% от консуматорите на вода с редовно отчитане и фактуриране на реалното им потребление.**

**<u>4.1.3.</u> В и К операторът не е посочил в бизнес плана мерки за намаляване/оптимизиране на търговските загуби съгласно т. 36.1 от Указанията, вкл.*: планиране на мерки за подобряване качеството и контрола при отчитане на водомерите на потребителите; планиране на мерки за контрол на вътрешните процеси при пренос на данните за отчети от инкасатори към система за фактуриране; програма за проучване и откриване на нерегламентирано потребление и др.***

**4.1.4. Констатира се, че В и К операторът има значителен потенциал за увеличаване на фактурираните количества питейна вода, доколкото потенциалният размер на Търговски загуби (изчислен като 10% от вода на вход ВС) е над 50% от отчетените фактурирани количества; а същевременно фактурираната вода изразена в л/ж/д е значително под отчетените от ДКЕВР сравнителни стойност за 2012 г.**

**4.1.5. По отношение на прогнозните данни за „Брой водомери, преминали последваща проверка“ за периода 2014-2015 г., посочени в Справка № 4 се констатира, че не съответстват с предвидените средства за проверка на водомери, посочени в Справка № 6.**

## 4.2. Инвестиционна програма

<u>Г ј ? fhs Θ ' tej G ZdΘststej dz tf j teсtsн 2009-2013 G.</u>

1 tej нfhs Θ j dzсlsj tslsuj lsdzсlsj нΘdzdzсl tslsJ сl ş tstf j teΘststeΘ tslsdzsfhdzs tej Θdz LсteΘdzсlsj сl dzj fhscl ucl сl LΘtf j teсtsнΘdzΘtsнtsвtej dzсl^w всLdzj fhj tf dzΘdz 2009-2013 G. fhΘ ΞΘ lsts fhdzj нΘ

| Отчетни / Разчетни данни (Ξсl dz dz.) | Отчет | | | | Разчет | 2009-2013 | Дял |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | | |
| Г tsfhs Θ^w dj dzΘ ə tsнΘdzΘtf tslstej всlsj dzсlsj - J н Г tsвteсl u | 407 | 0 | 0 | 130 | 0 | **537** | **99,8%** |
| ∫ lsəj ж нΘdj dzΘtslstf Θнj udzсlsj ə tsнсl - ş н Г tsвteсl u | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1** | **0,2%** |
| 1 tej ucl fhs Θdj dzΘtslstf Θнj udzсlsj ə tsнсl - ş н Г tsвteсl u | | | | | | | |
| Г tsfhs Θ^w dj dzΘ ə tsнΘdzΘtf tslstej всlsj dzсlsj - J н ф dzj dzΘ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0,0%** |
| ∫ lsəj ж нΘdj dzΘtslstf Θнj udzсlsj ə tsнсl - ş н ф dzj dzΘ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0,0%** |
| 1 tej ucl fhs Θdj dzΘtslstf Θнj udzсlsj ə tsнсl - ş н ф dzj dzΘ | | | | | | | |
| **ОБЩО:** | **408** | **0** | **0** | **130** | **0** | **538** | **100,0%** |

t j Θdz LсteΘdzсlsj сl dzj fhscl ucl сl tf ts нΘdzdzсl dzΘJ сl ş tstf j teΘststeΘ LΘtf j teсtsнΘdzΘtsнtsвtej dzсl^w всLdzj fhj tf dzΘdz 2009 - 2013 G. fhΘ dzΘ tsв^h Θ fhsts? dzsfhs 538 Ξсl dz dz. сL u^w dzs LΘ lzfhdzzGΘsΘ нtsfhs Θ^w dj dzΘ ə tsнΘdzΘtf tslstej всlsj dzсlsj tslsJ н Г tsвteсl u. ∫ lsuj lsj dzсlsj сl dzj fhscl ucl сl LΘ 2009 сl 2012 G. fhΘ сLteΘ Ξtsнə Θdzсl tf tej нсl dzs LΘj dj teGtsdj Ξ Θdzсl ucl dzs tsвtstedzнə Θdj (70,6%), fhdj нə Θdzs LΘ tsfhdzsəj dztej dzsdzs dzΘfhj tste^j ж j dzсl^w (24,2%) сl j нə Θ(5,0%) LΘdzsəсl ΞΘ lsсl ə сl (ə tsнtstf teтsə tsн).

Ílsоэ dzсqцоsоtсts-нtsdz fцоtсtеj нfцsоэj dzs[ fцеоэ dzs[lsj dzdzs[ ноdzdzs[ tсts fцсfцsj dзсq[ сq lzfцdzгсq[ lо tсj tеcq[tsно 2009-2013 г. dзj ч нlz tsнtsвtеj dzs[lsj сq[dzеj fцsсq[цсq[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdzо fцt[j h j dzs[j ¯ ílt -052 tsls 17.12.2008 г. сq э оfцslzоdzq[lсq[tеоdzs[w всq[lсdzj fцtсq[dzdzfцt[j h j dzs[j ¯ ílt -09/06.07.2012 г. dzо [ ş [ílt , сq[dzеj fцsсq[цсq[lsj эfцdz цj dzs[ э цj dzs[lsj dzоílсq ş lzfцdzгсq[lsj lо tеj гzdzоststеdzs[w tсj tеcq[tsн сq tslsцj lsj dzs[lsj tsls ílсq ş tstсj tеоststео

(Пq[dzdzо.)

| Доставяне на вода ВС Добрич | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** | 2014 | 2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 385 | 86 | 0 | 680 | 755 | **1 906** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 1 000 | 1 100 | 1 150 | 680 | 755 | **4 685** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 407 | 0 | 0 | 130 | 0 | **537** | 740 | 700 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | 105,8% | 0,0% | | 19,1% | 0,0% | **28,2%** | | |
| **Отвеждане на отпадъчни води от КС Добрич** | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** | 2014 | 2015 |
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 1 | 0 | 0 | 607 | 603 | **1 211** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 0 | 0 | 0 | 607 | 603 | **1 210** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1** | 15 | 15 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | 100,0% | | | 0,0% | 0,0% | **0,1%** | | |
| **Пречистване на отпадъчни води от КС Добрич** | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** | 2014 | 2015 |
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 0 | 0 | 0 | 459 | 465 | **924** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 0 | 0 | 0 | 459 | 465 | **924** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 30 | 24 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | | | | 0,0% | 0,0% | **0,0%** | | |
| **Доставяне на вода ВС Албена** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2009-2013** | **2014** | **2015** |
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 0 | 0 | 0 | 119 | 108 | **227** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 0 | 0 | 0 | 120 | 108 | **228** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 45 | 35 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | | | | 0,0% | 0,0% | **0,0%** | | |
| **Отвеждане на отпадъчни води от КС Албена** | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** | 2014 | 2015 |
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 0 | 0 | 0 | 92 | 125 | **217** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 0 | 0 | 0 | 92 | 125 | **217** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 30 | 30 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | | | | 0,0% | 0,0% | **0,0%** | | |
| **Пречистване на отпадъчни води от КС Албена** | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** | 2014 | 2015 |
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 0 | 0 | 0 | 420 | 430 | **850** | | |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 0 | 0 | 0 | 420 | 430 | **850** | | |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 20 | 20 |
| R ltсj dzdzj dzs[j | | | | 0,0% | 0,0% | **0,0%** | | |

| **ОБЩО:** | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | **2009-2013** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ∫ нtsвtеj dzвсq[lсdzj fцtсq[dzdz09-13 | 386 | 86 | 0 | 2 377 | 2 486 | **5 335** |
| ∫ нtsвtеj dz цj dzsэсq[ dзsнj dz | 1 000 | 1 100 | 1 150 | 2 378 | 2 486 | **8 114** |
| ∫ lsцj lsj dzs[ э всq[lсdzj fцtсq[dzdz09-15 | 408 | 0 | 0 | 130 | 0 | **538** |
| R ltсj dzdzj dzs[j | 105,8% | 0,0% | 0,0% | 5,5% | 0,0% | **10,1%** |
| R ltсj dzdzj dzs[j dzоэ ş dz э цj dzs[lsj | 40,8% | 0,0% | 0,0% | 5,5% | 0,0% | **6,6%** |

∫ lsцj lsdzs[lsj ноdzdzs[ э tсj tеj нfцsоэj dzs[w всq[lсdzj fцtсq[dzdz tsls ílсq ş tstсj tеоststео tсts ş оlэоs сq[ltсj dzdzj dzs[j dzо tsнtsвtеj dzоsо сq[dzеj fцsсq[цсq[tsdzdzо tсtеsсtеоdзо tsls 10,1% lо tсj tеcq[tsно 2009-2013 г. (tslsцj lsj dzs[ 538 Пq[dzdzо. fцtсw dзs tsнtsвtеj dzs[ 5 335 Пq[dzdzо.). [ j оdzq[lсq[tеоdzs[lsj сq[dzеj fцsсq[цсq[ fцо fцodзs lо ílн [ tsвtеcq[ц э ls.ц. lо lzfцdzгсq[sо wdзj dzо эtsно dzо tсts[stеj всq[lsj dzq[lsj j tslsцj lsj dzs сq[ltсj dzdzj dzs[j tsls 28,2%, lо lzfцdzгсq[sо tslsеj ч ноdzj dzо tslstснj цdzs[lsj эtsнсq[ j нэо 0,1% сq lо lzfцdzгсq[sо tсtеj цсq[fцsеоdzj dzо tslstснj цdzs[lsj эtsнсq[, ş оfцslsts сq lоtsfцsоdzоdzq[lsj lzfцdzгсq[ tsls ílн ф dzвj dzо dzj fцо tslsцj lsj dzs[ сq[dzеj fцsсq[цсq[.

Дружеско дружество „В и К“ ЕООД е регистрирано по ф.д. № 1 по описа на Добричкия окръжен съд, с фирма „В и К“ ЕООД, гр. Добрич, ул. „Цар Освободител“ № 1, ЕИК 103514016. Дружеството е с едноличен собственик на капитала Общинска фирма „Комунални дейности“ ЕООД, гр. Добрич, ул. „Цар Освободител“ № 1, ЕИК 103514016. Дружеството е с неограничен срок на дейност. Основна дейност на дружеството е: Водоснабдяване и канализационни услуги, Производство на минерални води и други бутилирани води, Производство на топлинна енергия, Производство на електрическа енергия, Производство на електрическа енергия от ВЕИ, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия от ВЕИ - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Фотовоелтаична централа, Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Вятърна централа, Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Биогазова централа, Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Малка ВЕЦ, Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Биомасова централа, Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Геотермална централа, Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Слънчева топлинна централа, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия, Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Фотовоелтаична централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Вятърна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биогазова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Малка ВЕЦ - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Биомасова централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Геотермална централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Слънчева топлинна централа - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Производство на топлинна енергия - Комбинирана топлинна и електрическа енергия - Комбинирана

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Г tsfnjsOэwdj dzOэtsнOdzOtftslstej вcflsj dzflsj - Iнфdвjdz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 35 | **80** | 3,6% |
| Ѓlsэj ж нOdj dzOtslsfOнj udzflsj эtsнcf - Sнфdвjdz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 30 | **60** | 2,7% |
| ЈtejucfnjsOdj dzOtslsfOнj udzflsj эtsнcf - Sнфdвjdz | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 20 | **40** | 1,8% |
| **ОБЩО:** | **408** | **0** | **0** | **130** | **0** | **880** | **824** | **2 242** | **100,0%** |

Ѓ вfh OsO fnjsts? dzsfnjs dzO cfdzэj fnjscfucftsdzdzOsO tfteтscteOdzO LOtejGzdzOststeдzcfw tfjteцftsн 2009 - 2015 Gг. эj Ldzcf LOdzO 2 242 Пcfdz dzэ., э ls.u. 538 Пcfdz dzэ. LOtslsujlsdzcfw tfjteцftsн 2009 ї 2012 Gг. cf 1 704 Пcfdz dzэ. fnjOtfteтscGdzsLcfteOdzcf LOtfjteцftsнO2013 Gг. ї 2015 Gг.

нj Gdz:fnjdzs ls. 43.2 tsls υ ЂOLOdzcfwlsO tfteцf lzнj dzpOэOdj lsts dzOtfjteцftsнOdzO вcfLdj fnjtfdzOdz. Iцf S tstfjteOststej ls fnjdj нэO нO LOjfOLcf fnjejнdzcfw Gtsнcfh jdz teOLdjite dzO cfdzэj fnjscfucfcfsj э fnjtslsэjlsfnjsэcfj fnjtsнtsвtejdzcfsj dzcfэO э нj?fnjsэOj cfsj вcfLdj fnjtfdzOdzsэj. I lsOLcf этej LЂO э lsOвdzcfucOsO tfts-нtsdzz fnjO tslsteOjdzcf tftejнfnjsOэjdzcfsj нOdzdzcf tsls Iцf S tstfjteOststeO tslsdzsfnjdzs cfLtfj dzdj dzcfsj cfdzэj fnjscfucfcf tsls fnjsв fnjsэjdzcf cf tfteцfэdj ujdzcf fnjejнfnjsэOLOtfjteцftsнO2009 - 2013 Gг., tsвfh cfw cf fnjejнjdz teOLdjite dzO cfdzэj fnjscfucfcfsj LO fnjfh cfw tfjteцftsн, ЂOЂlsts cf tftejнэcfнjdzcfsj cfdzэj fnjscfucfcf LOtfjteцftsнO2014 - 2015 Gг.

(Пcfdzdzэ.)

| Инвестиции по: | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Общо 2009-2013 г. | Среден размер | 2014 г. | 2015 г. | Общо 2014-2015 | Среден размер |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ѓ нtsвtejdzвcfLdj fnjtfdzOdz 2009 - 2013 | 386 | 86 | 0 | 2 377 | 2 486 | **5 335** | **1 067** | | | | |
| Ѓ нtsвtejdzujdzsэcf dzsнjdz | 1 000 | 1 100 | 1 150 | 2 378 | 2 486 | **8 114** | **1 623** | | | | |
| Ѓlsujlsjdzcf э вcfLdj fnjtfdzOdz 2009 - 2015 | 408 | 0 | 0 | 130 | 0 | **538** | **108** | | | | |
| Ј tejнdzsжjdzcf э вcfLdj fnjtfdzOdz 2009 - 2015 Gг. | 408 | 0 | 0 | 130 | 0 | **538** | **108** | 880 | 824 | 1704 | **852** |

Ѓ вfh cfwls teOLdjite dzOtsнtsвtejdzOsOcfdzэj fnjscfucftsdzdzOtfteтscteOdzOLOtfjteцftsнO2009 - 2013 Gг. j 5 335 Пcfdzdzэ., нts?Oststs э tftejнfnjsOэjdzcfw LO tsнtsвtewэOdj вcfLdj fnjtfdzOdz teOLdjite ls dzO tslsujlsjdzcfsj cfdzэj fnjscfucfcf LOlstsLcf tfjteцftsн j 538 Пcfdz dzэ., wcfdzOdzfnjteOdzcf fnjfnjfnjsв fnjsэjdzcf cf tfteцfэdj ujdzcf fnjejнfnjsOO и dj нts эOsjdzdzs, fnjejнdzcfwls teOLdjite dzO cfdzэj fnjscfucfcfsj LOtfjteцftsнO dzO tsнtsвtejdzcfw вcfLdj fnjtfdzOdz 2009 - 2013 Gг. эj Ldzcf LOdzO **1 067 хил. лв.**, O fnjejнdzcfwls teOLdjite dzO tfteтscGdzsLcfteOdzcfsj cfdzэj fnjscfucfcf эj э эdj fnjdzcfw LOtsнtsвtewэOdj вcfLdj fnjtfdzOdz LO2014 cf 2015 Gг. j **852 хил.лв.**

Ѓ ls tftejнfnjsOэjdzcfsj нOdzdzcf э lsOвdzcfucOsOj эcfнdzO teOLdzcf?OsOdjж нlz fnjejнdzcfw teOLdjite dzO tsнtsвtejdzOsOcfdzэj fnjscfucftsdzdzOtfteтscteOdzO (1 067 Пcfdz dzэ.) cf fnjejнdzcfw teOLdjite dzO cfdzэj fnjscfucfcfsj, эOdz ujdzcf э ujdzcfsj dzOIцf S lzfnjdzzGcf LOtejGzdzOststeдzcfw tfjteцftsн (1 623 Пcfdz dzэ.), lzlsэj teнjdzcf fnjtjh jdzcfj ¯ Y -25 tsls 29.06.2009 Gг. dzO ГSTIt cf tjh jdzcfj ¯ Y -25/31.07.2012 Gг. dzO ГSTIt, tftsdzujdzOsO э tejLzdzsOs dzO OЂlszOdzcfLOucfwlsO dzO вcfLdj fnjtfdzOdzO dzO нteлzжjfnjsэtslsts cf fnjtslsэjlsdzs dzOcfdzэj fnjscfucftsdzdzOsOtfteтscteOdzOtfts этejdzj dzOtejGzdzOststeдzcfw tfjteцftsн fnjtjh jdzcfj ¯ LI -09/06.07.2012 Gг. dzO ГSTIt.

I cf S tstfjteOststej ls j tftsfnjsucfdzLOtslsujlsdzcfw tfjteцftsн 2009ї 2012 Gг., ЂOЂlsts cf нts ЂteOw dzO tejGzdzOststeдzcfw tfjteцftsн wcfdzOdzfnjteOdj dzO cfdzэj fnjscfucftsdzdzOsO fnj cf tfteтscteOdzO fnjfnjfnjsв fnjsэjdz. ЂOfcflsOdz ЂOsts fnjh jэtejdzjdzdzs fnjO tftsfnjsujdzcf cf fnjejнdzcfsj LOjdzj, ЂtscflsOs tsв fnjdzжэO нteлzжjfnjsэtslsts:

(хил.лв.)

| Заеми | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Общо 2009-2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | Общо 2014-2015 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Гj dzzsfnjesujdzLOjdz1 и cfвOdz | 8 674 | 7 931 | 7 188 | 6 446 | 5 703 | **35 941** | 4 960 | 4 217 | **9 176** |
| Гj dzzsfnjesujdzLOjdz2 и cfвOdz - вdzэj fnjscfucftsdzj dz | 3 287 | 3 005 | 2 723 | 2 441 | 2 160 | **13 615** | 1 878 | 1 596 | **3 473** |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| [illegible] | 3 333 | 3 538 | 3 631 | 3 564 | 3 409 | **17 475** | 3 409 | 3 409 | **6 818** |
| [illegible] | 0 | 0 | 0 | 2 500 | 2 500 | **5 000** | 2 753 | 2 753 | **5 506** |
| [illegible] | 0 | 0 | 0 | 253 | 253 | **506** | 0 | 0 | **0** |
| [illegible] 97525 | 0 | 14 | 10 | 6 | 0 | **30** | 0 | 0 | **0** |
| [illegible] 97526 | 0 | 14 | 10 | 6 | 0 | **30** | 0 | 0 | **0** |
| [illegible] 06650 | 0 | 0 | 8 | 3 | 1 | **12** | 0 | 0 | **0** |
| [illegible] 06649 | 0 | 0 | 15 | 10 | 5 | **30** | 0 | 0 | **0** |
| [illegible] 06648 | 0 | 0 | 16 | 10 | 5 | **31** | 0 | 0 | **0** |
| **Общо:** | **15 294** | **14 502** | **13 601** | **15 238** | **14 035** | **72 670** | **12 999** | **11 974** | **24 973** |

[illegible]

**Заключения и указания**

**<u>4.2.2.</u> При прогнозиране на инвестиционната програма до края на регулаторния период (2014 - 2015 г.), В и К операторът не е запазил средния годишен размер на одобрените инвестиции за периода 2009 - 2013 г., както и допълнително не е предвидил размера на инвестициите, които не са изпълнени за отчетния период съгласно т. 43.2 от Указанията, предвид на силно влошеното си финансово състояние и невъзможността да осигури необходимото финансиране.**

<u>[illegible]</u>

[illegible] 2009-2015 [illegible]

(Хиляди лева)

| Услуги | Обекти - основни ремонти и реконструкции | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2009-2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2013-2015 | Общо | Дял |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| [illegible] | [illegible] | 28 | 0 | 0 | 0 | **28** | 0 | 0 | 0 | **0** | **28** | 1,25% |
| [illegible] | [illegible] | 380 | 0 | 0 | 0 | **380** | 0 | 458 | 415 | **873** | **1253** | 55,89% |
| [illegible] | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 65 | 55 | **120** | **120** | 5,35% |
| | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 130 | **130** | 0 | 85 | 85 | **170** | **300** | 13,38% |
| | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 240 | 240 | **480** | **480** | 21,41% |
| [illegible] | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 15 | 15 | **30** | **30** | 1,34% |
| [illegible] | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | 0,00% |
| | [illegible] | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 17 | 14 | **31** | **31** | 1,38% |
| **ОБЩО:** | | **408** | **0** | **0** | **130** | **538** | **0** | **880** | **824** | **1704** | **2242** | **100,00%** |

[illegible]

**Заключения и указания**

**<u>4.2.3.</u> За периода на бизнес плана 2009-2015 г., В и К операторът отчита и планира да изразходва 1 253 хил.лв. за енергомеханично оборудване, или 55,89% от общия обем инвестиции, докато за основен ремонт и реконструкции на съоръжения по водопроводната мрежа се предвиждат 120 хил. лв. (5,35%), а за нови обекти са отчетени едва 28 хил. лв. (1,25%) и не се предвиждат инвестиции.**
**В тази връзка дружеството следва да обоснове необходимостта от инвестиции в енергомеханично оборудване спрямо инвестиции във В и К мрежи.**

<u>Разстояние между 2009 - 2013 г.</u>

Общата сума на отчетените инвестиции в водоснабдяване и канализация за периода 2009-2012 г., е изразходвана за основен ремонт и реконструкция на съществуващата водопроводна мрежа, за нови обекти и за енергомеханично оборудване, съгласно ГФО, е представена в следната таблица, в хиляди лева, с цифрово изражение, с точност до втория знак.

| Финансов резултат съгласно ГФО (Хиляди лв.) | мярка | изчисление | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | Средного дишно |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Приходи от дейността | 1 | | 997 | 47 | 46 | -279 | -6 185 | **203** |
| Разходи за дейността | 2 | | 991 | 33 | 38 | -223 | -5 553 | **210** |
| Нетекущи активи | 3,1 | | 80% | 80% | 80% | 0 | 0 | **1** |
| | 3,2 | (2*3,1) | 793 | 26 | 30 | 0 | 0 | **212** |
| Текущи активи | 4 | (2*(1-3,1) | 198 | 7 | 8 | 0 | 0 | **53** |
| Собствени средства | 5 | | 1 134 | 1 111 | 1 136 | 987 | 803 | **1 092** |
| **общо източници на финансиране** | 6 | (4+5) | **1 332** | **1 118** | **1 144** | **987** | **803** | **1 145** |
| Средства за инвестиционна дейност, получени от свързани предприятия | 7 | | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 189 | 1 243 | **1 160** |
| Парични средства | 8 | (6-7) | 182 | -32 | -6 | -202 | -440 | **-15** |
| **отчетени инвестиции от собствени средства** | 9 | | **408** | **0** | **0** | **130** | **0** | **135** |
| **отчетени инвестиции от привлечени средства** | 9 | | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **отчетени инвестиции общо** | 9 | (9,1+9,2) | **408** | **0** | **0** | **130** | **0** | **135** |
| Дебитори по инвестиционна дейност | 10 | (6-9,1) | 924 | 1 118 | 1 144 | 857 | 803 | **1 011** |

Данните показват, че за периода 2009-2013 г.) Разстояние между 2009 - 2013 г. Общата сума на отчетените инвестиции в водоснабдяване и канализация за периода 2009-2012 г., е изразходвана за основен ремонт и реконструкция на съществуващата водопроводна мрежа, за нови обекти и за енергомеханично оборудване, съгласно ГФО, е представена в следната таблица, в хиляди лева, с цифрово изражение, с точност до втория знак. Данните показват, че Парични средства за инвестиционна дейност, получени от свързани предприятия (2009-2013 г.) Разстояние между 2009 - 2013 г. Общата сума на отчетените инвестиции в водоснабдяване и канализация за периода 2009-2012 г., е изразходвана за основен ремонт и реконструкция на съществуващата водопроводна мрежа, за нови обекти и за енергомеханично оборудване, съгласно ГФО, е представена в следната таблица, в хиляди лева, с цифрово изражение, с точност до втория знак. Данните показват, че Парични средства за инвестиционна дейност, получени от свързани предприятия,

| 2013 (хиляди лв.) | Ред № | Забележка | Дейност „Водоснабдяване“ | | | Дейност „Канализация“ | | | Общо за дружеството |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | |
| Приходи от продажби | 1 | | 14 094 | 647 | 969 | 544 | 245 | 340 | **16 839** |
| Други приходи | 2 | | 15 987 | 777 | 1 500 | 387 | 176 | 168 | **18 995** |
| **Финансов резултат от рег. услуги** | **3** | **(1-2)** | **-1 893** | **-131** | **-531** | **157** | **69** | **172** | **-2 156** |
| Разходи за амортизации съгласно ЗКВ | 4 | 3*0.9 | -1 704 | -118 | -478 | 141 | 63 | 155 | **-1 940** |
| Други разходи | 5 | | 710 | 13 | 50 | 98 | 5 | 5 | **881** |
| **Общо източници на финансиране** | **6** | **4+5** | **-994** | **-105** | **-428** | **239** | **68** | **160** | **-1 059** |
| Приходи от дотации | 7 | | 755 | 603 | 465 | 108 | 125 | 430 | **2 486** |
| Финансов резултат | 8 | (6-7) | -1 749 | -708 | -893 | 131 | -57 | -270 | **-3 545** |

| 2014 (хиляди лв.) | Ред № | Забележка | Дейност „Водоснабдяване“ | | | Дейност „Канализация“ | | | Общо за дружеството |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | |
| Приходи от продажби | 1 | | 14 094 | 647 | 0 | 544 | 245 | 340 | **15 870** |
| Други приходи | 2 | | 14 519 | 707 | 1 389 | 391 | 165 | 167 | **17 338** |
| **Финансов резултат от рег. услуги** | **3** | **(1-2)** | **-425** | **-61** | **-1 389** | **153** | **81** | **173** | **-1 469** |
| Разходи за амортизации съгласно ЗКВ | 4 | 3*0.9 | -382 | -55 | -1 250 | 137 | 72 | 156 | **-1 322** |
| Други разходи | 5 | | 728 | 13 | 51 | 98 | 5 | 5 | **900** |
| **Общо източници на финансиране** | **6** | **4+5** | **345** | **-42** | **-1 199** | **235** | **77** | **161** | **-422** |
| Приходи от дотации | 7 | | 740 | 15 | 30 | 45 | 30 | 20 | **880** |
| Финансов резултат | 8 | (6-7) | -395 | -57 | -1 229 | 190 | 47 | 141 | **-1 302** |

| 2015 (хиляди лв.) | Ред № | Забележка | Дейност „Водоснабдяване“ | | | Дейност „Канализация“ | | | Общо за дружеството |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | Регулирана дейност | Нерегулирана дейност | Общо | |
| Приходи от продажби | 1 | | 14 094 | 647 | 0 | 544 | 245 | 340 | **15 870** |
| Други приходи | 2 | | 14 705 | 710 | 1 399 | 394 | 166 | 180 | **17 554** |
| **Финансов резултат от рег. услуги** | **3** | **(1-2)** | **-611** | **-63** | **-1 399** | **150** | **79** | **160** | **-1 684** |
| Разходи за амортизации съгласно ЗКВ | 4 | 3*0.9 | -550 | -57 | -1 259 | 135 | 71 | 144 | **-1 516** |
| Други разходи | 5 | | 730 | 13 | 51 | 98 | 5 | 5 | **902** |
| **Общо източници на финансиране** | **6** | **4+5** | **180** | **-44** | **-1 208** | **233** | **76** | **149** | **-614** |
| Приходи от дотации | 7 | | 700 | 15 | 24 | 35 | 30 | 20 | **824** |
| Финансов резултат | 8 | (6-7) | -520 | -59 | -1 232 | 198 | 46 | 129 | **-1 438** |

Горецитираните данни показват, че В и К операторът е реализирал по-ниски от планираните приходи за периода 2014 - 2015 г. Приходите от регулираната дейност „Водоснабдяване“ не покриват разходите за амортизации, а тези от „Канализация“ не покриват разходите за амортизации и разходите, свързани с поддръжка на инвестиционната програма. Тенденцията е в бъдещ период да се реализира по-ниска печалба от регулираната дейност, поради ограничаване на инвестиционната програма, свързана с ограничаване на инвестиционните разходи, които не са изпълнени за отчетния период съгласно т. 43.2 от Указанията, предвид на силно влошеното си финансово състояние и невъзможността да осигури необходимото финансиране със собствени и привлечени средства.

**Заключения:**

**<u>4.2.4.</u> В предвидената инвестиционна програма до края на регулаторния период, В и К операторът не е запазил средния годишен размер на одобрените инвестиции за периода 2009 - 2013 г., както и допълнително не е предвидил размера на инвестициите, които не са изпълнени за отчетния период съгласно т. 43.2 от Указанията, предвид на силно влошеното си финансово състояние и невъзможността да осигури необходимото финансиране със собствени и привлечени средства.**

## 4.3. Оперативни разходи

Дружеството е изготвило бизнес планове за периода 2009 г. - 2012 г. и за периода 2013 г. - 2015 г. въз основа на изготвени инвестиционни програми, които са одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране.

***Доставяне на вода на потребителите - ВС Добрич***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 7 685 | 8 708 | 7 350 | 8 232 | 10 549 | 28,1% | 8 632 | -18,2% | 8 803 | 2,0% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 1 081 | 1 165 | 1 509 | 1 134 | 1 193 | 5,2% | 1 537 | 28,8% | 1 539 | 0,1% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 1 236 | 901 | 998 | 702 | 710 | 1,1% | 728 | 2,5% | 730 | 0,3% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 2 985 | 3 139 | 3 136 | 578 | 2 476 | 328,3% | 2 537 | 2,5% | 2 545 | 0,3% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 731 | 527 | 576 | 105 | 785 | 645,2% | 804 | 2,5% | 807 | 0,3% |
| 6 | **Други разходи** | 64 | 1 371 | 553 | 56 | 85 | 53,1% | 87 | 2,5% | 87 | 0,0% |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | 273 | 166 | 1 255 | 3 623 | 189 | -94,8% | 194 | 2,5% | 194 | 0,0% |
| | **Общо:** | **14 055** | **15 977** | **15 377** | **14 430** | **15 987** | **10,8%** | **14 519** | **-9,2%** | **14 704** | **1,3%** |
| | оперативни разходи на ВиК оператора | 6 949 | 7 568 | 7 098 | 7 963 | 9 383 | 17,8% | 8 866 | -5,5% | 9 036 | 1,9% |

Общата оперативна печалба на ВиК оператора *за услугата доставяне на вода на потребителите - ВС Добрич* е отчетена в периода 2009 г. – 2012 г. средно с 1,3% по-ниска от средносъгласуваната с ДКЕВР, а тази на ВиК оператора средно с 13,7%, докато в периода 2010 г. спрямо 2011 г. е по-ниска с 3,8% и в 2012 г. с 6,2%. *Условно–постоянните разходи и разходите за амортизации*, които са по-ниски от средносъгласуваните с ДКЕВР, са допринесли за по-ниска оперативна печалба на ВиК оператора за периодите 2011 г. и 2012 г. *Променливите разходи* допринасят за по-ниска оперативна печалба на ВиК оператора.

Общата оперативна печалба *за услугата доставяне на вода на потребителите - ВС Добрич* е по-ниска с 10,8% средно за периода 2013 г. спрямо средносъгласуваната с ДКЕВР, а тази на ВиК оператора средно с 2012 г., а тази на ВиК оператора е по-висока (с 328,3%) и средно по-ниска (с 645,2%). Оперативните разходи на ВиК оператора се отчитат средно по-ниски с 9,2% спрямо 2013 г. и в 2015 г. леко нарастват с 1,3% спрямо 2014 г.

**Констатира се, че разходите за материали за 2013 г. значително нарастват спрямо 2012 г. За 2012 г. са посочени нереални разходи за възнаграждения с вероятна техническа грешка. През 2011-2012 г. се отчитат значително повишени разходи за текущ и авариен ремонт, които не са обяснени от В и К оператора.**

***Отвеждане на отпадъчните води - КС Добрич***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 92 | 109 | 81 | 102 | 122 | 20,0% | 51 | -58,3% | 51 | 0,0% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 4 | 13 | 12 | 46 | 130 | 184,7% | 119 | -8,5% | 119 | 0,0% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 128 | 128 | 86 | 61 | 13 | -78,8% | 13 | 0,0% | 13 | 0,0% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 118 | 121 | 105 | 102 | 405 | 298,4% | 415 | 2,5% | 416 | 0,2% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 29 | 28 | 24 | 21 | 79 | 269,1% | 81 | 2,5% | 81 | 0,0% |
| 6 | **Други разходи** | 3 | 4 | 13 | 7 | 18 | 161,2% | 18 | 0,0% | 19 | 5,6% |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | | | 13 | 412 | 10 | -97,6% | 10 | 0,0% | 10 | 0,0% |
| | **Общо:** | **374** | **403** | **334** | **751** | **777** | **3,5%** | **707** | **-9,0%** | **709** | 0,3% |
| | оперативни разходи на ВиК оператора | 58 | 83 | 69 | 14 | 33 | 137,4% | 23 | -30,9% | 23 | 0,0% |

Разходите за услугата отвеждане на отпадъчните води – КС Добрич през периода 2009 г. – 2012 г. нарастват с средно 38,5% годишно, спрямо 2010 г. разходите нарастват с 7,8%, през 2011 г. разходите нарастват с 17,1%, и през 2012 г. разходите нарастват с 124,9%. *Условно–постоянните разходи*, които се формират от разходи за материали и разходи за външни услуги, *други разходи* и *разходи за текущ и авариен ремонт. Разходите за амортизации и променливите разходи* нарастват по-бавно от общата тенденция на нарастване на разходите за услугата.

Разходите за услугата отвеждане на отпадъчните води - ВС Добрич през периода 2013 г. нарастват средно 3,5% годишно, спрямо 2012 г., и 2014 г. годишно нарастват с средно 9,0% годишно спрямо 2013 г. и 2015 г. с 0,3% годишно спрямо 2014 г.

**Констатира се, че през 2012 г. се отчитат значително повишени разходи за текущ и авариен ремонт, които не са обяснени от В и К оператора.**

***Пречистване на отпадъчните води - КС Добрич***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 455 | 446 | 500 | 446 | 593 | 32,9% | 469 | -20,8% | 477 | 1,7% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 28 | 23 | 45 | 50 | 243 | 381,4% | 242 | -0,4% | 243 | 0,4% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 178 | 78 | 52 | 42 | 50 | 19,1% | 51 | 2,0% | 51 | 0,0% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 188 | 195 | 169 | 204 | 491 | 140,8% | 503 | 2,4% | 505 | 0,4% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 43 | 33 | 33 | 40 | 91 | 128,5% | 93 | 2,2% | 94 | 1,1% |
| 6 | **Други разходи** | 9 | 10 | 15 | 6 | 25 | 302,9% | 23 | -8,0% | 23 | 0,0% |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | 16 | 14 | 12 | 38 | 7 | -81,7% | 7 | 0,0% | 7 | 0,0% |
| | **Общо:** | **917** | **799** | **826** | **827** | **1 500** | 81,4% | **1 389** | **-7,4%** | **1 400** | **0,8%** |
| | **в т.ч. променливи разходи** | 441 | 430 | 490 | 429 | 522 | 21,7% | 465 | -11,0% | 472 | 1,7% |

Разходите за услугата пречистване на отпадъчните води – КС Добрич през периода 2009 г. – 2012 г. нарастват средно 3,1% годишно, и тези разходи нарастват с 12,9% през 2010 г. спрямо 2011 г. разходите нарастват с 3,4%, и с 0,1% през 2012 г. спрямо 2011 г. *Условно–постоянните разходи*, които се формират от разходи за материали и разходи за външни услуги, и *разходите за амортизации* и *променливите разходи* нарастват по-бавно от общата тенденция на нарастване на разходите.

Разходите за услугата пречистване на отпадъчните води - ВС Добрич през периода 2013 г. нарастват средно 81,4% годишно, спрямо 2012 г., и тези разходи нарастват с 384,1%, 302,9%, 128,5%. Разходите за 2014 г. нарастват с 7,4% годишно спрямо 2013 г. и 2015 г. с 0,8% годишно спрямо 2014 г.

**Констатира се, че през 2013 г. значително нарастват разходите за материали, външни услуги и възнаграждения, което не е обяснено от В и К оператора.**

***Доставяне на вода на потребителите - ВС Албена***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 0 | 0 | 0 | 123 | 118 | -3,8% | 112 | -5,2% | 115 | 2,7% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 0 | 0 | 0 | 84 | 20 | -76,3% | 20 | 0,0% | 21 | 5,0% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 0 | 0 | 0 | 99 | 98 | -1,4% | 98 | 0,0% | 98 | 0,0% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 0 | 0 | 0 | 64 | 123 | 91,0% | 123 | 0,0% | 123 | 0,0% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 0 | 0 | 0 | 12 | 21 | 83,4% | 21 | -2,3% | 21 | 0,0% |
| 6 | **Други разходи** | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | -37,5% | 2 | 0,0% | 2 | 0,0% |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | | | | 84 | 4 | -95,2% | 14 | 250,0% | 14 | 0,0% |
| | **Общо:** | **0** | **0** | **0** | **470** | **387** | -17,7% | **390** | **0,9%** | **394** | **1,0%** |
| | ə lsɯ tʃtəsdʒ dzdzʃəɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ | 0 | 0 | 0 | 103 | 108 | 4,9% | 102 | -5,7% | 105 | 2,9% |

ʃ вʰ ɔʃlsʒ tɛΘ⁻tsнɔʃ ***за услугата доставяне на вода на потребителите - ВС Албена*** лΘ 2013 ɡ. fŋΘ fŋ 17,7% tʃts-dʑʃfŋʕɔʃ fŋʃ tɛʷdʒs tslsɯʒ lsʒ dʑʃlsʒ лΘ 2012 ɡ. ʈ Θ⁻tsнɔʃlsʒ лΘ lzfŋdʒzɡΘlsΘ fŋΘ tʃ tɛtsɡʔdʑsлɔʃtɛΘdʑʃ лΘ2014 ɡ. fŋtɛʲ fŋs tsls 0,9% fŋʃ tɛʷdʒs 2013 ɡ. ɔʃ лΘ2015 ɡ. fŋtɛʲ fŋs tsls 1,0% fŋʃ tɛʷdʒs 2014 ɡ.

***Отвеждане на отпадъчните води - КС Албена***

| № | Разходи по икономически елементи (ʔɔʃdzdə.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 0 | 0 | 0 | 43 | 63 | 44,5% | 51 | -18,4% | 52 | 2,0% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 0 | 0 | 0 | 15 | 18 | 22,3% | 18 | 0,0% | 19 | 5,6% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 7,2% | 5 | 3,8% | 5 | 0,0% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 0 | 0 | 0 | 21 | 63 | 203,2% | 63 | -0,4% | 63 | 0,0% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 0 | 0 | 0 | 5 | 11 | 136,5% | 11 | -0,5% | 11 | 0,0% |
| 6 | **Други разходи** | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 95,0% | 3 | 0,0% | 3 | 0,0% |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | | | | 13 | 13 | 0,1% | 13 | 0,0% | 13 | 0,0% |
| | **Общо:** | **0** | **0** | **0** | **103** | **176** | 71,3% | **164** | **-6,6%** | **166** | **1,2%** |
| | ə lsɯ tʃtəsdʒ dzdzʃəɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ | 0 | 0 | 0 | 39 | 53 | 35,2% | 40 | -23,8% | 41 | 2,5% |

ʃ вʰ ɔʃlsʒ tɛΘ⁻tsнɔʃ ***за услугата отвеждане на отпадъчните води - ВС Албена*** лΘ 2013 ɡ. fŋΘ fŋ 71,3% tʃts-əɔʃfŋʕɔʃ fŋʃ tɛʷdʒs tslsɯʒ lsʒ dʑʃlsʒ лΘ 2012 ɡ., tsfŋdʑsəɔdʑs ə tɛʒ лzdʑsΘs dʑΘ tʃts-əɔʃfŋʕɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ лΘ əʲ лdʑΘtɛΘ⁻ɥʒ dʑʃʷ (fŋ 203,2%), tɛΘ⁻tsнɔʃ лΘ tsfŋʃɡʔzɛtəsəʕɔʃ (fŋ 136,5%) ɔʃ нtɛlzɡʔɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ (fŋ95,0%). ʈ Θ⁻tsнɔʃlsʒ лΘ lzfŋdʒzɡΘlsΘ fŋΘ tʃ tɛtsɡʔdʑsлɔʃtɛΘdʑʃ лΘ2014 ɡ. fŋdʑΘdʒΘdʒ dʑʃʒ tsls 6,6% fŋʃ tɛʷdʒs 2013 ɡ. ɔʃ лΘ2015 ɡ. fŋtɛʲ fŋs tsls 1,2% fŋʃ tɛʷdʒs 2014 ɡ.

***Пречистване на отпадъчните води - КС Албена***

| № | Разходи по икономически елементи (ʔɔʃdzdə.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 0 | 0 | 0 | 40 | 66 | 61,9% | 54 | -17,6% | 66 | 22,2% |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 0 | 0 | 0 | 24 | 35 | 44,8% | 36 | 2,9% | 36 | 0,0% |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 20,4% | 5 | 0,1% | 5 | 0,0% |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 0 | 0 | 0 | 28 | 49 | 73,4% | 49 | -0,6% | 49 | 0,0% |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 0 | 0 | 0 | 5 | 9 | 68,4% | 9 | 4,5% | 9 | 0,0% |
| 6 | **Други разходи** | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 48,4% | 3 | 0,0% | 3 | 0,0% |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | | | | 12 | 2 | -82,8% | 12 | 500,0% | 12 | 0,0% |
| | **Общо:** | **0** | **0** | **0** | **116** | **168** | 45,2% | **168** | **-0,2%** | **180** | **7,1%** |
| | ə lsɯ tʃtəsdʒ dzdzʃəɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ | 0 | 0 | 0 | 39 | 60 | 53,5% | 48 | -19,4% | 60 | 25,0% |

ʃ вʰ ɔʃlsʒ tɛΘ⁻tsнɔʃ ***за услугата пречистване на отпадъчните води - ВС Албена*** лΘ2013 ɡ. fŋΘ fŋ 45,2% tʃts-əɔʃfŋʕɔʃ fŋʃ tɛʷdʒs tslsɯʒ lsʒ dʑʃlsʒ лΘ2012 ɡ., tsfŋdʑsəɔdʑs ə tɛʒ лzdʑsΘs dʑΘ tʃts-əɔʃfŋʕɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ лΘəʲ лdʑΘtɛΘ⁻ɥʒ dʑʃʷ (fŋ73,4%), tɛΘ⁻tsнɔʃ лΘtsfŋʃɡʔzɛtəsəʕɔʃ (fŋ68,4%) ɔʃ tɛΘ⁻tsнɔʃ лΘdʒΘsʒ tɛʃΘdʑʃ (fŋ61,9%). ʈ Θ⁻tsнɔʃlsʒ лΘlzfŋdʒzɡΘlsΘ fŋΘ tʃ tɛtsɡʔdʑsлɔʃtɛΘdʑʃ лΘ2014 ɡ. fŋdʑΘdʒΘdʒ dʑʃʒ tsls 0,2% fŋʃ tɛʷdʒs 2013 ɡ. ɔʃ лΘ2015 ɡ. fŋtɛʲ fŋs tsls 7,1% fŋʃ tɛʷdʒs 2014 ɡ.

**И за трите услуги за ВС „Албена“ се констатира значително нарастване на разходите за възнаграждения през 2013 г., което не е обяснено от В и К оператора.**

***Общо за регулираните услуги – бизнес план***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | отчет | | | | разчет | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | Ръст (2013г. спрямо 2012г.) | 2014 г. | Ръст (2014г. спрямо 2013г.) | 2015 г. | Ръст (2015г. спрямо 2014г.) |
| 1 | **Разходи за материали** | 8 232 | 9 263 | 7 931 | 8 987 | 11 510 | 28,1% | 9 369 | **-18,6** | 9 565 | **2,1** |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 1 113 | 1 201 | 1 566 | 1 353 | 1 639 | 21,2% | 1 972 | **20,3** | 1 977 | **0,2** |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 1 542 | 1 107 | 1 136 | 913 | 881 | -3,6% | 900 | **2,1** | 902 | **0,2** |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 3 291 | 3 455 | 3 410 | 997 | 3 608 | 261,7% | 3 690 | **2,3** | 3 701 | **0,3** |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 803 | 588 | 633 | 188 | 996 | 429,6% | 1 019 | **2,3** | 1 023 | **0,3** |
| 6 | **Други разходи** | 76 | 1 385 | 581 | 75 | 136 | 80,5% | 136 | **0,1** | 137 | **0,7** |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | 289 | 180 | 1 280 | 4 182 | 225 | -94,6% | 250 | **11,0** | 250 | **0,0** |
| | **Общо:** | **15 346** | **17 179** | **16 537** | **16 697** | **18 995** | **13,8%** | **17 337** | **-8,7** | **17 554** | **1,3** |
| | в т.ч. материални разходи | 7 448 | 8 081 | 7 657 | 8 587 | 10 158 | 18,3% | 9 544 | -6,1 | 9 737 | 2,0 |

Като цяло за ***регулираните услуги*** е отчетен ръст за периода 2009 г. – 2012 г. средно годишно 3,1% при средногодишен ръст на броя на клиентите 0,8%, ръст за 2013 г. 13,8%, ръст за 2014 г. (-8,7%) и ръст за 2015 г. 1,3%. Като най-голям ръст е отчетен при разходите за материали, за възнаграждения и за осигуровки, при разходите за амортизации е отчетен ръст, но по-малко от ръста на инвестиционната програма, а при разходите за текущ и авариен ремонт е отчетен спад, но по-малко от спада на инвестиционната програма.

Ръстът на разходите за материали е свързан с ръста на инвестиционната програма, а ръстът на разходите за възнаграждения е свързан с ръста на средносписъчния брой на персонала. Ръстът на разходите за амортизации е по-ниско от ръста на инвестиционната програма, а при разходите за текущ и авариен ремонт е отчетен спад, но по-малко от спада на инвестиционната програма.

Ръстът на разходите за материали е свързан с ръста на инвестиционната програма, а ръстът на разходите за възнаграждения е свързан с ръста на средносписъчния брой на персонала. Ръстът на разходите за амортизации е по-ниско от ръста на инвестиционната програма, а при разходите за текущ и авариен ремонт е отчетен спад, но по-малко от спада на инвестиционната програма. Ръстът на разходите за материали е свързан с ръста на инвестиционната програма, а ръстът на разходите за възнаграждения е свързан с ръста на средносписъчния брой на персонала. Ръстът на разходите за амортизации е по-ниско от ръста на инвестиционната програма, а при разходите за текущ и авариен ремонт е отчетен спад, но по-малко от спада на инвестиционната програма.

**Видно от данните, през 2013 г. има значително увеличение спрямо 2012 г. на разходите за материали (28%), за възнаграждения (260%), за осигуровки (430%). Това увеличение не е обяснено от В и К оператора, и трудно може да се приеме на фона на лошото финансово състояние на дружеството.**

**Същевременно през 2011-2012 г. са отчетени многократно по-високи разходи за текущ и авариен ремонт, което отново не е обяснено от оператора.**

Чистата стойност на материалите, свързани с ремонтите, отчетени в разходите за 2012 г. е 1 447 хиляди лв., т.е. 16% от разходите за материали.

***Общо за регулираните услуги – сравнение с ЕССО***

| № | Разходи по икономически елементи (хиляди лв.) | Утвърдени в действащите цени | Отчет 2012 г. по ЕССО | Ръст (отчет/ утвърдени) | Отчет 2012 г. по Бизнес план | *Разлика 2012 бизнес план - ЕСОО* | ГФО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | **Разходи за материали** | 8 789 | 10 426 | 19% | 8 987 | -1 439 | 10 085 |
| 2 | **Разходи за външни услуги** | 1 580 | 1 385 | -12% | 1 353 | -32 | 1 680 |
| 3 | **Разходи за амортизации** | 991 | 1 070 | 8% | 913 | -157 | 987 |
| 4 | **Разходи за възнаграждения** | 4 027 | 3 744 | -7% | 997 | -2 747 | 3 479 |
| 5 | **Разходи за осигуровки** | 1 172 | 731 | -38% | 188 | -543 | 678 |
| 6 | **Други разходи** | 140 | 359 | 157% | 75 | -284 | 1 859 |
| 7 | **Разходи за текущ и авариен ремонт** | 1 645 | 429 | -74% | 4 182 | 3 753 | |
| | **Общо:** | **18 344** | **18 144** | **-1%** | **16 697** | **-1 447** | **18 768** |

***Разходи за текущ и авариен ремонт***

В таблицата по-долу е представена информация за разходите за ремонт, отчетени в ГФО за периода 2009 г. – 2015 г.:

(хиляди лв.)

| Година | Водоснабдяване - ВС Добрич | | | | Канализация | | | Пречистване | | | *ОБЩО разходи за текущ и авариен ремонт за Ви К оператора* |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Текущ ремонт | Авариен ремонт | Проверка на водомери | *ОБЩО* | Текущ ремонт | Авариен ремонт | *ОБЩО* | Текущ ремонт | Авариен ремонт | ОБЩО | |
| 2009 | 273 | | 5 | *278* | 12 | | *12* | 16 | | **16** | *306* |
| 2010 | 166 | | | *166* | | | *0* | 7 | | **7** | *173* |
| 2011 | **967** | **288** | | *1255* | | 13 | *13* | 12 | | **12** | *1 280* |
| 2012 | 213 | **3410** | 5 | *3628* | | **412** | *412* | 4 | 18 | **22** | *4 062* |
| 2013 | 15 | 165 | | *180* | | 10 | *10* | 7 | | **7** | *197* |
| 2014 | 22 | 175 | 5 | *202* | | 10 | *10* | | 7 | **7** | *219* |
| 2015 | 22 | 170 | 5 | *197* | | 10 | *10* | | 7 | **7** | *214* |

[illegible] 2014-2015 г., [illegible] 2011-2012 г.

**Заключения и указания**

**4.3.1. „В и К“ ЕООД, гр. Добрич следва да обясни и обоснове констатираната разлика между данните за разходи за 2012 г. в бизнес план 2009-2015 г. спрямо подаден отчет във формат на ЕССО за 2012 г.**

**4.3.2. Разходите за амортизации за регулираните услуги следва да се приведат в съответствие с амортизационните квоти от амортизационния план за регулаторни цели в Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“, както и с информацията в Справки 5д, 5о и 5п „Нетекущи (дълготрайни) активи“ от ЕССО.**

**4.3.3. В и К операторът следва да обясни значителното нарастване на разходи за заплати и осигуровки през 2013 г. спрямо 2012 г.**

**4.3.4. В и К операторът следва да обясни докладваните многократно по-високи разходи за текущ и авариен ремонт през периода 2011-2012 г. спрямо разходите през останалите години.**

## 4.4. Нетекущи (дълготрайни) активи и амортизации

[illegible] 31.12.2012 г.

| № | Нетекущи активи | Отчетна стойност към 31.12.2012 г. | Балансова стойност към 31.12.2012 г. |
|---|---|---|---|
| 1. | **Имоти, машини, съоръжения и оборудване, в т.ч.:** | **35 966** | **17 354** |
| 1.1. | [illegible] | 3 889 | 3 094 |
| 1.2. | [illegible] | 28 027 | 11 668 |
| 1.3. | [illegible] | 869 | 194 |
| 1.4. | [illegible] | 55 | 7 |
| 1.5. | [illegible] | 2 974 | 2 239 |
| 1.6. | [illegible] | 152 | 152 |
| **2.** | **Нетекущи нематериални активи, в т.ч.:** | **36** | **36** |
| 2.1. | [illegible] | 36 | 36 |

[illegible]

| | |
|---|---|
| *Сгради* | *50 г.* |
| *Водопроводи и канализационни системи* | *50 г.* |
| *Пътни съоръжения* | *25 г.* |
| *Други съоръжения* | *от 5 до 7 г.* |
| *Машини и оборудване* | *5 г.* |
| *Транспортни средства* | *от 7 до 10 г.* |
| *Стопански инвентар* | *от 6 до 7 г.* |

**Дружество**

Дружество е приложило МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" от 01.01.2006 г. до момента на влизане в сила на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" от 31.12.2005 г. Дружеството е приложило изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" за 2009 -2012 г. до момента на влизане в сила на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" за 2013 г. 2015 г., като е извършило преоценки на земи и сгради, които е отчетено в резервите от преоценки. Стойностите на земи и сгради, които е преоценено, е определено въз основа на оценки, изготвени от независими оценители, които притежават признати професионални квалификации и имат опит в оценяването на подобни имоти.

Дружество е приложило изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения", свързани с отчетната стойност, амортизациите, които е начислено, и балансовата стойност на активите, които е отчетено в баланса на 31.12.2005 г. до момента на влизане в сила на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" за 2009 г. 2012 г. до момента на влизане в сила на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения" за 2013 - 2015 г. и е отчетено в баланса на 31.12.

| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Ł ʲ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[/ɗ ʟ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[ ƒɥ ǝ ƒɥ ǝ ǰ ɗɡ[ ʃ ɸ | | 0 | 0 | 1 087 136 | 4 833 | 30 000 | 30 000 |
| 2 | **Отчетна стойност** | **0** | **0** | **0** | **1 087 136** | **1 091 969** | **1 121 969** | **1 151 969** |
| 3 | ʇ tsнɗ[ʰ ɗƟ Ɵ ɥ ɡ tɗ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗƟ ʔ ǝ tslsƟ | 0 | 0 | 0 | 4 493 | 4 815 | 4 815 | 4 815 |
| 4 | **Начислена до момента амортизация** | **0** | **0** | **0** | **88 419** | **93 239** | **98 053** | **102 868** |
| 5 | **Балансова стойност** | **0** | **0** | **0** | **998 717** | **998 730** | **1 008 916** | **1 019 101** |

| - | ʃ ʇ ɗ[ ƒɥ Ɵ ɗɡ[ ǰ | Пречистване на отпадъчните води | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| 1 | Ł ʲ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[/ɗ ʟ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[ ƒɥ ǝ ƒɥ ǝ ǰ ɗɡ[ ʃ ɸ | | 0 | 0 | 136 209 | 629 | 20 000 | 20 000 |
| 2 | **Отчетна стойност** | **0** | **0** | **0** | **136 209** | **136 838** | **156 838** | **176 838** |
| 3 | ʇ tsнɗ[ʰ ɗƟ Ɵ ɥ ɡ tɗ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗƟ ʔ ǝ tslsƟ | 0 | 0 | 0 | 4 149 | 4 995 | 4 995 | 4 995 |
| 4 | **Начислена до момента амортизация** | **0** | **0** | **0** | **75 524** | **80 897** | **85 892** | **90 887** |
| 5 | **Балансова стойност** | **0** | **0** | **0** | **60 685** | **71 398** | **70 946** | **85 951** |

| - | ʃ ʇ ɗ[ ƒɥ Ɵ ɗɡ[ ǰ | ДА ползвани за нерегулирана дейност | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| 1 | Ł ʲ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[/ɗ ʟ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[ ƒɥ ǝ ƒɥ ǝ ǰ ɗɡ[ ʃ ɸ | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Отчетна стойност** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 3 | ʇ tsнɗ[ʰ ɗƟ Ɵ ɥ ɡ tɗ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗƟ ʔ ǝ tslsƟ | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 |
| 4 | **Начислена до момента амортизация** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 5 | **Балансова стойност** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

| - | ʃ ʇ ɗ[ ƒɥ Ɵ ɗɡ[ ǰ | Общо за "В и К - Добрич" ООД | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
| 1 | Ł ʲ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[/ɗ ʟ ǝ ǰ ɥ ǰ ɗɡ[ ƒɥ ǝ ƒɥ ǝ ǰ ɗɡ[ ʃ ɸ | | 2 596 225 | 6 945 | 387 621 | 170 042 | 781 417 | 774 000 |
| 2 | **Отчетна стойност** | **30 022 916** | **32 619 141** | **32 626 086** | **33 013 707** | **33 183 749** | **33 965 166** | **34 739 166** |
| 3 | ʇ tsнɗ[ʰ ɗƟ Ɵ ɥ ɡ tɗ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗƟ ʔ ǝ tslsƟ | 824 909 | 839 996 | 853 123 | 890 179 | 878 716 | 878 680 | 878 679 |
| 4 | **Начислена до момента амортизация** | **2 091 553** | **2 155 897** | **2 218 490** | **4 267 568** | **4 417 989** | **3 109 890** | **3 220 804** |
| 5 | **Балансова стойност** | **15 248 257** | **15 816 094** | **16 196 367** | **15 650 431** | **23 487 710** | **2 325 854** | **2 308 939** |

ʇ tɡ ǰ нƒɥ ǝ Ɵ ǰ ɗɡ[ ǰ Ɵ ɥ ɡ tɗ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗƟ ʃ ɗƟ ɗ ʔ ǝ tslsƟ ɗ нʲ ɗɡ ʔ tslsƟ ʔ ɗɡ[ ǰ Ɵ ƒɥ ǝ ɗ[ ʃ ʇ ɗ[ нtsвɗ[ ǰ ɗ[ ʃ ʇ tɡ ǰ нɗ[ 01.01.2006 ɡ. ɗ[ ƒɥ ɗ[ ǰ н 31.12.2005 ɡ. ǝ ƒɥ ʇ ɗ ǝ ʔ Ɵ ¯ 12.1 Ăƒ ɗ ɥ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡ ɗ ʃ ɗƟ ɗ ʟ Ɵ ʃ ʇ ɗ[ нtsвɗ[ ǰ ɗ[ ǰ ʃ ʇ tɡ ǰ нɗ[ 01.01.2006 ɡ. нʲ ɗ ʔ tslsƟ ʔ ɗɡ[ ǰ Ɵ ƒɥ ǝ ɗ[ ñ ɗ[ 12.2 Ăƒ ɗ ɥ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡ ɗ ʃ ɗƟ ɗ ʟ Ɵ ʃ ʇ ɗ[ нtsвɗ[ ǰ ɗ[ ǰ ƒɥ ǝ н 31.12.2005 ɡ. нʲ ɗ ʔ tslsƟ ʔ ɗɡ[ ǰ Ɵ ƒɥ ǝ ɗ[ ñ ʟ Ɵ Ł н ʃ tsвtɗ[ ɥ ɗ[ Ł н ɸ ɗ ǝ ǰ ɗ Ɵ ƒɥ Ɵ ɗ[ ʟ ɡ tslsǝ ǰ ɗɡ[ ɗ Ɵ в Ɵ ʟ Ɵ sƟ ɗ Ɵ ʃ tsɗ ǰ ʟ ɗɡ[ʷ ɤ ɗ[ ǝ tsls ɗ[ ƒɥ tslsǝ ǰ lsɗɡ[ ǰ Ɵ ɥ sɗ[ ʟ Ɵ ɥ ɗ[ tsɗɡɗ[ ɗ ʔ tɗ ǝ ɗ[ ɡ tɗ ʃ ɗ[ ǰ ɗ ǰ lsǰ ʔ lzʰ ɗ[ ʔ lsɗ[ ǝ ɗ[ ʟ Ɵ tɡ ǰ ɡ ʃ ɗ Ɵ sɗ tɗ ɗ[ ɥ ǰ ɗ[ ƒɥ ǰ ɡ ʃ ɗ ls. 53 tsls υ ʔ Ɵ ʟ Ɵ ɗ[ʷ lsƟ

ʇ tɗ[ ʃ ʇ tɡ ǰ ɡ ʃ ɗ ǰ н�Ɵ ɗ[ ǰ Ɵ ɗ Ɵ ɗ[ ʟ Ɵ ɗ Ɵ ʃ ʇ tɡ ǰ нƒɥ ǝ ǰ ɗ Ɵ sƟ ɗ[ ɗ ʷ tsɗ ʷ tsɗ ʔ Ɵ ɥ ɗ[ʷ ƒɥ ʔ tsɗƒɥ Ɵ sɗ[ ɗ ǝ ƒɥ ǝ ǰ ɗ Ɵ sƟ ɗ ƒɥ ǝ ǰ ɗ Ɵ sƟ ɗ[ ǰ ɗ Ɵ н�Ɵ ɗ ɗ[ ʟ ɡ ǰ ɗ[ ƒɥ ǰ ʃ нƒɥ ʰ ɗ[ ʟ ɡ ǰ ʷ ɗ[ ʟ ɡ ǰ ʷ ɗ[ ʟ Ɵ ǰ ɗ Ɵ ƒɥ ƒɥ ǝ ɗ[ tslsɥ ǰ lsɗ[ ʟ Ɵ tɡ ǰ ɡ ʃ ɗ Ɵ sɗ tɗ ɗ[ʷ ʃ ǰ ʇ ɗ[ tsн ʃ ʇ ts tslsɗƒʰ ǰ ɗ[ ǰ ɗ Ɵ tslsɥ ǰ lsɗ[ ǰ ƒɥ ƒʔ ƒɥ sƒɥ sɗ[ ɗ Ɵ нʲ ɗ ʔ tslsƟ ʔ ɗɡ[ ǰ Ɵ ƒɥ ǝ ɗ[, в ǰ ʟ tsв�Ɵ ɥ ǰ н�Ɵ ƒɥ Ɵ tslsнǰ ɗ ǰ ɗ[ Ɵ ƒɥ ǝ ɗ[ ʟ Ɵ ɗ ǰ tɡ ǰ ɡ ʃ ɗ ʃ ɗ[ ʇ ɗ Ɵ ɗƟ нǰ ʔ ɗƒɥ.

**Заключения и указания**

**<u>4.4.1.</u> Нетекущите (дълготрайни) активи в амортизационния план за регулаторни цели са представени съгласно изискванията на ЕССО и Указанията.**

**<u>4.4.2.</u> „В и К“ ЕООД, гр. Добрич следва да обоснове или разпредели нетекущи (дълготрайни активи) за нерегулирана дейност.**

## <u>4.5. Икономически показатели и анализи</u>

*<u>Анализ на финансовото състояние на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Добрич към 31.12.2013 г.</u>*

Ѓ ј Ѕ ѕ ї ф ц ѓ ѕ ї ѕ ѓ ї ѕ ї ѕ ї ѕ

ѵ ј lsj ʕlzʰ cʃlsj ⊙ʕlsc∫əc∫ ʕʲ dʒ 31.12.2013 ɡ. tʃts tslsujlsdz⊙ fnjsts?dzsfnjs fn⊙ lzəj dz∫ujdz∫ fnʃtɛʷdʒs tʃtɛj н⊓tsнdz⊙s⊙ ɡtsнc∫dz⊙ dz⊙ 36 994 ⊓c∫dz dzə. tsls 36 153 ⊓c∫dz dzə. ʟ⊙ 2012 ɡ., ə tɛj ʟzdzs⊙s dz⊙ dzsətstʃtɛc∫нtsвc∫lsc∫ dzj lsj ʕlzʰ c∫ ⊙ʕlsc∫əc∫ tʃtɛj ʟ tʃj tɛc∫tsн⊙ ʕ⊙stts dʒ⊙ʰ c∫dz∫, tʃtɛtsc∫ʟətsнfnjəj dzs tsвtstɛlzнə⊙dzj, fnj tstɛʲ ɤ j dz∫ʷ c∫ lstɛ⊙dzfnʃtstɛlsdz∫ fnɛj нfnjə⊙

ф ʕlsc∫əc∫lsj ə tʃtɛtsujfndz⊙c∫ʟɡtɛ⊙ɤ н⊙dzj fn⊙ə tɛ⊙ʟdzj tɛ dz⊙ 3 446 ⊓c∫dz dzə. tʃtɛc∫ 3 127 ⊓c∫dz dzə. ʟ⊙2012 ɡ.

ʂʲ dʒ 31.12.2013 ɡ. lsj ʕlzʰ cʃlsj ⊙ʕlsc∫əc∫ dz⊙нtɛlzɤj fnjətslsts fn⊙ dz⊙dʒ⊙dzj dz∫ dz⊙ 10 644 ⊓c∫dz dzə. tsls 14 936 ⊓c∫dz dzə. ʟ⊙2012 ɡ., нʲ dzɤ⊙ʰ ts fnj tʃtɛj нc∫dʒdzs dz⊙ dz⊙dʒ⊙dzj dz∫j dz⊙ lʲ tɛɡtsəfnʃc∫lsj c∫ нtɛlzɡc∫ əʟj dʒ⊙dz∫ʷ dz⊙ 9 796 ⊓c∫dz dzə. tsls 13 526 ⊓c∫dz dzə., dz⊙dʒ⊙sj tɛc∫⊙dzdz∫lsj ʟ⊙ʃ⊙ɡnɡ∫ c∫ tʃ⊙tɛc∫ujdz∫lsj fnɛj нfnjə⊙

ʃ вʰ cʃlsj dzj lsj ʕlzʰ c∫ tʃ⊙ɡnɡ∫əc∫ (ʟ⊙нʲ dzɤj dz∫ʷ) fn⊙ lzəj dz∫ujdz∫ ʕʲ dʒ 31.12.2013 ɡ. dz⊙ 8 341 ⊓c∫dz dzə. tsls 8 285 ⊓c∫dz dzə. ʟ⊙2012 ɡ., нts ʕ⊙stts lsj ʕlzʰ cʃlsj tʃ⊙ɡnɡ∫əc∫ (ʟ⊙нʲ dzɤj dz∫ʷ) fn⊙ lzəj dz∫ujdz∫ fnʃtɛʷdʒs tʃtɛj н⊓tsнdz⊙s⊙ ɡtsнc∫dz⊙ dz⊙ 21 587 ⊓c∫dz dzə. tsls 19 673 ⊓c∫dz dzə.

ʀ ʟujc∫fnɡdz∫lsj tʃ tsʕ⊙ʟ⊙sj dz∫ ʟ⊙ tsujdz⊙ dz⊙ tsвʰ tslsts ʷc∫dz⊙dzfnjəts fnj fnjstsʷdz∫j dz⊙нtɛlzɤj fnjətslsts ʟ⊙ 2013 ɡ. dz⊙ вʕ⊙s⊙ dz⊙ tslsujlsj dz∫lsj tɛj ʟzdzs⊙sc∫ c∫ ⊙dz⊙dz∫ʟ dz⊙ c∫dz⊙ʷ tstɛdʒ⊙ujc∫ʷls⊙ ʟ⊙ ɡtsнc∫dz⊙s⊙ fn⊙ ʕ⊙ʕlsts fnɡdzj нə⊙

***Показателят обща ликвидност***, c∫ʟujc∫fnɡdz ʕ⊙stts *съотношение между краткотрайни активи /краткосрочни пасиви* ʟ⊙2013 ɡ. j 0,49 fnʃtɛʷdʒs 0,76 ʟ⊙2012 ɡ. c∫ tʃ tsʕ⊙ʟə⊙ ujj нtɛlzɤj fnjətslsts dzj tɛ⊙ʟtʃ tsdz⊙ɡ⊙ fnj tsвtstɛtslsj dz ʕ⊙ʃ c∫lsdz нʕ⊙ tsвfnɡdzɤə⊙ lsj ʕlzʰ c∫lsj fnɡ∫ ʟ⊙нʲ dzɤj dz∫ʷ.

***Показателят покритие на дълготрайните активи*** fnj fnj fnjsвfnjəj dz ʕ⊙ʃ c∫lsdz c∫ʟujc∫fnɡdz ʕ⊙stts *съотношение между собствен капитал/дълготрайни активи* j (-0,09) ʟ⊙ 2013 ɡ. c∫ 0,25 ʟ⊙2012 ɡ., ʕtsj lsts tsʟdz⊙ujə⊙ ujj нtɛlzɤj fnjətslsts dzj tɛ⊙ʟtʃ tsdz⊙ɡ⊙ fnj fnj fnjtsвtsнj dz fnjsвfnjəj dz ʕ⊙ʃ c∫lsdzʟ⊙c∫dzəj fnjəc∫tɛ⊙dzj ə dzsəc∫ нʲ dz⊙tslstɛ⊙? dz∫ ⊙ʕlsc∫əc∫.

***Показателят за финансова автономност***, c∫ʟujc∫fnɡdz ʕ⊙stts *съотношение между собствен капитал/пасиви* dz⊙dʒ⊙dzʷə⊙нts (-0,05) ʟ⊙2013 ɡ. tʃtɛc∫ 0,16 ʟ⊙2012 ɡ. c∫ tʃ tsʕ⊙ʟə⊙ dz∫tʃ fn⊙s⊙ dz⊙ fnjsвfnjəj dz ʕ⊙ʃ c∫lsdz c∫ əʲ ʟdʒsɤ dzsfnjsc∫ dz⊙ нtɛlzɤj fnjətslsts ʟ⊙ tʃ tsʕtɛc∫ə⊙dzj dz⊙ dz⊙tɛ⊙fnjə⊙ʰ c∫lsj fnɡ∫ ʷc∫dz⊙dzfnjəc∫ ʟ⊙нʲ dzɤj dz∫ʷ ʟ⊙tʃj tɛc∫tsн⊙

***Показателят за рентабилност на приходите от продажби***, c∫ʟujc∫fnɡdz ʕ⊙stts *съотношение между нетна печалба/нетни приходи от продажби* j fnj tslstɛc∫ujc∫j dz∫ fnjsts?dzsfnjsc∫ ʟ⊙tʃj tɛc∫tsн⊙(-35,8%) ʟ⊙2013 ɡ. c∫ (-1,6%) ʟ⊙2012 ɡ.

***Рентабилността на активите***, c∫ʟujc∫fnɡdz dz⊙ ʕ⊙stts *съотношение между нетна печалба/общи активи* j (-19,5%) ʟ⊙2013 ɡ. c∫ (-0,7%) ʟ⊙2012 ɡ.

***Събираемостта на вземанията***, c∫ʟujc∫fnɡdz dz⊙ dz⊙ вʕ⊙ʟ⊙ *нетни приходи от продажби* c∫ *вземания от клиенти и доставчици за текуща и предходна година* fnj tʃ tsнtsвtɛʷə⊙tslsdz∫fnjʕts dz∫əts dz⊙ fnj вc∫tɛ⊙j dʒsfnjs ʟ⊙fnjʕlststɛ⊙ (66,3%) ʟ⊙2012 ɡ. нts fnɛj нdzs dz∫əts (69,6%) ʟ⊙2013 ɡ.

**Периодът на събираемост**, c∫ʟujc∫fnɡdzə нdz∫, ʕ⊙stts *съотношение на краткосрочни вземания/нетни приходи от продажби* j dʒdzsɡts нʲ dz ɡ - 204 нdz∫ ʟ⊙2013 ɡ. fnʃtɛʷdʒs 282 нdz∫ ʟ⊙2012 ɡ. c∫ tʃ tsʕ⊙ʟə⊙fnj tɛc∫tsʟdz∫ tʃ tɛtsвdzj dʒ∫ dz⊙нtɛlzɤj fnjətslsts fnj fnj fnj вc∫tɛ⊙dzj dz⊙əʟj dʒ⊙dz∫ʷ lʲ⊙ fnɡ∫.

І lʲ⊙вdz∫ujc∫lʲ⊙ tʃ ts-нtsdz fn⊙ tʃ tsfnjujdz∫ fnjsts?dzsfnjsc∫lsj dz⊙ ⊙dz⊙dz∫ʟc∫tɛ⊙dz∫lsj tʃ tsʕ⊙ʟ⊙sj dz∫ ʟ⊙ 2012 c∫ 2013 ɡ.

| Показател | Изчисление | 2013 г. | 2012 г. | Забележка |
|---|---|---|---|---|
| [illegible] | [illegible] / [illegible] | **0,49** | **0,76** | [illegible] |
| [illegible] | [illegible] / [illegible] | **-0,09** | **0,25** | [illegible] |
| [illegible] | [illegible] / [illegible] | **-19,70** | **6,33** | [illegible] |
| [illegible] / [illegible] | [illegible] / [illegible] | **-0,32** | **-0,01** | [illegible] |
| [illegible] / [illegible] | [illegible] / [illegible] | **-0,20** | **-0,01** | [illegible] |
| [illegible] / [illegible] | [illegible] / [illegible] | **69,6%** | **66,3%** | [illegible] |
| [illegible] / [illegible] | [illegible] / [illegible] | **204 дни** | **282 дни** | [illegible] |

**Заключения и изводи**

**<u>4.5.1.</u> От извършената оценка на информацията за отчетените резултати и анализ на основата на общата балансова структура към 31.12.2013 г. е видно, че дружеството продължава да бъде в изключително лошо финансово състояние.**

**Източниците за финансиране на дейността на дружеството показват липса на собствен капитал за обслужване на дълга и висока степен на задлъжнялост. Дружеството е в състояние на декапитализация и неплатежоспособност за обслужване на задълженията си.**

**Коефициентите, които отразяват начина на финансиране на текущата дейност се влошават спрямо предходната година и са много под минималните изискуеми нива. Независимо от подобрението за периода по отношение на събираемостта на вземанията и достигането на средните нива за сектора, тя е по скоро ниска, а периодът на събираемост е дълъг. Същевременно, показателите за рентабилност на приходите от продажби и на активите са с отрицателни стойности и са влошени спрямо предходната година.**

*<u>Събираемост</u>*

[illegible]

1) [illegible] = **((1,2*A-(B-C)) / (1,2*A+C)**, [illegible]:

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

*(B) Вземания от клиенти и доставчици за 2012 г. /шифър 03210 от счетоводния баланс/*

*(C) Вземания от клиенти и доставчици за 2011 г. /шифър 03210 от счетоводния баланс/*

[illegible] 17.

[illegible] 2014 г., [illegible] 2012 г. [illegible] 42 [illegible]

| [illegible] | [illegible] |
|---|---|

| | |
|---|---|
| ∫ ďďď

[illegible] 25/31.07.2012 г. [illegible].

[illegible] 2009 - 2015 г. [illegible]

## ВС Добрич

| В и К услуги | Групи потребители | | Индикативни цени на В и К услуги, лв./куб.м. (вкл. ДДС) | | | Количества, м3 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Клиентски групи | | 2013 | 2014 | 2015 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Питейна вода | Битови и приравн. към тях общ., търг. и др., и Промишлени и др. стопански | | **2,01** | **2,01** | **2,01** | 7 069 258 | 7 069 258 | 7 069 258 |
| | Изменение | | | 0,0% | 0,0% | | 0,0% | 0,0% |
| Канализация и пречистване на отпадъчни води | Битови и приравнените към тях общ., търговски и др. | | **0,13** | **0,13** | **0,13** | 3 207 520 | 3 207 520 | 3 207 520 |
| | Изменение | | | 0,0% | 0,0% | | 0,0% | 0,0% |
| | Промишлени и други стопански потребители: | 1-ви степен замърсяване | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 902 607 | 902 607 | 902 607 |
| | | 2-ри степен замърсяване | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 26 268 | 26 268 | 26 268 |
| | | 3-ти степен замърсяване | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 154 966 | 154 366 | 154 366 |
| Третиране на отпадъчни води | Битови и приравнените към тях общ., търговски и др. | | **0,23** | **0,23** | **0,23** | 801 948 | 801 948 | 801 948 |
| | Изменение | | | 0,0% | 0,0% | | 0,0% | 0,0% |
| | Промишлени и други стопански потребители: | 1-ви степен замърсяване | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 601 033 | 601 033 | 601 033 |
| | | 2-ри степен замърсяване | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 30 789 | 30 789 | 30 789 |
| | | 3-ти степен замърсяване | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 170 126 | 170 126 | 170 126 |
| **Индикативна цена на В и К услугите за бита (лв./к.м, без ДДС)** | | | ***2,37*** | ***2,37*** | ***2,37*** | | | |

[illegible] 25/31.07.2012 г. [illegible].

## ВС Албена

| В и К услуги | Групи потребители | | Индикативни цени на В и К услуги, лв./куб.м. (вкл. ДДС) | | | Количества, м3 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Клиентски групи | | 2013 | 2014 | 2015 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Питейна вода | Битови и приравнени към тях общ., търг. и др., и Промишлени и др. стопански | | **0,73** | **0,73** | **0,73** | 744 865 | 744 865 | 744 865 |
| | Изменение | | | 0,0% | 0,0% | | 0,0% | 0,0% |
| Канализация и пречистване на отпадъчни води | Битови и приравнените към тях общ., търговски и др. | | 0,13 | 0,13 | 0,13 | | | |
| | Изменение | | | 0,0% | 0,0% | | | |
| | Промишлени и други стопански потребители: | 1-ви степен замърсяване | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 610 313 | 610 313 | 610 313 |
| | | 2-ри степен замърсяване | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 213 834 | 213 834 | 213 834 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 3-

ръст на цените | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 79 329 | 79 329 | 79 329 |
| Водоснабдяване и канализация | **Битови и приравнените към тях общ., търговски и др.** | | 0,26 | 0,26 | 0,26 | | | |
| | **Изменение** | | | 0,0% | 0,0% | | | |
| | **Промишлени и други стопански потребители:** | 1-ви ръст на цените | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 688 313 | 688 313 | 688 313 |
| | | 2-ри ръст на цените | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 213 834 | 213 834 | 213 834 |
| | | 3-ти ръст на цените | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 78 044 | 78 044 | 78 044 |
| **Индикативна цена на В и К услугите за к.к. Албена(лв./к.м, без ДДС)** | | | ***1,24*** | ***1,24*** | ***1,24*** | | | |

Водоснабдяването и канализацията на територията на Община Добрич се осъществяват съгласно Наредбата за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г. на ОС Добрич, изменена и допълнена с Решение № 25/31.07.2012 г.:

- Водоснабдяването на стопанските потребители, свързани към водоснабдителна мрежа, се извършва срещу цена, определена съгласно Наредбата за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г.: **0,15 лв./м3**; за предоставяне на водоснабдителна услуга **0,13 лв./м3**.
- Отведяването на стопанските потребители, свързани към канализационна мрежа, се извършва срещу цена, определена съгласно Наредбата за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г.: **0,22 лв./м3**; за предоставяне на водоснабдителна услуга **0,26 лв./м3.**

Водоснабдяването и канализацията на територията на Община Добрич, **по-висока** от определените по Наредбата за регулиране на цените на водоснабдяване и канализационни услуги, се извършва при условия и по ред, определени с Наредба № 14 от 3 юли 2004 г. за водоснабдяване и канализация на населените места, приета с Решение № 1 от 5 януари 2005 г. на Министъра на регионалното развитие и строителството, изменена и допълнена с Решение № 1 от 5 януари 2005 г. на Министъра на регионалното развитие и строителството, и Наредба за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г. на ОС Добрич.

Водоснабдяването и канализацията на територията на Община Добрич се осъществяват от „В и К“ ЕООД, гр. Добрич, на основание Договор за стопанско управление, сключен между Общинска администрация Добрич и „В и К“ ЕООД, гр. Добрич, с предмет: „Стопанско управление на водоснабдителна и канализационна мрежа, собственост на Община Добрич“, сключен на 01.07.2011 г., с срок до 31.12.2016 г., с Допълнителни споразумения, с които е удължен срокът на Договора до 31.12.2021 г., при условия, определени в Наредбата за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г. на ОС Добрич, изменена и допълнена с Решение № 25/31.07.2012 г. на ОС Добрич, при условия, определени в Наредбата за условията и реда за ползване на водоснабдителната и канализационната мрежа на Община Добрич, приета с Решение № 25/31.07.2012 г. на ОС Добрич.

**Заключения и изводи**

***4.6.1.*** ***„В и К“ ЕООД, гр. Добрич прогнозира запазване на ценовите нива на В и К услуги и количествата за доставяне на вода на потребителите, за отвеждане и пречистване на отпадъчните води до края на регулаторния период.***

***4.6.2.*** ***„В и К“ ЕООД, гр. Добрич прогнозира за ВС Албена за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчните води потребление само за групата на промишлените и други стопански потребители по степени на замърсяване с прилагане на съответните цени.***

***4.6.3.*** ***Годишни корекции на цените на В и К услуги по време на регулаторния период се извършват в съответствие с изискванията на Наредба за регулиране на цените на В и К услуги (НРЦВКУ), и Указания за образуване на цени на В и К услуги чрез метода „горна граница на цени“, приети от ДКЕВР с решение по т.5 от Протокол №17 от 31.01.2011 г.***

**V. Констатации и заключения**

**5.1. Във връзка изложеното в раздел I – раздел IV от мотивите на настоящото решение указва на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. Добрич в срок от 3 (три) месеца от датата на уведомяването за настоящото решение да представи информация и обосновка за следното:**

**А) ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ**

**1. Да се посочат предприетите действия за издаване на разрешителни за водоползване за водоизточниците, които към момента нямат валидни такива.**

**2. Да се посочат предприетите действия за учредяването на СОЗ за водоизточниците, за които към момента няма учредени СОЗ.**

**3. Да се посочат причините за отчетения голям брой проби неотговарящи на изискванията по микробиологични показатели за 2012 г., районите, в които са отчетени тези отклонения, и планираните мерки за подобрение.**

**4. Да се посочат предприетите действия за отстраняване на констатираните отклонения за показател „нитрати“, включително изготвена програма съвместно с представители на местните общини, Министерство на околната среда и водите, Басейнова дирекция, МЗ и други заинтересовани страни за ограничаване на използването на синтетични торове при селскостопанска дейност в трите санитарно-охранителни пояси на съответните водоизточници**

**5. Да се коригират данните за Подадена нефактурирана вода (технологични нужди Q3A) в размер не по-голям от 4% от вода на вход ВС, и да се представи коригиран воден баланс за периода 2009-2015 г.**

**6. Да се представи детайлен план за изпълнените до момента и прогнозирани дейности и резултати по проект *Подкрепа за намаляване неотчетената вода в България – пилотен проект Добрич*.**

**7. Да се представи разяснение относно данните за ВС „Албена“, представени в Справка № 4 за параметри: „Брой на населението, ползващо канализационни услуги“ (66 бр.) и „Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги“ (319 бр.).**

**8. Да се изясни дали направените прогнози относно параметри „Брой инсталирани водомери при водоизточниците“ и „Брой на населените места с измерване на водата на входа“ за прогнозния период 2014-2015 г., са обезпечени със средства.**

**9. Да се представи информация за обема утайки образувани при пречистването на отпадъчните води за периода 2009-2015 г., за експлоатираните от дружеството ПСОВ, както и информация относно начина им на обработка и съхранение.**

**10. Да се представи информация относно реализирани мерки за изготвяне на стратегия за оползотворяване на утайките в съответствие с нормативните изисквания, съгласувана и одобрена от съответните общини и МОСВ.**

**11. Да се представи обосновка за прогнозираното увеличение на разхода на електрическа енергия за услугата „Доставяне на питейна вода“ за прогнозния период спрямо отчетните данни.**

**12. Да се представи актуална информация дали и кога дружеството е излязло на свободния пазар и какви условия е договорило за доставяне на електрическа енергия средно напрежение, като при сключен договор същият следва да се приложи, както и информация планира ли излизане на свободния пазар за закупуване на ел. енергия ниско напрежение**

**Б) ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ**

**13. Във връзка с констатираните високи нива на търговски загуби, да се представи детайлен план с конкретни мерки съгласно т. 36.1 от Указанията, включително: планиране на мерки за подобряване качеството и контрола при отчитане на водомерите на потребителите; планиране на мерки за контрол на вътрешните процеси при пренос на данните за отчети от инкасатори към система**

**за фактуриране; програма за проучване и откриване на нерегламентирано потребление и др.**

**14. Да се обосноват прогнозите за брой водомери, преминали последваща проверка“ за периода 2014-2015 г., посочени в Справка №4, и предвидените финансови средства за изпълнението на тази програма.**

**15. Да се обосноват разликите в информацията за размера на инвестициите за периода 2009 - 2012 г., представени във внесения за одобряване бизнес план спрямо ежегодните годишни отчети, в общ размер на 943 хил.лв.**

**16. Да се обосноват нуждите от инвестиции в енергомеханично оборудване спрямо инвестиции във В и К мрежи.**

***За периода на бизнес плана 2009 - 2015 г., В и К операторът отчита и планира да изразходва 1 253 хил.лв. за енергомеханично оборудване, или 55,89% от общия обем инвестиции, докато за основен ремонт и реконструкции на съоръжения по водопроводната мрежа се предвиждат 120 хил.лв. (5,35%), а за нови обекти са отчетени едва 28 хил. лв. (1,25%) и не се предвиждат инвестиции.***

**17. Да се обясни значителното нарастване на разходи за заплати и осигуровки през 2013 г. спрямо 2012 г.**

**18. Да се обяснят и обосноват докладваните многократно по-високи разходи за текущ и авариен ремонт през периода 2011-2012 г. спрямо разходите през останалите години.**

**19. Да се представи информация за разпределението на дълготрайни активи за нерегулирана дейност.**

**20. Да се представи детайлен план с конкретни мерки за подобряване нивата на събираемост.**

***В и К“ ЕООД, гр. Добрич отчита и прогнозира нива на събираемост под минималните стойности за сектора, което е една от основните причини за влошаване на финансовото състояние на компанията и инвестиционната ѝ дейност.***

**5.2. Във връзка с констатирани разлики в данни от различни справки на бизнес плана:**

**1. За меродавни се приемат данните за В и К активите, посочени в Справка № 4 „*Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество*“.**

**2. За меродавни се приемат данните за фактурирани количества, посочени в Справка № 4 „*Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество*“.**

**3. За меродавни се приемат данните за разход на електрическа енергия, представени в Справки № 9.1 „*Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на питейна вода*“, Справка № 9.2 „*Разход на електрическа енергия за услугата отвеждане на отпадъчни води*“ и Справка № 9.3 „*Разход на електрическа енергия за услугата пречистване на отпадъчни води*“**

**4. За меродавни се приемат разходите за амортизации за регулираните услуги, определени в съответствие с амортизационните квоти от амортизационния план за регулаторни цели в Справка № 12.1 „*Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи*“ и Справка № 12.2 „*Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи*“.**

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 11, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**
**Р Е Ш И:**

**Одобрява бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. Добрич за периода 2014 г. – 2015 г., внесен с вх. № В-17-15-8/05.03.2014 г.**

**Решението може да бъде обжалвано в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**СВЕТЛА ТОДОРОВА**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**НИКОЛАЙ ГЕОРГИЕВ**