

ПРОТОКОЛ

№ 231

София, 11.11.2015 година

Днес, 11.11.2015 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти от ДКЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Ирена Близнашка, Милен Трифонов, Румяна Цветкова,
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Деница Лефтерова,
Екатерина Попова, Петя Георгиева

2. Доклад и проект за решение относно внесено със заявление вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. и допълнен със заявления вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г. и вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г. преработен бизнес план на „В и К - Белово“ ЕООД – гр. Белово за периода 2011 – 2015 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Ани Гюрова, инж. Силвия Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на **Правилата за търговия с електрическа енергия**.

Съгласно чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, Правилата) по предложение на енергийните предприятия. По силата на чл. 91, ал.

4 от ЗЕ Комисията при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентирани в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия изменя или отменя и приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Във връзка с горното сформирана със Заповед № 3-Е-164 от 06.08.2015 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ на данните, съдържащи се в подадените от енергийните дружества предложения и допълнителните писма към тях. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-287 от 16.10.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 210 от 19.10.2015 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, КЕВР на 22.10.2015 г. е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (проект на Правила). В законоустановения 14-дневен срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: от Министерство на енергетиката с вх. № Е-03-17-66 от 09.11.2015 г., от „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-123 от 04.11.2015 г., от „Електроенергиен системен оператор“ с вх. № Е-13-41-80 от 05.11.2015 г., от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с вх. № Е-13-210-6 от 04.11.2015 г., от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД с вх. № Е-13-12-14 от 04.11.2015 г., от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вх. № Е-14-24-15 от 05.11.2015 г., от „ЧЕЗ България“ ЕАД с вх. № Е-13-31-11 от 29.10.2015 г., от „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-11 от 03.11.2015 г., от „Енерго-Про България“ ЕАД с вх. № Е-13-16-18 от 03.11.2015 г., от „Енерго-Про Варна“ ЕООД с вх. № Е-13-16-19 от 06.11.2015 г., от „Топлофикация София“ с вх. № Е-14-01-56 от 06.11.2015 г., от „Ей И Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД с вх. № Е-13-13-13 от 05.11.2015 г., от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-7 от 05.11.2015 г., от сдружение „Асоциация свободен енергиен пазар“ с вх. № Е-04-00-127 от 05.11.2015 г., от Българска соларна асоциация с вх. № Е-04-21-3 от 05.11.2015 г., от Българска федерация на Индустриалните Енергийни Консуматори с вх. № Е-04-05-11 от 05.11.2015 г., от Българска ветроенергийна асоциация с вх. № Е-04-29-10 от 05.11.2015 г., от „Енерджи МТ“ ЕАД с вх. № Е-13-135-4 от 05.11.2015 г., от „БАД Гранитоид“ АД с вх. № Е-13-10-3 от 03.11.2015 г., от „Калиакра Уинд Пауър“ АД с вх. № Е-13-40-2 от 03.11.2015 г., от „Ар Си Пауър Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-202-7 от 06.11.2015 г., от Сдружение „Хидроенергия“ с вх. № Е-04-00-122 от 03.11.2015 г., от „Комитет по Енергетика и Природни ресурси“ към Американската Търговска камара в България с вх. № Е-04-00-124 от 03.11.2015 г., от Асоциация на търговците на електроенергия в България с вх. № Е-04-19-18 от 05.11.2015 г., от НСЦ „Център за енергийни решения, национален съюз на независимите енергопроизводители „ЕКОЕНЕРГИЯ“, „Българска соларна асоциация“ и Асоциация „Ре-Енерджи“ с вх. № Е-04-00-128 от 05.11.2015 г., от Съюз на производителите на екологична енергия- BG с вх. № Е-04-25-9 от 05.11.2015 г., от „Енергиен пазар“ ООД с вх. № Е-04-00-125 от 04.11.2015 г.

Постъпилите писмени становища и предложения от заинтересованите страни са обсъдени и анализирани, като предлаганите изменения и допълнения проекта на Правила могат да бъдат обобщени в следните основни насоки:

Проектът на Правила предвижда условията за участие на организиран борсов пазар на електрическа енергия, както и правата и задълженията на оператора на борсовия пазар и на търговските участници на този пазар.

С въвеждането на ефективно работещ организиран борсов пазар на електрическа енергия се предоставя допълнителна възможност за търговските участници да търгуват въз основа на пазарни принципи, с цел повишаване на прозрачността и конкуренцията на пазара на електрическа енергия в Република България, който в момента се намира в процес на либерализация.

Разгледани са предложенията за регламентиране на норми в ПТЕЕ във връзка с предстоящо стартиране на пазар ден напред на територията на зона България, като промените са с цел:

- уеднаквяване на терминологията използвана в Правилата с възприетата на европейския енергиен пазар;
- регламентиране на съдържанието на Правилата за работа на организиран борсов пазар във връзка с динамиката на дейността и обвързаността на пазара с процесите, процедурите и решенията на европейските обединения и коректното функциониране на пазара;
- отчитайки напредналите либерализационни процеси на територията на Европейския съюз и изискванията на третия енергиен пакет, на борсовия оператор е вменено да е част от обединенията на Европейските борси (PCR) и Междурегионалното обединение на пазара (MRC);
- предвидено е гъвкаво управление на риска, с оглед динамиката на пазара, предстоящото обединение на българската пазарна зона към европейската и присъединяването на чужди участници на българския пазар;
- с оглед по-пълното удовлетворяване на интересите на пазарните участници за търсене и предлагане на електрическа енергия им е дадена възможността същите да могат да правят повече от едно предложение за покупка и за продажба за всеки интервал на доставка;
- дадена е възможност на борсовия оператор да анулира предложения при съмнения за опити за нарушение на принципите на пазара и пазарни злоупотреби;
- направените изменения имат за цел да избегнат противоречие с механизмите, които ще бъдат въведени на борсовия пазар с оглед действащата търговска платформа в рамките на европейския пазар.

Друга част от направените изменения и допълнения на ПТЕЕ е с оглед съобразяване на влезлите в сила изменения и допълнения на ЗЕ и Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). В тази връзка проекта на Правилата съдържа основно разпоредби, касаещи участието на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на свободния пазар. Предложената нова редакция напълно отговаря на последните изменения за ЗЕ и ЗЕВИ, които дават възможност на производителите от ВИ да продават по свободно договорени цени, количествата електрическа енергия над нетното си специфично производство. В редакцията на чл. 56 е предвидено производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специална балансираща група да могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени, след смяната на балансиращата си група с комбинирана или стандартна, като тези избрали да прехвърлят отговорността за балансиране на координатор на стандартна балансираща група, ежегодно от 01 януари на новата календарна година, до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда чл. 31 ал. 2 от ЗЕВИ, служебно се пререгистрират в специалната балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдители. Отчетен е и факта, че непрекъснатата смяна на групи ще затрудни независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи и функционирането, както на балансиращия, така и на свободния пазар като цяло. В тази връзка е предвидено производителите от възобновяеми източници, които са преки членове на специална група, както и тези - членове на комбинирана група да не следва да променят принадлежността си към друга балансираща група за да продават електрическа енергия по реда на чл. 31, ал. 12 от ЗЕВИ.

С оглед недопускане на нарушение на вече сключени договори на свободния пазар предвид сроковете, визирани в процедурите за смяна на принадлежност към балансираща група за производителите от възобновяеми източници е предвидена преходна разпоредба, въз основа на която същите са валидни от 01.01.2016 г.

Проектът на Правила ясно определя търговските участници, които имат задължение да поемат разходите, произтичащи от наложени по ЗЕ задължения към обществото с цел

постигане на справедливо разпределение на тези разходи по прозрачен начин между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. В тази връзка разпоредбата на чл. 26 прецизира субектите на задълженията за заплащане на цена за задължение към обществото, както и базата върху която се дължи тази цена.

С въвеждането на новият Раздел IIIa - Стандартизирани товари профили се запълва нормативната празнина относно участието на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени на клиенти с прилагане на стандартизиран товаров профил (СТП). Раздела регламентира изготвянето и прилагането на СТП, като заедно с измененията в чл. 94 внасят значителна яснота по прилагането на СТП. В същото време е предвидено, че тези клиенти задължително сключват комбиниран договор с търговците, т.е. заплащат с една фактура както консумираната активна електрическа енергия, така и мрежовите услуги. Отчитайки възникналите проблеми към настоящия момент във връзка с прилагането на СТП, принудили „ЧЕЗ Разпределение“ АД да преустанови временно регистрацията на такива обекти, в чл. 94, ал. 4 е предвиден механизъм за разпределяне на измерените стойности от ролиращото отчитане, почасово съгласно приложимия стандартизиран товаров профил. По този начин търговците могат да използват едни и същи количества при фактуриране на консумираната активна електрическа енергия и мрежовите услуги, въпреки че периода на сетълмент не съвпада с графика на отчитане на средствата за търговско измерване. Следва да се има предвид, че моделът за прилагане на СТП е разработен за целите на пазари на електрическа енергия, на които отчитането на средствата за търговско измерване се извършва веднъж годишно. Прилагане на СТП при условията на ежемесечно отчитане има своите особености, които са съобразени от гледна точка на счетоводните и данъчни изисквания, свързани с документирането на сделките и заплащането на акциз и цена за задължения към обществото.

Предвидено е собствениците на измервателни системи да предоставят агрегирани почасови данни на координаторите на балансиращи групи, тъй като противното противоречи на самата същност и техническа логика на СТП. Прогнозите, които координаторите трябва да изготвят за клиенти с обекти със СТП, ще са по-точни ако се прави групова прогноза, а не индивидуална по измервателни точки.

Текстовете на проекта на Правила касаещи търговските участници, които могат да формират балансиращи групи не са изменени, тъй като основните относими разпоредби на ЗЕ не са изменени – чл. 39, ал. 1 и ал. 5 и чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ. В тази връзка следва да се има и предвид, че организацията на пазара и администрирането на сключваните сделки е свързано с формиране на балансиращи групи, в които са включени всички търговски участници.

В проекта на Правила са регламентирани и редица мерки, чрез които се търси дисциплиниращ ефект върху пазарните участници. С напредването на процеса по пълната либерализация на пазара на електрическа енергия и лавинообразно увеличаващия се дял на свободния пазар следва да се гарантира финансовата стабилност и обезпеченост на сключваните сделки с цел недопускане на задлъжнялост в сектора. В тази връзка е създадена възможност оператора на пазара да отстранява търговски участници в по-кратки срокове и гъвкавост при актуализация на гаранционното обезпечение в случай, че прогнозното задължение съгласно предварителен физически сетълмент в рамките на месеца надвиши предоставеното такова. Предвидена е и възможност след смяната на един доставчик с друг, старият доставчик да поиска временно преустановяване на преноса на електрическа енергия поради неплатени задължения от страна на клиента. В същото време с оглед защита на интересите на крайните клиенти отговорността за вреди при неоснователно прекъсване по искане на доставчик/координатор е на доставчика/координатора, като в допълнение в чл. 102 е уредено, че доставчикът следва да уведоми предварително клиента в срок не по-късно от 5 работни дни относно временното прекъсване на преноса на електрическа енергия.

В проекта на Правила не са отразени постъпилите предложения от енергийните предприятия и заинтересованите лица, които противоречат на ЗЕ, не са целесъобразни и обосновани и чието приемане би довело до нарушаване на принципа за осигуряване на баланс на интересите между участниците на електроенергийния пазар или до техническа невъзможност за тяхното реално изпълнение на този етап на развитие на пазара.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Той припомни проведената процедура по приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия. П.Младеновски обобщи постъпилите становища в Комисията след общественото обсъждане, които са разгледани и анализирани от работната група.

Предложенията за изменение на Правилата са свързани с условията за участие на организирания борсов пазар на електрическа енергия, както и правата и задълженията на оператора на борсовия пазар и на търговските участници на този пазар. Разгледани са предложенията за регламентиране на норми в ПТЕЕ във връзка с предстоящото стартиране на пазар ден напред на територията на зона България. Друга част от направените изменения и допълнения на ПТЕЕ е с оглед съобразяване на влезлите в сила изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ. Във връзка с това Комисията е приела решение № У-1 от 30.03.2015 г. - Указания по прилагането на чл. 162 от Закона за енергетиката. Това решение е транспонирано в настоящите Правила като е регламентирано производителите от високоефективно комбинирано производство да са участници в стандартна балансираща група и да продават своята електрическа енергия по график.

Относно производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници да продават своята енергия по свободно договорени цени, нещата са по-различни, тъй като те не пускат паралелни графици, а продават по свободно договорени цени след достигане на размера на нетното специфично производство.

П.Младеновски обясни, че в първоначалния проект е било предвидено те да продават електрическа енергия по свободно договорени цени, само след смяна на балансиращата група. Разглеждайки различните предложения след общественото обсъждане, е станало ясно, че тези, които са членове на специалната балансираща група на „НЕК“ ЕАД, са възразили срещу това условие, тъй като голяма част от тях имат неуредени финансови взаимоотношения с „НЕК“ ЕАД. По този начин те са били лишени от възможността да продават на свободния пазар, тъй като преди смяната на балансираща група те трябва да са изчистили задълженията си към „НЕК“ ЕАД, които към момента са предмет на съдебни спорове. По този повод са приети възраженията и е дадена възможност на производителите, които са преки членове на балансиращите групи, да имат възможността да продават по свободно договорени цени след изтичане на нетното специфично производство без смяна на балансираща група.

На производителите, които не са преки членове на балансиращите си групи, е вменено, че следва да сменят принадлежността си от специалната към комбинираната група, където да станат преки членове, или на стандартна балансираща група, за да могат да продават по свободно договорени цени.

В Преходните и Заключителни разпоредби е предвидена разпоредба, според която тези разпоредби влизат в сила от 01.01.2016 г. Това е направено с цел недопускане на разваляне на вече установени договорни отношения между производители от ВЕИ, които са надвишили нетното производство, имат сключени договори за продажба. Ако тези разпоредби влязат в сила в средата на месеца, тези производители няма да имат възможност да сменят балансиращата си група и ще бъдат нарушени търговски взаимоотношения, сключени преди датата на влизане в сила на Правилата.

Проектът на Правила ясно определя търговските участници, които имат задължения да поемат разходите, произтичащи от наложени по ЗЕ задължения към обществото с цел

постигане на справедливо разпределение на тези разходи по прозрачен начин между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. В тази връзка разпоредбата на чл. 26 прецизира субектите на задълженията за заплащане на цена за задължения към обществото, както и базата, върху която се дължи тази цена. Младеновски обясни, че това е във връзка с проблем, който е възникнал по-рано, как да заплащат електроразпределителните дружества цената задължения към обществото - по регистриран график или по измерени стойности.

П. Младеновски коментира въвеждането на нов Раздел IIIa. Разделът регламентира изготвянето и прилагането на СТП, като заедно с измененията в чл. 94 внасят значителна яснота по прилагането на СТП. В същото време е предвидено, че тези клиенти задължително сключват комбиниран договор със своите доставчици. Разпоредбата на чл. 94, ал. 4 не е императивна, дадена е възможност и търговците (с оглед на конкуренцията помежду им) да прилагат и друг метод, който могат да регламентират в договора – плащане на равни месечни вноски, изравняване на определен период от време и т.н.

П. Младеновски обърна внимание на предвидените мерки, чрез които се търси дисциплиниращ ефект върху пазарните участници. Предвидена е и възможност след смяната на един доставчик с друг, старият доставчик да поиска временно преустановяване на преноса на електрическа енергия, поради неплатени задължения от страна на клиента. В първоначалния вариант на Правила е била предвидена такава възможност и на координаторите, срещу което са възразили доста от дружествата, тъй като координаторът като търговски участник не е включен в разпоредбата на чл.123 от ЗЕ. В сегашния вариант на Правила това е изчистено.

П. Младеновски заключи, че в проекта на Правила не са отразени постъпилите предложения от енергийните предприятия и заинтересованите лица, които противоречат на ЗЕ, не са целесъобразни и обосновани и чието приемане би довело до нарушаване на принципа за осигуряване на баланс на интересите между участниците на електроенергийния пазар или до техническа невъзможност за тяхното реално изпълнение на този етап на развитие на пазара. Той даде пример с предложението на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД да се премине в търговия в Централно европейско време, около което всички са се обединили, но на което „ЕСО“ ЕАД са възразили, че към момента нямат техническа възможност за това.

П. Младеновски отбеляза, че до постигане на съгласие за начина на прилагане на СТП са били организирани две срещи с експерти от електроразпределителните дружества и „ЕСО“ ЕАД.

С оглед на гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката, П.Младеновски предлага на Комисията да вземе решение за приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, които по силата на чл. 15, ал. 3 да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

С. Тодорова направи коментар по процедурата в Комисията. Окончателните материалите са изпратени предния ден след приключване на работното време – 17:15 ч. Това е изключително важен документ и е необходимо време, за да бъде разгледан по-задълбочено. Тя попита провеждането на заседанието днес наложително ли е.

Основните бележки на С. Тодорова по Правилата са в частта „смяна на доставчик“. Процедурата за смяна на доставчик е неясна, където се касае за битови потребители. Процедурата е останала такава, каквато е била в началото на приемането на тези Правила, и тя не е съобразена с битовите потребители. Тодорова не твърди, че това ще бъде критично в следващите няколко месеца, но Комисията е длъжна да създаде условия, при които битовите потребители да могат лесно, бързо и с малко усилия да сменят доставчика си. В този аспект има насоки за прилагането на Директивата за вътрешния пазар, в които е

казано какви са минималните изисквания по отношение на правилата за смяна на доставчика. Тодорова счита, че този въпрос трябва да се обсъди и да се вземе решение как да се процедира в бъдеще. Да се покаже ясно, че такива Правила за битовите потребители ще има, тъй като този раздел не е предназначен за тях. В Закона не са предвидени специални Правила за битови потребители, но това може да стане като приложение към тези Правила, така че да могат да бъдат лесно извадени и популяризирани.

С. Тодорова направи няколко технически забележки:

В § 12., чл. 20, ал.2 - в „*търговец на електрическа енергия, от една страна, и краен клиент, за който се прилага стандартизиран товаров профил.*“ и ал.3 „*Договорите по ал. 1 могат да се сключват между търговец на електрическа енергия, от една страна, и краен клиент...*“ - да отпаднат думите „*от една страна*“.

В чл. 31 - останало е „*задължение към обществото*“ вместо „*задължения*“

В чл. 64 - да се замени „*технологичните загуби*“ с „*технологичните разходи*“.

В чл. 71, ал.1 - „*от тези правила*“ да отпадне.

В чл. 98, ал.3 - „*Независимият преносен има право*“, да се добави думата „*оператор*“.

В чл. 104б, ал.1 – „*Стандартизираните товаров профили, които се прилагат за обектите по чл. 86, ал. 2, се разработват от операторите на електроразпределителни мрежи, след което се представят в КЕВР.*“ Да отпадне „*след което се представят в КЕВР*“, тъй като го има в същия член, ал.4.

В чл. 185 - „*ЦР - най-високата утвърдена от ДКЕВР сумарна цена на енергия и разполагаемост на производител, присъединен към електропреносната мрежа, с който общественият доставчик има договор за изкупуване на разполагаемост и енергия, лв./MWh*“ се заменя с изрази „*ЦР - средната цена за енергиен недостиг от предходен календарен месец, лв./MWh*“ Същото го има и в чл.187, но там не е променено. Става въпрос за първоначалната гаранция, която се изчислява за различните балансиращи групи.

В чл. 188, ал. 2, където се говори за актуализация на размера на гаранционното обезпечение, има т.4. - *други случаи*. Тодорова счита, че след като се регламентират случаите, в които може да се променя гаранционното обезпечение, „*други случаи*“ дава възможност за субективно решаване.

В Допълнителните разпоредби, "Клирингова цена", записано е: „*Изчислената от алгоритъма на търговската платформа на борсовия оператор клирингова цена е цената на всички сделки, сключени на борсовия пазар за определена пазарна зона, определен ден на доставка и определен интервал на доставка - час.*“ Тодорова предложи да отпадне „*алгоритъма на търговската платформа*“ и да остане „*Изчислената от борсовия оператор...*“, тъй като алгоритъмът не изчислява. Той е последователност от действия, въз основа на които се правят изчисления. В края на параграфа преди „*час*“ да се добави думата „*един*“.

С. Тодорова цитира в "Мрежови услуги"- „*достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи и други услуги*“. Тодорова попита в кои са другите услуги, които са мрежови, освен достъп и пренос на електрическа енергия. Ако има други услуги, трябва да се напишат.

С. Тодорова направи коментар по дефиницията на стандартизиран товаров профил. Тодорова счита, че тази дефиниция се покрива с главата за стандартизирани профили, Раздел IIIа „Стандартизирани товаров профили“. В единия случай се говори за календарна година, в другия за период. Когато се говори за дефиниция, трябва да бъде по-стриктно.

С. Тодорова коментира: „*поредица от коефициенти, която отразява почасовото разпределение на активната електрическа енергия за тип обект за даден период от време. Сборът от коефициентите за периода е равен на единица. При изготвянето на*

стандартизиран товаров профил се вземат предвид типа на **обекта**, външната температура, характеристиката на деня от календарната година (работен, почивен, празничен) и сезона (летен, зимен, преходен)“.

Думата *разпределение* да се замени с думата **потребление**. Думата **обект** да се замени с **клиент**. Да бъде записано: „*пореждане от коефициенти, която отразява относителното почасово потребление на активна електрическа енергия за тип клиент за даден период от време.*“

В „При изготвянето на стандартизиран товаров профил се вземат предвид типа на обекта, външната температура, характеристиката на деня от календарната година (работен, почивен, празничен) и сезона (летен, зимен, преходен)“, да се задраска **При изготвянето на стандартизиран товаров профил се вземат предвид** и да стане: „**Стандартизираният товаров профил отчита типа на обекта, характеристиката на деня от периода**“. Тодорова счита, че външната температура трябва да отпадне, тъй като тя попада в сезона. *характеристиката на деня от календарната година* да стане **от периода**, тъй като в раздела, в който се говори за СТП, е период.

В 13. „Ценовото обединение на регионите“ (Price coupling of region - PCR) - проект, инициатива на седемте най-големи борсови оператора в Европа... Една от двете думи *проект* или *инициатива* да отпадне.

П. Младеновски даде обяснения относно клиринговата цена и алгоритъма. Той каза, че първоначалният вариант е бил, че цената е изчислена от борсовия оператор. Тъй като работната група е счела, че ще се появят въпроси „как е изчислена“, „защо по този начин“ и „кой осъществява контрол“, е добавена думата „алгоритъм“, тъй като той търпи непрестанни промени.

С. Тодорова предложи нова редакция на коментирания текст: „*Изчислената по алгоритъма...*“

П. Младеновски отговори относно коментара за актуализация на размера на гаранционното обезпечение - *други случаи*. Това е предложено от „ЕСО“ ЕАД, тъй като на този етап и те не могат да предвидят всички случаи, при които може да се наложи актуализация. Младеновски е съгласен с изказването на Тодорова, че това води до субективизъм.

С. Тодорова предложи да се добави: „*в други обосновани от оператора случаи*“. Нещо, което да конкретизира, че те трябва да дадат обяснение защо го правят.

Р. Осман предложи, когато се прави предложение, да се изчита целия абзац, тъй като понякога една дума променя целия смисъл на абзаца.

П. Младеновски каза, че чл. 188, ал. 2 се изменя по следния начин:

„(2) *Независимият преносен оператор има право да извърши актуализация на размера на гаранционното обезпечение и при:*

.....

4. други обосновани от оператора случаи.“

П. Младеновски каза, че не са правени промени по дефиницията за мрежови услуги. Тази дефиниция е останала от предходните правила.

И. Н. Иванов каза, че остават само четирите – достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи.

П. Младеновски коментира *други услуги*, които може да фактурира мрежовият оператор. Например в договорите за комбинирани услуги се включва, че клиентът заплаща освен активната електрическата енергия, и мрежови услуги. Това са пренос,

достъп до двете мрежи (разпределителна и преносна) и разходи за балансиране по разпределителната мрежа.

Р. Цветкова допълни, че други мрежови услуги означава допълнителните и спомагателни услуги, които не важат за тези на разпределителната мрежа. Важат фактурирани услуги, мрежови по договор на преносната мрежа и на тези участници, които участват в регулирането на системата. Би трябвало да се провери къде се употребява в Правилата мрежови услуги. Ако те се употребяват само за крайните клиенти на разпределителното, означава, че няма други услуги и ще отпаднат. Ако става въпрос за плащане на мрежови услуги, когато става въпрос за допълнителни услуги (студен резерв и т.н.), които са по договори и това го има в Правилата, ще остане.

С. Тодорова каза, че ако дефиницията за мрежови услуги е от гледна точка на потребителя, на участника на пазара, тогава допълнителните услуги нямат отношение, защото те са част от услугите на операторите. Ако става дума за производители, за оператори на мрежи, тогава – да, но тук контекстът е друг и спомагателните услуги не са тук.

И. Н. Иванов предложи текстът за мрежови услуги да забърши без „и други услуги“. Ако в хода на използване на Правилата възникне обосновано искане от оператора на мрежови услуги, Комисията ще обсъди това и при следваща промяна може да се допълни. В момента няма яснота, освен тези, които са дефинирани.

Р. Цветкова счита, че е правилно да отпаднат, тъй като другите са уредени с договор, плащанията са с договори.

П. Младеновски даде обяснение относно дефиницията за „*стандартизиран товаров профил*“ и „*тип обект*“. Той счита, че е по-правилна формулировката „*отразява почасовото разпределение*“, вместо „*относителното почасово потребление*“. Идеята е, че СТП е един за дадено персонално потребление. При „*тип обект*“ е различен профилът и един клиент може да има пет обекта, които да са с различен профил.

С. Тодорова каза, че клиентът се идентифицира с номера на измервателното средство, обектът - също.

П. Младеновски отговори, че освен битови клиенти, има и небитови със СТП.

С. Тодорова счита, че е по-разбираемо да бъде **клиент**, вместо *обект*. Първото изречение не трябва да е описателно, защото това е определение, и трябва да бъде: „**СТИ отчита...**“

П. Младеновски отговори, че счита и **външната температура** за съществен фактор при изготвянето на СТП, тъй като би следвало това да се съобрази с климатичните особености. Младеновски даде пример с ЧЕЗ, които изготвят един СТП, който е за всички техни клиенти (с битово и небитово потребление). Този профил няма как да отразява коректно почасовите коефициенти, ако не е използван температурния коефициент.

С. Тодорова счита, че в *сезонния фактор* влиза и *температурата*.

П. Младеновски отговори, че идеята е заради разликите в климатичните особености на определена лицензионна територия.

С. Тодорова попита „*календарна година*“ ще остане ли.

П. Младеновски отговори, че може да се смени с „**период**“.

И. Н. Иванов направи изказване относно коментара за краткия срок. Той изтъкна, че по тези Правила реално се работи от началото на м. септември – създаване на работната група, изпращане на писма до всички и евентуално бъдещи участници в електроенергийната борса и всички заинтересовани институции. Тези 152 страници от предложения са изисквали не по-малко от 20 дни за подготовка на доклада, който е представен. Затова същият е бил представен на 19 октомври. Процедурата не е позволявала да бъде съкратен който и да е от другите срокове. Работната група е работила много и до късно вечер. Отговорът на въпроса – защо не се е отложило разглеждането на

Правилата, е, че има срокове, които са обвързани с началото на електроенергийната борса като функциониращ инструмент.

И. Н. Иванов благодари на работната група, че е положила тези огромни усилия, за да не се допусне от страна на други институции да бъде обявено, че КЕВР не е представила Правилата в предвидения срок – 11.11.2015 г.

И. Н. Иванов каза, че в рамките на последните два дни Комисията се е запознала с доклада, където са отразени поне 70% от текстовете, които сега влизат окончателно, и разликите, които са съществували. Преди два дни е бил изпратен вариантът на Правилата с промените, а вчера е изпратен докладът. Трябва да се отчете, че работната група е дала всичко от себе си, за което Иванов им благодари.

С. Тодорова каза, че забележката ѝ не е била към работната група. Тя отчита, че работата е изключително трудна и отговорна. По тази причина счита, че не трябва да се приемат на „конвейер“, както се случва с някои по-маловажни въпроси, по които Комисията взема решения. От тази гледна точка тя не счита, че 11, или 12, или 13 ноември са фатални за работата на борсата. Комисията трябва да вземе решение, в което поне да няма технически грешки. В рамките на две заседания днес предстои да се разглеждат и други преписки, освен тези Правила. Това, че нещо е изпратено преди два дни, не означава, че човек може да се подготви по всички теми. Преди известно време Тодорова е помолила, когато се обсъждат и приемат сериозни неща, тези заседания да не бъдат претоварени с други въпроси. Тодорова даде пример със заседанието, което предстои на 12 ноември, когато ще се приемат Наредби. Те са изпратени в срок, преди два дни, но реално не е имало време да се запознаят с тях.

С. Тодорова отново попита как стои въпросът със смяната на доставчик, което е бил основният ѝ въпрос.

П. Младеновски каза, че С. Тодорова е права, че не са правени промени относно смяната на доставчика. Предложенията за ускорена смяна на доставчика са били от страна на търговците. Част от електроразпределителните дружества са предоставяли аргументи в полза на запазване на сегашната процедура. С. Тодорова е права, че Директивата гарантира, че смяната на доставчика трябва да се извършва в период до три седмици, което в момента отнема почти около месец. Предложенията са били свързани основно с това, дали трябва да се изисква нотариално заверено пълномощно. Не е имало смислени предложения, които работната група да приеме.

П. Младеновски каза, че тъй като битовите абонати или клиентите със СТП така или иначе ще бъдат членове на балансиращите си групи, и това е записано в Правилата, смяната на координатора за тях означава и смяна на доставчик. Когато не се сменя координатора, което няма как да е приложимо за битовите абонати, смяната на доставчик става от днес за утре. Там процедурата е много ускорена. При битовите абонати важат реда и условията за смяна на координатор.

С. Тодорова каза, от този раздел за битовия потребител не става ясно какво трябва да направи, за да си смени доставчика. Има отделни разпоредби, които казват, че битовият потребител подава заявление еди-къде си. Обикновено това е новият доставчик, не е мрежовият оператор. След това потребителят няма грижа за нищо. Новият доставчик трябва да осъществи контакт с всички останали лица, за да даде на потребителя готовия договор и той да влезе в сила. Това трябва да бъде написано ясно и точно. Останалото – че сменя балансираща група, че се сменя доставчика за услуга от обществен интерес, е неразбираема информация. Не може да се пишат такива неща, когато става дума за един обикновен човек, независимо от неговото образование, който има правото да си смени доставчика. Тази терминология не може да се използва, затова трябва да има отделни Правила и това е задължение на Комисията. Никой от останалите участници не е заинтересован от тази процедура и затова няма да даде никакви предложения. Комисията

не трябва да се основава на това, че не са дадени предложения.

С. Тодорова, отбелязва, че тъй като не е предвидено в законодателството да има смяна на доставчика, което нормално го има в други държави, тук може това да се направи като приложение в тези Правила. Да бъде извадено като отделен документ, в който да се съдържа цялата процедура. Тук никъде не се коментира обменът на данни. Трябва да има стандартизиран формат за обмен на данни между всички участници, които са в сметката на битовия потребител. Това е ключовото за изпълнение на смяната на доставчик в тези срокове. Трябва да има диалог, защото индустрията трябва да си направи формата за стандартизиран обмен на данни.

П. Младеновски отговори, че има разпоредба в Правилата, която казва, че при първото излизане на пазара всички тези неща се извършват служебно. Дадена е възможност на търговеца да направи всички тези неща, ако има нотариално заверено пълномощно от страна на клиента. Относно обмена на данни, това е наистина много важен въпрос, който работната група е коментирала с представители на ЕРП-та и „ЕСО“ ЕАД. Стигнали са до извода, че ще се запише една такава обща разпоредба в Правилата. Те ще започнат срещи помежду си, тъй като те ще са основните, които ще работят с тези протоколи. Необходимо им е време по протокола, който „ЕСО“ ЕАД ще избере, за да могат всички електроразпределителни дружества да пренастроят системите си и да работят с тези протоколи. Към момента ЕРП-та нямат техническа възможност и след приключване на тези срещи ще са необходими поне 6 месеца за изчистване на всичко това. По тези причини работната група е оставила това като обща разпоредба без конкретика.

И. Н. Иванов попита дали такава конкретика ще има при следваща промяна на Правилата на базата на постигнатото съгласие на „ЕСО“ ЕАД с трите ЕРП-та

П. Младеновски отговори, че според него би следвало с някаква инструкция да има общи разпоредби в Правилата и с допълнителна инструкция на „ЕСО“ ЕАД да се уреди този въпрос, в резултат на постигната договореност между „ЕСО“ ЕАД и ЕРП-та, които основно ще боравят с тези данни.

С. Тодорова каза, че е нормално тази платформа за обмен на данни да се разработва от дружествата, Комисията няма отношение към нея. Тодорова е поставила това като проблем, който трябва да се инициира от Комисията и да започне да се решава, защото отнема време. Тодорова счита, че това е критичното за изпълнение на процедурата в срокове. Що се отнася до възможността чрез търговец да стане смяната на доставчика, Тодорова каза, че това се намира в един член на друг раздел.

П. Младеновски потвърди, че е така и добави, че работната група е мислила дали да се премахне текстът за нотариално заверено пълномощно. Решили са, че процедурата наистина се опростява така, но се създават предпоставки за злоупотреби.

С. Тодорова каза, че при отваряне на пазара става въпрос за милиони потребители. Освен това потребителят пише декларация, в която иска да му бъде сменен доставчикът. Другото подлежи на наказателна отговорност. Потребителят няма да знае как да бъде формулирано това пълномощно, с което му се създават допълнителни затруднения.

И. Н. Иванов попита работната група възможно ли е в преходните разпоредби да се отбележи, че излизането на битовите потребители на свободния пазар, смяната на доставчика, ще бъде обект на отделна инструкция.

П. Младеновски счита, че това може да се направи.

Е. Маринова каза, че не в преходните разпоредби, а в раздела Ред за смяна на доставчика може да се сложи допълнителен член, 103а, който да даде основание процедурата за смяна на доставчик за битови потребители да бъде отделна като документ и приет отделно от Комисията.

П. Младеновски каза, че в чл. 88, ал.2 е *„Обменът на данни за енергия между всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен протокол за*

комуникация.“ Той не знае удачно ли е в преходните и заключителни разпоредби да се сложи срок за изпълнение на този член.

И. Н. Иванов каза, че разработването на протокола не е дейност на Комисията, но на дружествата може да им бъде заложен определен срок... На първата инициирана среща дружествата са казали, че са им необходими шест месеца.

П. Младеновски каза, че са им необходими 6 месеца за настройване на системите им за работа. Но имайки предвид, че „ЕСО“ ЕАД ще променя MMS (в момента на сайта им тече обществена поръчка със срок на изпълнение 15 месеца), Младеновски не вижда „ЕСО“ ЕАД кога ще има техническа възможност. Към момента те не могат да променят нищо по MMS.

И. Н. Иванов каза, че няма смисъл да се залага срок, който няма да бъде изпълнен.

И. Н. Иванов даде думата на Е. Маринова да прочете текста на чл.103а, за да бъде подложен на гласуване.

С. Тодорова предложи текст: *„Комисията приема процедура за смяна на доставчик на клиенти на ниско напрежение.“* Тодорова счита, че тези два раздела, за смяна на координатор и за стандартизираните профили, са доста несистематизирани. В раздела за стандартизираните профили има член, който се отнася за смяна на доставчика. С. Тодорова смята, че при следваща промяна на Правилата (вероятно след 6 месеца), тогава да бъде направено систематично в самия текст. В момента не е особено важно къде ще бъде написан този член.

А. Йорданов попита какво всъщност се прави – ще се променя процедурата по същество за смяна на доставчик за битови потребители или ще се разяснява. Ако се сменя по същество, то тогава е съществена промяна в Правилата. Ако се възнамерява в бъдеще да я разяснят – това е друга тема.

Е. Маринова каза, че се предлага да се включи нов чл.103а със следния текст:

„Комисията приема Правила за реда и условията за смяна на доставчика за клиенти, присъединени на ниско напрежение.“ Това по своя смисъл означава, че Комисията създава основание, въз основа на което впоследствие в отделен документ да се опише за тези клиенти как точно се осъществява тази процедура.

Р. Осман каза, че е очевидно, че в работната група има разногласие. Той счита, че е недопустимо да се приеме важен документ под общ коментар. Такъв документ се приема член по член, глава по глава. Ако няма спорове по дадена глава, гласува се, без да е необходимо да се изчитат членовете. Гласува се така, както е изписано в доклада, който е раздаден предварително. Когато се прави общ коментар, когато се приема нормативен документ, губи се смисълът от тези събирания (първо, второ и т.н.) Прескача се от един член в друг. От работната група само двама говорят за определен член и пишат определен член, който е много важен.

Р. Осман апелира оттук нататък, когато се приемат такива документи, когато председателят установи, че по даден член няма коментари, да се премине към разглеждането на следващия. Това да се прилага за всички членове, а не да се прави общ коментар. Осман попита колко души включва работната група.

И. Н. Иванов каза, че са десет човека.

Р. Осман счита, че не е редно двама души да говорят от името на всички. Има някои неща, които трябва да се поправят, но когато смисълът на определен текст от член се променя по същество, това е сериозна работа.

И. Н. Иванов каза, че при приемане на нормативни документи в бъдеще ще се процедира по този начин.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия. Конкретните забележки, които са били направени и по тях не е имало възражения, трябва да бъдат отчетени в документа.

Р. Осман каза, че нещо, което се изменя извън доклада, се гласува отделно. Гласува

се предложението за изменение.

И. Н. Иванов посочи:

§12, ал.2 и ал.3 – отпадат думите *от една страна*.

§20, ал.4 – задължение да бъде заменено със *задължения*.

§48 - думата *загуби* да се замени с *разходи*.

§54, в чл. 71, ал.1 – отпадат думите *от тези правила*, които са в края на текста.

§68, в чл. 98, ал.3 – второ изречение, *независим преносен* се допълва с думата *оператор*.

§75, в чл. 104б, ал.1 – отпадат думите в края на текста *след което се представят в КЕВР*.

§90, в чл. 188, ал.2, т.4 – добива вида *други обосновани от оператора случаи*.

В чл.178 – да се промени определението за ЦР като „средната цена за енергиен недостиг от предходен календарен месец, лв./MWh“, както е направено в § 89, чл. 185, ал.1

За Клиринговата цена е прието да остане думата *по алгоритъма на търговската платформа*. В края на текста преди думата *час* да се добави *един*

За Стандартизиран товаров профил. В §1, т.6 от допълнителната разпоредба, в текста това е §94, т.6, от дефиницията за "Мрежови услуги" отпадат думите *и други услуги*.

т.12 - "Стандартизиран товаров профил" – окончателен текст: *почасово разпределение на активната електрическа енергия*. Второто изречение става: *Стандартизираният товаров профил отчита типа на обекта, външните температури, характеристиката на деня от периода (работен, почивен, празничен) и сезона (летен, зимен, преходен)*.

т.13 - отпада думата *проект*.

И. Н. Иванов даде думата на работната група да прочете текста на новия чл.103а.

П. Младеновски прочете: *Комисията приема правила за реда и условията за смяна на доставчика за клиенти, за които се полага стандартизиран товаров профил*.

А. Йорданов каза, че без срок тази разпоредба няма смисъл.

И. Н. Иванов се съгласи с това изказване и попита реален ли ще бъде един тримесечен срок, който ще съвпадне със срока, който се дава на борсата преди масовото излизане.

И. Н. Иванов обясни, че за подзаконовите актове се дава 6-месечен срок и в този случай може да се даде 6-месечен срок.

П. Младеновски каза, че има предложение от работната група тези *правила* да се нарекат *инструкции*. Той счита срока от 6 месеца за добър, тъй като към момента битовите потребители нямат икономически стимул да сменят доставчика си.

А. Йорданов попита кой ред за смяна на доставчика ще се прилага, когато е стандартизиран товаров профил, до приемането на тази инструкция.

П. Младеновски отговори, че редът е описан в Правилата.

А. Йорданов попита ще се промени ли по същество редът за смяна на доставчика с тази инструкция или само ще се детайлизира процедурата.

П. Младеновски отговори, че по-скоро ще се детайлизира, не би следвало да се променя. Ако е могло към момента да се детайлизира и облекчи, това е щяло да бъде направено в Правилата, без да се налага допълнителна инструкция.

А. Йорданов каза, че има логика да е в отделна инструкция, защото битовият потребител едва ли би се интересувал от всички регламенти от Правилата. Той ще гледа

само разпоредбите, които касаят неговата процедура.

И. Н. Иванов каза, че действително се касае за процедура за детайлизиране на стъпките за смяна на доставчик, които трябва да извършат потребителите на СТП. Ако се касае за смяна на модел, това трябва да залегне в самите Правила.

И. Н. Иванов каза, че след като в текста бъдат отразени гласуваните от Комисията корекции и финалният материал подписан от членовете на Комисията, по силата на чл.15, ал.3 Правилата трябва да бъдат обнародвани в Държавен вестник,.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия както следва:

Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия (ДВ, бр. 66 от 2013 г.)

§ 1. В чл. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1, т. 4 се изменя по следния начин:

„4. сделките на борсовия пазар на електрическа енергия;“.

2. Ал. 1, т. 13 се изменя по следния начин:

„13. пазара за предоставяне на междусистемна преносна способност;“.

3. В ал. 2 изразът „разпределителните предприятия“ се заменя с изрази „разпределителното предприятие“.

§ 2. В чл. 5, ал. 2 думите „пазарна равновесна“ се заменят с думата „клирингова“.

§ 3. В чл. 6 се създава нова ал. 9:

„(9) Независимият преносен оператор във връзка с изпълнение на задълженията си за сключване на сделки за покупка и/или продажба на регулираща енергия с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти, с цел покриване на небалансите в националната пазарна зона, разработва вътрешна инструкция за определяне на разходите, които не участват във формиране на цените на балансиращата енергия. Вътрешната инструкция се представя в КЕВР, както и нейните последващи изменения.“.

§ 4. В чл. 11, т. 14 изразът „и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

§ 5. В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 изразът „преносното предприятие“ се заменя с изрази „независимия преносен оператор“.

2. В ал. 2, т. 4 изразът „не доставят електрическа енергия на крайни клиенти на територията на Р България и сделки за“ се заличава.

§ 6. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, т. 1 се създава нова буква „д“:

„д) доставчик от последна инстанция.“.

2. В ал. 3, т. 3 се създава нова буква „в“:

„в) доставчик от последна инстанция“.

§ 7. В чл. 19, ал. 4 изразът „и по комбиниран начин“ се заличава.

§ 8. В чл. 20 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, изр. 1 се изменя така: „Предмет на договорите по чл. 11, т. 10 са продажбата на електрическа енергия и плащането на всички използвани от крайния клиент услуги: "достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа", "пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа" и "отговорност за балансиране".“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Договорите по ал. 1 се сключват между:

1. доставчици от последна инстанция и крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия или са останали без доставчик - при общи условия;

2. търговец на електрическа енергия и краен клиент, за който се прилага стандартизиран товаров профил.“.

3. Създава се нова ал. 3:

„(3) Договорите по ал. 1 могат да се сключват между търговец на електрическа енергия и краен клиент, за който не се прилага стандартизиран товаров профил.“.

4. Създава се нова ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 1 се сключват след сключване на рамков договор по чл. 11, т. 13.“.

§ 9. В чл. 21 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 изразът „условията за участие“ се заменя с изрече „правата и задълженията във връзка с участие“.

2. В ал. 2 изразът „чл. 11, т. 11“ се заменя с изрече „ал. 1“.

§ 10. В чл. 22, ал. 2 изразът „чл. 11, т. 12“ се заменя с изрече „ал. 1“.

§ 11. В чл. 23 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 изразът „сключили „договор за комбинирани услуги“ с доставчици от последна инстанция или с търговец на електрическа енергия“ се заличава.

2. В ал. 2 изразът „сключили договор с краен клиент съгласно чл. 11, т. 10“ се заличава.

3. Създава се нова ал. 3:

„(3) Доставчикът от последна инстанция/търговецът уведомява оператора на разпределителната мрежа в срок от три работни дни за сключването/прекратяването на договор по чл. 11, т. 10.“.

§ 12. В чл. 24 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 изразът „и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

2. В ал. 2 изразът „и високоефективно комбинирано производство“ се заличава.

3. Ал. 3 се изменя така: „(3) Договорът по ал. 1 се сключва между координатор на комбинирана балансираща група, за обекти на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, присъединени към електроразпределителната електрическа мрежа и обществения доставчик.“.

§ 13. Чл. 26 се изменя по следния начин:

„Чл. 26. (1) Предмет на договора по чл. 11, т. 16 е заплащането на обществения доставчик от всички търговци и производители, които сключват сделки по свободно договорени цени с крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Р България, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, цена за „задължения към обществото“, утвърдена от КЕВР, в левове за

MWh.

(2) Търговците и производителите заплащат цена за „задължения към обществото“ на обществения доставчик върху консумираната електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, на които доставят електрическа енергия.

(3) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи заплащат цена за „задължения към обществото“ върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92.“.

§ 14. В чл. 30, ал. 3 думата „ЕЕС“ се заменя с изрази „електроенергийната система“, а след изрази „една балансираща група“ се поставя запетая и се добавя изразът „от едно юридическо лице“.

§ 15. В чл. 31 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 изразът „търговци и производители“ се заменя с изрази „търговски участници“, а след думите „Р България“ се добавя изразът „включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи,“.

2. Създава се нова ал. 4:

„(4) Независимият преносен оператор изпраща на обществения доставчик до 10-то число на месеца, следващ месеца, за който се дължи цена за „задължения към обществото“, справка за консумацията на търговските участници по ал. 3.“.

§ 16. Чл. 32 се изменя така:

„Чл. 32 (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

(2) Операторът на борсовия пазар приема правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия и ги публикува на интернет страницата си.

(3) КЕВР може да дава задължителни указания за изменение и допълнение на правилата по ал. 2.“.

§ 17. Създава се нов чл. 32а:

„Чл. 32а. Операторът на борсовия пазар на електрическа енергия е член на Ценовото обединение на регионите (Price Coupling of Regions).“.

§ 18. В чл. 33 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Сделките, реализирани от търговските участници на борсовия пазар на електрическа енергия, се известяват от борсовия оператор като номинации за обмен между съответните търговски участници и групата на оператора на борсовия пазар, като сделките са задължителни за съответните търговски участници.“.

2. В ал. 3 изразът „в срок до 14 ч.“ се заличава, а след думите „Д-1“ се добавя изразът „в срок, съгласно инструкция на независимия преносен оператор.“.

3. Създава се нова ал. 4:

„(4) При възникване на извънредни ситуации, водещи до невъзможност борсовият оператор да извести в срок сделките, сключени на борсовия пазар, борсовият оператор уведомява независимия преносен оператор за закъснението в съответствие с правилата, възприети от Междурегионалното обединение на пазара (Multi-regional Coupling) и Ценовото обединение на регионите (Price Coupling of Regions).“.

§ 19. В чл. 35 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думата „доставка“ се заменя с думата „търговия“.
2. Ал. 6 се заличава.

§ 20. Създава се нов чл. 35а:

„Чл. 35а. (1) Финансовият риск за сключените сделки на борсовия пазар се управлява от оператора на борсовия пазар.

(2) Борсовият оператор разработва механизъм за управление на финансовия риск.

(3) За целите на управление на финансовия риск участниците на борсовия пазар предоставят гаранционно обезпечение съгласно изискванията на оператора на борсовия пазар.“.

§ 21. В чл. 36, ал. 1 съюзът „и“ се заменя със съюза „и/или“.

§ 22. В чл. 37, ал. 3 последният съюз „и“ се заменя със съюза „и/или“.

§ 23. В чл. 38, ал. 2, т. 3 изразът „за участие на борсовия пазар на електрическа енергия“ се заличава.

§ 24. В чл. 40 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 съществуващата между изрази „на договора за участие“ и изрази „на правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия“ запетая се заменя със съюза „и“, а изразът „и инструкцията за участие на борсовия пазар“ се заличава.

2. В ал. 4 изразът „не по-рано от три месеца след датата на отстраняване“ се заменя с изрази „в съответствие със сроковете, посочени в правилата за работа на организиран борсов пазар“.

§ 25. В наименованието на раздел IV на глава четвърта думите „и валидиране“ се заличават.

§ 26. В чл. 42 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1, т. 1 се изменя така:

„1. Участник може да изпраща предложения за покупка и/или предложения за продажба за всеки интервал на доставка, за дадена пазарна зона.“.

2. В ал. 1, т. 2 изразът „инструкцията за участие на борсовия пазар“ се заменя с изрази „правилата за работа на организиран борсов пазар“, а думата „публикувана“ се заменя с думата „публикувани“.

3. В ал. 2 изразът „търгуване съгласно инструкция“ се заменя с изрази „търговия, съгласно правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия“, а думата „публикувана“ се заменя с думата „публикувани“.

4. В ал. 3 думата „инструкция“ се заменя с изрази „правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия“, а думата „публикувана“ се заменя с думата „публикувани“.

5. В ал. 5 думите „на оператора на борсовия пазар“ се заличават.

6. В ал. 6 изречение 2 се заличава. В изречение 3 думата „валидираното“ се заличава, а думата „предходно“ се заменя с думата „предходното“.

7. Създава се нова ал. 8:

„(8) Операторът на борсовия пазар има право да промени или анулира предложение за покупка или предложение за продажба на търговски участник само в случаите описани в правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.“.

§ 27. В чл. 43 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 преди думата „формата“ се добавят думите „Изискванията към“, а след думите „борсовия пазар“ се добавят думите „в правилата за работа на организиран борсов пазар“.

2. В ал. 2, изречение 1 думите „и диапазона“ се заличават, а изразът „предложението на участника“ се заменя с израза „предложенията на участниците“. Изречение 2 се заличава.

3. В ал. 3 изразът „в левове - за мегаватчас“ се заменя с израза „в левове или евро за MWh“, а изразът „посочена в параметрите на съответния търг, съгласно инструкцията за участие на борсовия пазар“ се заменя с израза „съгласно правилата за работа на организиран борсов пазар“.

§ 28. Чл. 44 се отменя.

§ 29. Чл. 45 се изменя така:

„Чл. 45. (1) След приключване на тържната сесия на борсовия пазар на електрическа енергия в деня на търговия (Д-1) се извършва изчисляване на клиринговата цена и търгуваните количества електрическа енергия за всеки интервал на доставка (един час) за ден на доставка (Д), в съответствие с правилата за работа на организиран борсов пазар.

(2) При пресмятането на цените и количествата по ал. 1 се вземат предвид само приети от борсовия оператор предложения.

(3) Операторът на борсовия пазар публикува клирингова цена в националната пазарна зона, в съответствие с правилата за работа на организиран борсов пазар.“.

§ 30. В чл. 47, ал. 2 думата „равновесна“ се заменя с думата „клирингова“, а думата „определена“ се заменя с думата „публикувана“.

§ 31. Чл. 50 се отменя.

§ 32. Раздел VII и раздел VIII от глава четвърта се отменят.

§ 33. В чл. 53 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се отменя.

2. В ал. 4 след думата „публикува“ се добавят думите „на интернет страницата си“, а изразът „чрез търговската платформа“ се заличава.

3. Ал. 3 и ал. 4 стават съответно ал. 2 и ал. 3.

§ 34. В чл. 54, т. 1 думите „равновесната цена“ се заменят с израза „клиринговата цена в съответствие с правилата за работа на организиран борсов пазар“.

§ 35. Чл. 55 се отменя.

§ 36. Чл. 56 се изменя така:

„Чл. 56. (1) Формирането на балансиращи групи има за цел:

1. въвеждане на нова организация при администриране на сделките с електрическа енергия, реалното им изпълнение и сетълмент;

2. подобряване планирането на състава на генериращите мощности и определянето на балансиращите източници за поддържане на баланса на електроенергийната система;

3. разделяне на задълженията по физическата доставка на електрическа енергия от финансовите взаимоотношения при отклонение на реалното производство/консумация от предварителните прогнози, регистрирани графици и диспечерски инструкции от независимия преносен оператор;

4. агрегиране на небалансите на търговските участници и смекчаване на икономическите последици от цените на балансиращата енергия;

5. съсредоточаване на отговорностите по обмен на информация с независимия преносен оператор при малък брой участници на пазара.

(2) Групите са:

1. стандартни балансиращи групи;
2. специални балансиращи групи, които се регистрират от независимия преносен оператор и към които се прилагат еднакви принципи за балансиране;
3. комбинирани балансиращи групи;
4. виртуална търговска балансираща група на обществения доставчик.
5. група на оператора на борсовия пазар.

(3) Стандартна балансираща група е група от търговски участници с координатор, регистриран от независимия преносен оператор, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране.

(4) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и доставчиците от последна инстанция.

(5) В случаите, когато производители на електрическа енергия от възобновяеми източници не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група, те са в балансиращите групи с координатори обществения доставчик или крайните снабдители в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия.

(6) Независимият преносен оператор е координатор на следните специални балансиращи групи:

1. група за компенсиране на технологичните разходи в електропреносната мрежа;
2. група за компенсиране на непланираните обмени.

(7) Общественият доставчик е координатор на следните специални балансиращи групи:

1. група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните участници:

1.1. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са присъединени към електропреносната мрежа, в т.ч. производители, присъединени едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група;

1.2. групите по ал. 9, т. 2 с координатор крайните снабдители;

2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД;

3. група на производителите, с които общественият доставчик има сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост;

4. виртуална търговска балансираща група, създадена от обществения доставчик, към/от която се изпращат графици за обмен, включително информативни графици, която има за цел да акумулира всички покупки и продажби на обществения доставчик, осъществявани съгласно нормативната уредба.

(8) Групите по ал. 7, т. 2 и 3 могат да се обединят с общ финансов сетълмент.

(9) Крайните снабдители са координатори на следните специални балансиращи групи:

1. група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, които крайният снабдител снабдява с електрическа енергия;

2. група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, чиято енергия крайният снабдител изкупува, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група;

(10) Доставчиците от последна инстанция са координатори на специални балансиращи групи с членове крайни клиенти, които снабдяват с електрическа енергия.

(11) Операторът на електроразпределителна мрежа е координатор на специална баланси-

раща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа. Операторът на електроразпределителната мрежа има право да прехвърли отговорността за балансиране на крайния снабдител за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа като част от групата по ал. 9, т. 1. Операторът на електроразпределителната мрежа има право да преразпределя на клиентите, присъединени към електроразпределителната мрежа, разходите за небаланси до размер, определен с решение на КЕВР.

(12) Разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия е координатор на специална балансираща група, включваща членове, ползватели на разпределителната мрежа на железопътния транспорт.

(13) В случаите, когато има обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент, координаторите са задължени да известяват отделни агрегирани графици за всяка група, което да позволява на независимия преносен оператор да извършва отделен сетълмент и определяне на реализираните небаланси от съответната група.

(14) Комбинирана балансираща група е група, в която участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници.

(15) Когато производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници избират да прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група, те не са ограничени от териториалното разположение на обекта за производство и сключения договор за изкупуване.

(16) Крайните снабдители, като координатори на специалните балансиращи групи по ал. 9, т. 1, имат право да преразпределят на членовете на тези групи разходи за небаланси до размер, определен с решение на КЕВР.

(17) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специална или комбинирана балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия:

1. без смяна на балансиращата група, ако са преки членове на комбинирана балансираща група или са преки членове на специалните балансиращи групи по ал. 7, т. 1., подточка 1.1. и подточка 1.2.

2. след промяна на принадлежността от специална балансираща група към стандартна или комбинирана балансираща група. Смяната на принадлежност към балансираща група се извършва при условията и по реда на глава осма.

(18) В случаите по ал. 17, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група, ежегодно от 1 януари на новата календарна година, до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият се регистрира служебно от независимия преносен оператор или от оператора на електроразпределителната мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдители, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.

(19) Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група.“

§ 37. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 изразът „от тези правила“ се заличава.
2. В ал. 3 думите „ал. 12“ се заменят с думите „ал. 11“.
3. В ал. 4 изразът „и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

§ 38. В чл. 58, ал. 2, т. 1 изразът „организиране на борсов пазар“ се заличава, а изразът „чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 6, 7, 10, 12 и 13 ЗЕ“ се заменя с израза „чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 7, 10, 12 и

13 от ЗЕ“.

§ 39. Чл. 59, ал. 2, т. 4 се изменя по следния начин:

„4. за всички клиенти, заявили желание за смяна на доставчика на услуга от обществен интерес и без инсталирани електромери за почасово отчитане на електрическа енергия - идентификационен номер на определения от съответния оператор на електроразпределителната мрежа стандартизиран товаров профил;“.

§ 40. Чл. 61, ал. 1, т. 4 се изменя по следния начин:

„4. идентификационен номер на определения от съответния оператор на електроразпределителната мрежа стандартизиран товаров профил;“.

§ 41. В чл. 62 се създава нова ал. 6:

„(6) В случай, че срокът на договора по чл. 11, т. 9 и/или т. 10 между търговски участник и търговец/координатор е изтекъл и не е подновен, съответно не е стартирана в срок процедура за промяна на принадлежността към балансираща група от търговския участник, последният остава в балансиращата група на същия координатор и поема своя дял от финансовата отговорност към него съгласно общите принципи за разпределение на небалансите в балансиращата група на координатора. Търговецът/координаторът уведомява съответния мрежови оператор обектът на такъв клиент да бъде прехвърлен в балансиращата група на доставчика от последна инстанция, считано от 1-во число на месеца, следващ уведомлението.“.

§ 42. В чл. 63, ал. 2 изразът „и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

§ 43. В чл. 64, ал. 1 след думите „за компенсиране на“ се добавя изразът „технологичните разходи в електропреносната мрежа и“.

§ 44. В чл. 66 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Координатор на стандартна и/или комбинирана балансираща група има право да изпрати известие за оттегляне на регистрацията като координатор на стандартна или комбинирана балансираща група.“.

2. Ал. 7 се отменя.

§ 45. В чл. 67 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 6 изразът „в края на текущия месец“ се заменя с изрече „до два работни дни преди изтичане на календарния месец“.

2. Създава се нова ал. 7:

„(7) Координаторите на балансиращи групи изпращат на независимия преносен оператор до три работни дни преди изтичане на календарния месец списък на обектите на търговските участници, които са в състава на балансиращата им група от следващия месец.“.

§ 46. Чл. 68 се изменя по следния начин:

„Чл. 68 (1) Независимият преносен оператор може да отстрани от електроенергийния пазар координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 с предизвестие от три работни дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа и координатора на балансираща група във всеки един от следните случаи:

1. координаторът на балансираща група или търговският участник по чл. 62, ал. 3 не изпълнява задълженията си съгласно тези правила и/или не отговаря на условията за регистрация като координатор на балансираща група;

2. координаторът на балансираща група или търговският участник по чл. 62, ал. 3 наруши условията на договора за балансиране, в т.ч. при неплащане в срок или ако не възстанови или не представи актуализирано гаранционно обезпечение в сроковете по договора;
 3. координаторът на балансираща група или търговският участник по чл. 62, ал. 3 има неизплатени задължения по договорите си за достъп и пренос и/или невнесени/невъзстановени/неактуализирани гаранционни обезпечения;
 4. координаторът на балансираща група или търговският участник по чл. 62, ал. 3 допуска небаланси в балансиращата си група, надхвърлящи размера на предоставеното обезпечение по реда на глава десета, след изрично предупреждение от независимия преносен оператор;
 5. координаторът на балансираща група е обявен в несъстоятелност или е в процес на ликвидация;
 6. не представя графици в сроковете съгласно правилата.
- (2) Общественият доставчик може да поиска от независимия преносен оператор да отстрани от електроенергийния пазар търговски участник, който не изпълнява задълженията си по чл. 100, ал. 4 от ЗЕ.
- (3) Координаторът на балансираща група или търговският участник по чл. 62, ал. 3 е длъжен да уреди всички свои задължения с независимия преносен оператор, възникнали до датата на отстраняване от електроенергийния пазар.
- (4) Членовете на балансираща група с координатор, отстранен от електроенергийния пазар, който им е и доставчик на електрическа енергия, се причисляват в балансиращата група на доставчика от последна инстанция, считано от датата на отстраняване, и имат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор при условията и по реда на глава осма.
- (5) Членовете на балансираща група с координатор, отстранен от електроенергийния пазар, който не им е доставчик на електрическа енергия, отговарят самостоятелно за собствените си небаланси, считано от датата на отстраняване, и незабавно представят обезпечение за изпълнение на задълженията им по договора по чл. 11, т. 8. Прехвърлянето на отговорността за балансиране на друг координатор е при условията и по реда на глава осма.
- (6) Независимият преносен оператор отразява отстраняването на координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 в регистъра по чл. 65 в деня на отстраняването му.
- (7) В случаите по ал. 1 независимият преносен оператор информира КЕВР за отстраняването от пазара на координатора на балансиращата група.
- (8) Предизвестие по ал. 1 се изпраща и на членовете на балансиращата група. Независимият преносен оператор уведомява преките членове в балансиращата група, а операторите на електроразпределителните мрежи - непреките членове в групата.“.

§ 47. Чл. 69 се изменя по следния начин:

„Чл. 69. (1) Общественият доставчик и крайните снабдители заплащат на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници произведените от тях количества електрическа енергия по показания на средствата за търговско измерване и по цена съгласно условията на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ.

(2) Количествата електрическа енергия над тези по чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници могат да ползват за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти или да продават по свободно договорени цени.

(3) Общественият доставчик и крайните снабдители заплащат на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия произведените от тях количества електрическа енергия по регистриран график в системата за администриране на пазара и по цена съгласно условията на чл. 162 от ЗЕ.“.

§ 48. Чл. 70 се изменя по следния начин:

„Чл. 70. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, избрали да прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на комбинирана/ стандартна балансираща група, трябва да получат достъп до съответната мрежа и да бъдат регистрирани на пазара, чрез подаване на заявление към съответния мрежови оператор при условията и по реда на глава осма, както и да сключат договор по чл. 11, т. 9.

(2) Общественият доставчик, крайните снабдители, в качеството им на координатори на специални балансиращи групи и координаторите на комбинирани балансиращи групи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, сключват договор по чл. 11, т. 9 с всички членове на балансиращата група.

(3) Производителите по ал. 2, които не са сключили договор по чл. 11, т. 9, се балансират от съответния координатор на специалната или комбинираната балансираща група в съответствие с прилаганата методиката за разпределение на небалансите на членовете в специалната или комбинираната балансираща група и утвърдените от КЕВР общи принципи за разпределяне на небалансите.

(4) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, които продават произведената електрическа енергия по преференциални цени и по показания на средствата за търговско измерване, нямат право да участват в стандартни балансиращи групи. Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници имат право да участват в стандартна балансираща група само когато продават произведената електрическа енергия съгласно чл. 31, ал. 12 от ЗЕВИ.

(5) Производителите от възобновяеми източници нямат право да продават електрическа енергия при условията на чл. 31, ал. 12 от ЗЕВИ, когато са членове на специална балансираща група, освен в случаите на чл. 56, ал. 17, т. 1.“

§ 49. Чл. 71 се изменя по следния начин:

„Чл. 71. (1) Във връзка с участието на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници в балансиращия пазар, предоставянето и утвърждаването на графици се извършва съгласно разпоредбите на глава шеста.

(2) Координаторите на специалните балансиращи групи на крайните снабдители с обекти на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, когато продават по реда на чл. 31, ал. 5 от ЗЕВИ, известяват графици за обмен към координатора на обществен доставчик. Координаторът на обществен доставчик по чл. 56, ал. 7, т. 1 известява агрегиран график към виртуалната търговска балансираща група на обществен доставчик за прогнозното производство в групата. Тези графици служат само за определяне на небалансите на групите на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници и по тях няма финансови разплащания.

(3) Координаторът на комбинирана балансираща група подава графиците за обмен на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, и към координаторите на специални балансиращи групи на обществен доставчик и краен снабдител, които изкупуват електрическата енергия от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници.

(4) Координаторът на стандартна балансираща група подава графиците за обмен на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, и към координаторите на специални балансиращи групи на обществен доставчик и краен снабдител, които изкупуват електрическата енергия от производителите, за количествата високоефективно производство.

(5) Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство изпращат почасови графици към обществен доставчик/крайния снабдител и към участници на свободния пазар в сроковете съгласно глава шеста. Балансирането се извършва съгласно сумарните графици и отчетените количества електрическа енергия, като небалансите се делегират на координатора на стандартната балансираща група.

(6) Графикът към обществения доставчик/крайния снабдител следва да бъде съобразен с почасовия топлинен товар в изпълнение на разпоредбата на чл. 84, ал. 6, т. 1 от ЗЕ и съгласно наредбата по чл. 84, ал. 7 от ЗЕ.“.

§ 50. В чл. 73 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 изразът „групите по чл. 71“ се заменя с изрече „производителите от възобновяеми източници“.

2. В ал. 1, т. 1 изразът „и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

3. В ал. 1, т. 2 изразът „и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ се заличава.

4. В ал. 4 изразът „и високоефективно комбинирано производство“ се заличава.

§ 51. Създава се нов чл. 73а:

„Чл. 73а. (1) Крайните снабдители изпращат на обществения доставчик до 9-то число на месеца, следващ отчетния, протокол от измерванията и фактура за количествата електрическа енергия, закупена от крайните снабдители при условията на чл. 31, ал. 5, т. 1 и т. 2 от ЗЕВИ и чл. 162 от ЗЕ, за всеки производител от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

(2) Операторът на електропреносната мрежа изпраща на обществения доставчик протоколи за измерена електрическа енергия за всеки производител на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Протоколите се изпращат по електронен път най-късно до 5-то число на месеца, следващ отчетния. Копие от двустранно подписаните протоколи се изпращат до 25-то число на месеца, следващ отчетния.“.

§ 52. В чл. 77, ал. 1 след изрече „присъединени към електропреносната мрежа,“ се добавя изразът „или от техния координатор“.

§ 53. В чл. 78 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „доставчиците от последна инстанция,“ се заличават.

2. В ал. 4 думите „доставчиците от последна инстанция,“ се заличават, а думата „5-о“ се заменя с думата „22-ро“.

3. В ал. 6 думата „9,30“ се заменя с думата „15:00“, след думата „93а“ се добавя съюзът „от“, думата „пришлия“ се заменя с думите „на същия“, а думата „17“ се заменя с думата „11:00“.

4. Ал. 10 се отменя.

§ 54. Чл. 80 се изменя по следния начин:

„Чл. 80. Известяването на сключените сделки на борсовия пазар на електрическа енергия се осъществява в съответствие с разпоредбите на чл. 33.“.

§ 55. В чл. 81 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 9 се изменя така:

„(9) Независимият преносен оператор има право да поиска от координаторите на балансиращи групи корекции в графиците в случай, че са нарушени изискванията по ал. 8. При непредприемане на съответните действия за корекции на графиците, независимият преносен оператор има право да не регистрира графиците на координаторите на балансиращи групи.“.

2. Създава се нова ал. 10:

„(10) Независимият преносен оператор има право да поиска промяна на график на производител в "Д-1" в случаите, когато представеният график не съответства на опера-

тивната информация и прогноза на оператора.“.

3. Създава се нова ал. 11:

„(11) Независимият преносен оператор има право в деня на доставка да разреши намаляване и/или спиране на блок на производител поради необезпеченост с първичен ресурс, както и пускане на агрегат в случай на недопускане на енергийно непреработен първичен енергиен ресурс. В тези случаи отклоненията от регистрирания график са небаланс.“.

4. Създава се нова ал. 12:

„(12) Независимият преносен оператор, отчитайки текущото състояние на първичния ресурс в деня на доставка, има право, в рамките на сумарния график по технологии, да редиспечира работата на отделните обекти, собственост на един производител, в рамките на една балансираща група, с цел оптимизиране режима на работата. Разликата между сумарния търговски график на съответния производител и сумарното производство вследствие на редиспечирането е регулираща енергия.“.

5. Създава се нова ал. 13:

„(13) Независимият преносен оператор има право в деня на доставка да приеме заместване на един блок на топлоелектрическа централа с друг блок, като отклоненията от общото производство и регистрирания график са небаланс за търговския участник.“.

§ 56. В чл. 82 се създава нова ал. 3:

„(3) При въвеждане на известяване в рамките на деня, операторът разработва отделна инструкция за броя на сесиите, изискванията за номиниране, корекция и валидиране на графиците и я публикува на интернет страницата си не по-късно от две седмици преди датата на влизане в сила.“.

§ 57. В чл. 84 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „производството и“ се заличават, а след думите „доставчиците от последна инстанция,“ се добавят думите „съответно крайните снабдители,“.

2. Ал. 5 се изменя така:

„(5) В случаите по ал. 1 производителите продават по цени, определени от КЕВР и/или в дългосрочните договори. При липса на определени такива производителите продават по цената, равна на цената, по която общественият доставчик продава на крайните снабдители, минус цена за „задължения към обществото“.“.

3. Създава се нова ал. 6 със следното съдържание:

„(6) В случаите по ал. 1, сделките за покриване на технологичните разходи в електропреносната и електроразпределителните мрежи се уреждат по чл. 84, ал. 3.“.

4. Досегашната ал. 6 става ал. 7 и се изменя така:

„(7) Крайните клиенти купуват консумираната електрическа енергия по цена, определена от доставчика от последна инстанция в договорите за продажба, и цени на крайните снабдители, съгласно решение на КЕВР.“.

5. Досегашната ал. 7 става ал. 8.

§ 58. Чл. 85, ал. 4 се изменя по следния начин:

„(4) Тези правила регламентират използването на данни от средствата за търговско измерване, собственост на оператора на електропреносната мрежа или на съответния оператор на електроразпределителната мрежа, информационни системи и механизми в процеса на сетълмент на електроенергийния пазар. Тези процедури не са приложими към данни от средства и системи за измерване, които са с оперативно предназначение и не са собственост на съответния мрежови оператор.“.

§ 59. В чл. 86 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „при регистрацията по чл. 59 и 61“ се заличават.

2. Създава се нова ал. 3:

„(3) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи съгласуват инструкцията за работата и прилагането на стандартизирани товарови профили от операторите на разпределителните мрежи за обектите по ал. 2, публикувана на интернет страницата на независимия преносен оператор.“.

§ 60. Чл. 88 се изменя по следния начин:

1. Съществуващият текст става ал. 1.

2. Създава се нова ал. 2:

„(2) Обменът на данни за енергия между всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен протокол за комуникация.“.

§ 61. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 8 думата „три“ се заменя с думата „два“.

2. Ал. 10 се изменя така:

„(10) Всеки собственик на измервателна система изпраща до 9-то число на месеца, следващ отчетния, измерените почасови стойности за обекти на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, обозначени с партида/идентификационен код, както следва:

1. на обществения доставчик за всяко място на търговско измерване за всеки производител;

2. на крайните снабдители за всяко място на търговско измерване за всеки производител, от когото изкупуват електрическа енергия;

3. на координаторите на комбинирани балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в комбинираната балансираща група;

4. на координаторите на стандартни балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в стандартната балансираща група.“.

3. Създава се нова ал. 11:

„(11) В срока по ал. 10 собствениците на измервателни системи предоставят на обществения доставчик и на крайните снабдители оформени по установения в договорите за използване на съответната мрежа ред документи за извършени корекции на предоставените почасови стойности за обектите на производителите от средствата за търговско измерване и/или промени в системите за търговско измерване на електрическата енергия, които включват протоколи от измерванията, подмяната на средства за измерване, промяна на константи, както и за начислените количества електрическа енергия при неправилно и/или неточно измерване на електрическата енергия.“.

§ 62. Чл. 94 се изменя по следния начин:

„Чл. 94. (1) Собствениците на измервателни системи предоставят на независимия преносен оператор сумирани по балансиращи групи валидирани данни от средствата за търговско измерване на електрическа енергия на обекти на търговски участници, присъединени към съответната електрическа мрежа.

(2) Собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи сумирани валидирани данни от средствата за търговско измерване на електрическа енергия на обекти на търговски участници, които принадлежат към съответната балансираща група.

(3) За клиенти, за които се прилагат стандартизирани товарови профили, собствениците на измервателни системи извършват отчет на средствата за търговско измерване съобразно графика за отчитане на съответния собственик на измервателна система. Отчетените по график количества активна електрическа енергия се разпределят почасово по приложимия стандартизиран товаров профил за периода от 1-во до последно число на календарния ме-

сец, в рамките на който е извършен отчетът, и се приемат за утвърдени измерени стойности по чл. 89, ал. 9.

(4) Собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи и на независимия преносен оператор количествата електрическа енергия по ал. 3, агрегирани по типове стандартизирани товарови профили и доставчици. Предоставените от собствениците на измервателни системи данни се използват за целите на сетълмента и могат да се използват от доставчиците за целите на фактурирането.

(5) Независимият преносен оператор предоставя на разпределителното предприятие в сроковете по чл. 89, ал. 2 сумираните стойности за измерените товарови профили на електрическата енергия, отчетени от всеки търговски електромер, който участва във формирането на общото количество електрическа енергия, доставяно от преносната в разпределителната мрежа.

(6) Независимият преносен оператор предоставя на крайния снабдител в сроковете по чл. 89, ал. 2 сумираните по региони стойности за измерените товарови профили на електрическата енергия, формирани от всеки търговски електромер, който участва във формирането на общото количество електрическа енергия, което крайният снабдител купува от обществения доставчик.“.

§ 63. В чл. 98 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „стандартна и специална“ се заличават, а след изрази „оборудвани със средства за“ се добавя думата „търговско“.

2. В ал. 2 думите „стандартна и специална“ се заличават.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Независимият преносен оператор извършва финансов сетълмент на месечна основа на всеки координатор на балансираща група, съгласно изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данък върху добавената стойност. Независимият преносен оператор има право да коригира данните в месечния финансов сетълмент за период до два месеца, считано от датата на последния финансов сетълмент, но само при промяна на данните за обекти по чл. 86, ал. 1.“.

4. В ал. 4 думите „стандартна и специална“ се заличават.

§ 64. Чл. 99, ал. 1 се изменя по следния начин:

„(1) Процедурата за смяна на координатора на балансираща група по смисъла на този раздел обхваща:

1. смяната на крайния снабдител с доставчик на либерализирания пазар или с доставчик от последна инстанция;

2. смяната на един доставчик с друг доставчик на либерализирания пазар в случаите, когато се променя принадлежността към балансиращата група;

3. смяната на доставчик на либерализирания пазар с доставчик от последна инстанция в предвидените от ЗЕ случаи;

4. смяната на доставчик от последна инстанция с доставчик на либерализирания пазар или с краен снабдител;

5. смяната на един координатор на балансираща група с друг координатор на балансираща група;

6. смяната на доставчик на либерализирания пазар с краен снабдител.“.

§ 65. В чл. 100, ал. 2, т. 3 преди думата „профил“ се добавя думата „товаров“, а думите „от единен за страната списък със стандартизирани товарови профили“ се заличават.“.

§ 66. В чл. 101, ал. 3 изразът „в 30-дневния срок да бъде сключен“ се заменя с изрази „същият да е сключил“.

§ 67. Чл. 102 се изменя по следния начин:

„Чл. 102. (1) В случаите, когато е депозирано искане за смяна на доставчик съгласно чл. 99, ал. 1, т. 1, т. 2, т. 4, т. 5 и т. 6, независимият преносен оператор/операторът на електро-разпределителната мрежа регистрира смяната само след представяне от търговския участник на удостоверение за липса на задължения към последния му доставчик или споразумение за разсрочено плащане.

(2) В случай, че удостоверението за липса на задължения, което се изисква при смяна на доставчик по реда на този раздел, не обхваща задълженията на клиента по договора по чл. 11, т. 4 или т. 10 с падеж след датата на регистрацията на смяната, както и неизпълнението на задълженията по сключеното споразумение за разсрочено плащане, предишният доставчик има право да поиска от оператора на електропреносната съответно електроразпределителната мрежа временно преустановяване на преноса на електрическа енергия до клиента, при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на дължимите суми. Доставчикът следва да уведоми предварително клиента в срок не по-късно от 5 работни дни относно временното прекъсване на преноса на електрическа енергия.

(3) При първа смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група операторът на електроразпределителната мрежа изисква служебно удостоверение за липса на задължения от последния му доставчик.“.

§ 68. В чл. 103 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „чл. 102“ се заменят с думите „чл. 101“, а след думите „последваща смяна на“ се добавят думите „доставчика и/или“.

2. В ал. 3 се създава ново изречение второ със следния текст: „Искането се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа, до 10-то число на месеца, предхождащ месеца за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор до 15-то число на месеца, за който се иска смяната.“.

3. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Смяната на координатор на балансираща група влиза в сила винаги към първо число на месеца, с изключение на случаите по чл. 104, ал. 1.“.

4. В ал. 8 думите „по чл. 89, ал. 3, 4 и 5 от правилата“ се заменят с думите „по чл. 89, ал. 3, ал. 4 и ал. 5“.

5. В ал. 9 след думите „чл. 104“ се добавят запетая и думите „ал. 2“, а думите „от правилата“ се заличават.

6. Създава се нова ал. 12:

„(12) В случаите съгласно чл. 56, ал. 18 смяната на координатор на балансираща група се регистрира служебно от независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.“.

7. Създава се нова ал. 13:

„(13) Независимият преносен оператор и операторът на електроразпределителната мрежа информират търговския участник и настоящия координатор за служебната регистрация по ал. 12.“.

§ 69. Създава се нов член 103а със следното съдържание: „Чл. 103а. КЕВР приема инструкция за реда и условията за смяна на доставчик на клиенти, за които се прилагат стандартизирани товарови профили.“.

§ 70. В чл. 104, ал. 2 след думите „Крайният клиент“ се добавят думите „или доставчикът писмено“.

§ 71. В глава осма се създава нов раздел:

„Раздел IIIа „Стандартизирани товарови профили“

Чл. 104а. Този раздел урежда участието на пазара на електрическа енергия по свободно

договорени цени за клиенти, заявили желание за смяна на доставчика на услуга от обществен интерес, без инсталирани електромери за почасово отчитане на електрическа енергия. Чл. 104б. (1) Стандартизираните товари профили, които се прилагат за обектите по чл. 86, ал. 2, се разработват от операторите на електроразпределителни мрежи.

(2) Стандартизираните товари профили са съобразени с климатичните особености и спецификата в потреблението на отделните групи обекти на клиенти, в зависимост от това към коя електрическа мрежа на територията на Република България са присъединени тези обекти.

(3) Стандартизираните товари профили съдържат почасови коефициенти, определени за период от една календарна година, които могат да бъдат актуализирани на годишна база. Почасовите коефициенти за всеки профил могат да бъдат различни за различните оператори на електроразпределителни мрежи и се определят от съответния мрежови оператор, към чиято мрежа е присъединен обектът на клиента.

(4) Стандартизираните товари профили, които се прилагат от съответния мрежови оператор, се представят в КЕВР и се публикуват на интернет страницата на съответния оператор не по-късно от един месец преди въвеждането им.

(5) КЕВР може да дава указания за изменение и допълнение на представените стандартизираните товари профили, както и указания за разработването на нови такива.

Чл. 104в. (1) Причисляването на конкретен стандартизиран товаров профил към обект се осъществява от оператора на разпределителната мрежа по заявен от клиента тип на профила и влиза в сила към датата на регистрацията при промяната на доставчик/координатор на балансираща група.

(2) Всички клиенти по този раздел са непреки членове на балансиращи групи.

Чл. 104г. (1) За клиентите по този раздел, заявленията за извършване на първоначална регистрация на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени и заявленията за смяна на доставчик/координатор на балансираща група по чл. 100 и чл. 103 могат да се подадат от новия доставчик/координатор с приложени нотариално заверени пълномощни от клиентите.

(2) По отношение на процедурите за смяна на координатор/доставчик за тези клиенти, операторите на електроразпределителни мрежи подават към оператора на електропреносната мрежа агрегирана информация по координатори на балансиращи групи за броя на обектите за всеки профил.

(3) При изтичане срока на договора по чл. 11, т. 10, в случай че договорът не е подновен и не е в ход процедура по смяна на доставчика/координатора, която ще приключи до изтичане срока на договора, настоящият координатор/доставчик подава към съответния мрежови оператор искане за смяна на доставчика/координатора с доставчик от последна инстанция.

(4) Мрежовият оператор извършва служебно смяна на настоящия доставчик и координатор с доставчик от последна инстанция, като уведомява клиента, стария координатор и съответния доставчик от последна инстанция.

(5) Старият доставчик има право да поиска временно преустановяване на преноса на електрическа енергия поради неплатени задължения от страна на клиента. Мрежовият оператор уведомява новия доставчик/координатор не по-късно от 5 работни дни преди датата на прекъсването и изпълнява искането за прекъсване, като отговорността за вреди при неоснователно прекъсване по искане на доставчик/координатор е на доставчика/координатора.

(6) Собствениците на измервателни системи предоставят агрегирани почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един от стандартизираните товари профили по координатори на балансиращи групи на независимия преносен оператор до 17:00 ч. на третия работен ден за дните от предходния месец, но не по-късно от четвъртия календарен ден.

(7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.

(8) За клиентите по този раздел данните, предоставени от собствениците на измервателни

системи по ал. 6 и ал. 7, се приемат за измерени количества активна електрическа енергия.“.

§ 72. В чл. 105 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова ал. 5:

„(5) При определяне на цените по ал. 4, независимият преносен оператор прилага и инструкцията по чл. 6, ал. 9.“.

2. Досегашната ал. 5 става ал. 6.

§ 73. Чл. 117 се изменя по следния начин:

„Чл. 117. (1) Участниците на балансиращия пазар трябва да бъдат определени като доставчици на балансираща енергия от вторично и/или третично регулиране в съответствие с Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила.

(2) Независимият преносен оператор публикува цените, предложени от доставчиците на балансираща енергия, не по-късно от два работни дни преди началото на периода, за който ще ги прилага.“.

§ 74. В чл. 155, ал. 9 се изменя така:

„(9) Изчисляването и разпределянето на разходите от образуваните небаланси се извършва съобразно принципите за разпределяне на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група, предвидени в договорите по чл. 11, т. 9, като производителите на електрическа енергия, включително от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, заплащат разноски за покриване на небаланси в съответната балансираща група, на която са членове, само в случай на разлика в регистрирания график и реалното производство. Когато производителят не подава график за производство, координаторът на съответната балансираща група го изготвя от негово име.“.

§ 75. Чл. 169а. се изменя по следния начин:

„Чл. 169а. За осигуряване на открит и недискриминационен процес на сетълмент на борсовия пазар на електрическа енергия, операторът на борсовия пазар:

1. Изисква предоставяне на гаранционни обезпечения.
2. Публикува цена за сетълмент (клирингова цена) за определен период и пазарна зона.
3. Извършва дневен сетълмент и определя задълженията и вземанията на участниците на борсовия пазар.
4. Осъществява контрол относно изпълнението на финансови задължения и налага мерки при неизпълнение.

§ 76. В чл. 170, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 1 се заличава.

2. Досегашните точки 2 и 3 стават съответно точки 1 и 2.

§ 77. Чл. 171 се изменя по следния начин:

„Чл. 171. (1) Независимият преносен оператор има право да изиска гаранционни обезпечения по сделките по чл. 168, т. 2, т. 3 и т. 4.

(2) Независимият преносен оператор разработва процедура за определяне на размера и видовете гаранционни обезпечения по ал. 1, срокове на представяне, актуализация и последиците от неизпълнение, която ще бъде публично достъпна за заинтересованите страни.

(3) Гаранционното обезпечение от участниците в борсовия пазар на електрическа енергия се определя съгласно правилата за работа на организиран борсов пазар.“.

§ 78. Раздел III на глава десета се заличава.

§ 79. В чл. 174, ал. 1 думите „интервал на доставка“ се заменят с думите „период на сетълмент“.

§ 80. В чл. 177 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „5-ия“ се заменя с думата „10-ия“.

2. В ал. 6 думата „дни“ се заменя с думата „месеца“.

§ 81. В чл. 178, ал. 2 думата „5-о“ се заменя с думата „10-то“.

§ 82. В чл. 182 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Рекапитулация следва да бъде извършвана при промяна на данните за сетълмент със задна дата само за обектите по чл. 86, ал. 1, дължаща се на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от собствениците на средствата за търговско измерване, грешки при предаване на информацията на независимия преносен оператор, неизправност на средствата за търговско мерене, технически грешки при извършването на сетълмента или изменения в нормативната уредба.“.

2. В ал. 2 думите „един месец“ се заменят с думите „два месеца“.

§ 83. В чл. 184, ал. 1 се създава ново изречение второ: „Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия.“.

§ 84. В чл. 185, ал. 1 изразът „ЦР - най-високата утвърдена от ДКЕВР сумарна цена на енергия и разполагаемост на производител, присъединен към електропреносната мрежа, с който общественият доставчик има договор за изкупуване на разполагаемост и енергия, лв./MWh“ се заменя с изрази „ЦР - средната цена за енергиен недостиг от предходен календарен месец, лв./MWh“.

§ 85. В чл. 187, ал. 1 изразът „ЦР - най-високата утвърдена от ДКЕВР сумарна цена на енергия и разполагаемост на производител, присъединен към електропреносната мрежа, с който общественият доставчик има договор за изкупуване на разполагаемост и енергия, лв./MWh“ се заменя с изрази „ЦР - средната цена за енергиен недостиг от предходен календарен месец, лв./MWh“.

§ 86. Чл. 188, ал. 2 се изменя по следния начин:

„(2) Независимият преносен оператор има право да извърши актуализация на размера на гаранционното обезпечение и при:

1. промяна в цената ЦР;

2. регистрация от независимия преносен оператор на нови обекти или заличаване на обекти в балансиращата група на координатор на балансираща група k;

3. случай, че прогнозното задължение съгласно предварителен физически сетълмент в рамките на месеца надвиши предоставеното гаранционно обезпечение на съответния координатор;

4. други, обосновани от независимия преносен оператор случаи.“.

§ 87. В чл. 189 цифрата „5“ се заменя с цифрата „2“.

§ 88. В чл. 190 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 цифрата „5“ се заменя с цифрата „2“.

2. В ал. 2 думата „три“ се заменя с думата „два“, а изразът „момента на инкасиране на суми по тях“ се заменя с изрази „уведомяване от страна на независимия преносен оператор за изпратено искане за инкасиране на гаранцията“.

§ 89. Създава се нов чл. 208 със следното съдържание:

„Чл. 208. КЕВР упражнява контрол за спазването на тези правила и на правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.“.

§ 90. § 1 от Допълнителните разпоредби се изменя по следния начин:

„§ 1. По смисъла на тези правила:

1. "Виртуален електромер" - пресметнати сумирани стойности на консумираната и отдадената активна електрическа енергия от местата на измерване на един или няколко обекта на регистриран търговски участник на пазара на електрическа енергия, определени по смисъла на Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.

2. "Клирингова цена" - пресечната точка на кривите на търсене и предлагане, които са формирани чрез метода на линейна интерполация и отразяват агрегираните оферти за покупка и продажба. Изчислената по алгоритъма на търговската платформа на борсовия оператор клирингова цена е цената на всички сделки, сключени на борсовия пазар за определена пазарна зона, определен ден на доставка и определен интервал на доставка – един час.

3. "Квотни централи" - централи по чл. 93а от Закона за енергетиката, които могат да предоставят разполагаемост, отчитайки производствените характеристики на техните агрегати и прогнозните режими на работа.

4. "Група на оператора на борсовия пазар" - група на борсовия оператор за целите на известяването на сделките, сключени на борсовия пазар, към независимия преносен оператор, която група не реализира небаланси.

5. "Междурегионално обединение на пазара" (Multi-regional coupling project - MRC) - проект за обединение на националните електроенергийни пазари на базата на Европейския целеви модел (Single Price Market Coupling for DAM) с имплицитно разпределение на трансграничните преносни способности.

6. "Мрежови услуги" - достъп до електропреносната мрежа, пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, достъп до електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи.

7. "Непряк член на балансираща група" - обект на търговски участник, за който не се известяват самостоятелно графици към независимия преносен оператор. За този обект участникът е прехвърлил отговорността си за балансиране на координатор на балансираща група с договор за балансиране с координатор на балансираща група. За обект на краен клиент означава, че за този обект клиентът е сключил договор само с един доставчик и е прехвърлил отговорността за балансиране на този доставчик в качеството му на координатор на балансираща група.

8. "Обект" - всяка отделена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на даден търговски участник.

9. "Пряк член на балансираща група" - обект на търговски участник, за който може да бъде сключен договор с повече от един доставчик/клиент, като отговорността за балансиране е прехвърлена само на един от тях, регистриран като координатор на балансираща група. Търговският участник има право да възложи на координатора да осъществява известяването на графичите за обмен за този обект или самостоятелно да извършва известяването след получен идентификационен код от независимия преносен оператор. Самостоятелно известяване може да извършва търговски участник с обект, присъединен към електропреносната мрежа. Производителите по чл. 56, ал. 7, т. 1, подточка 1.1. са преки членове на специалната балансираща група на обществения доставчик.

10. "Период на диспечирание" - 15 минути.

11. "Период на сетълмент" - 1 час.

12. "Стандартизиран товаров профил" - поредица от коефициенти, която отразява почасовото разпределяне на потреблението на активната електрическа енергия за тип обект за даден период от време. Сборът от коефициентите за периода е равен на единица. Стандартизираният товаров профил отчита типа на обекта, външната температура, характеристиката на деня от периода (работен, почивен, празничен) и сезона (летен, зимен, преходен).

13. „Ценовото обединение на регионите“ (Price coupling of region - PCR) - инициатива на седемте най-големи борсови оператора в Европа, целящ осъществяването чрез общи правила и процедури на Европейския целеви модел за общ пазар на електрическа енергия.

Преходните и Заключителни разпоредби

§ 91. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия са приети от КЕВР с решение по Протокол № 231 от 11 ноември 2015 г., т. 1.

§ 92. (1) Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“ с изключение на: чл. 56, ал. 17, ал. 18 и ал. 19 и чл. 70, които влизат в сила от 1 януари 2016 г.

(2) До влизането в сила на чл. 56, ал. 17, ал. 18 и ал. 19 и чл. 70 производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специална балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени без да променят принадлежността си към балансираща група, а тези, които са променили принадлежността си към стандартна балансираща група, съответният мрежови оператор регистрира служебно в съответната специална балансираща група от 1 януари 2016 г.

§ 93. (1) В срок до 31 януари 2016 г. търговците на електрическа енергия, координаторите на балансиращи групи и операторите на електроразпределителни мрежи привеждат договорните си отношения, свързани с клиенти, регистрирани на пазара на електрическа енергия със стандартизирани товарови профили преди влизането в сила на Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, в съответствие с разпоредбите на тези правила.

(2) В срок до 31 януари 2016 г. търговците на електрическа енергия, снабдяващи клиенти, регистрирани на пазара на електрическа енергия със стандартизирани товарови профили преди влизането в сила на Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, привеждат договорните си отношения с тези клиенти в съответствие с разпоредбите на тези правила.

(3) За клиентите, регистрирани на пазара на електрическа енергия със стандартизирани товарови профили преди влизане в сила на Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, чл. 94, ал. 3 и ал. 4 се прилагат от 1 февруари 2016 г.

§ 94. В срок до 31 януари 2016 г. операторите на електроразпределителни мрежи предприемат необходимите организационни и технически действия за осигуряване прилагането на стандартизирани товарови профили и изпълнението на задълженията им съгласно чл. 104б.

§ 95. В шестмесечен срок от влизането в сила на тези правила КЕВР приема инструкцията по чл. 103а. До приемането на инструкция по чл. 103а се прилага глава осма.

§ 96. Навсякъде в правилата думите „ДКЕВР“ се заменят с „КЕВР“.

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно внесен със заявление вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. и допълнен със заявления вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г. и вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г. преработен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2011 – 2015 г.

С решение № БП-006/15.09.2008 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2008 – 2010 г., чийто тригодишен срок е изтекъл на 31.12.2010 г.

Със заявление вх. № В-17-41-8/27.12.2012 г. „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово е внесло в ДКЕВР за разглеждане и одобрение бизнес план за периода 2012 - 2014 г. При внасянето на заявлението не е спазено изискването на чл. 10, ал. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) за представяне на бизнес план за следващ регулаторен период не по-късно от 1 година преди изтичането на последната година на действащия бизнес план. Тригодишният срок на внесения за одобрение бизнес план (2012 – 2014 г.) не съответства и на разпоредбата на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, изискващ разработването на бизнес планове за 5-годишни периоди. Бизнес планът не е разглеждан от ДКЕВР и няма изрично произнасяне на комисията за одобрението му или респективно за връщането му на В и К оператора с указания по реда на чл. 11, ал. 2 от ЗРВКУ за нанасяне на корекции, т.е. налице е мълчалив отказ по смисъла на чл. 58, ал. 1 от АПК за произнасяне на ДКЕВР по внесения от „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово бизнес план за регулаторен период 2012 -2014 г.

Със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово е внесло в ДКЕВР за разглеждане и одобрение бизнес план за регулаторен период 2014 - 2019 г. разгледан от работна група, сформирана със заповед № 3-В-128/27.12.2013 г. на председателя на ДКЕВР. Видно от датата, на която е внесен бизнес плана, отново не е спазен срокът по чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ за представянето му не по-късно от 1 година преди изтичането на последната година на действащия бизнес план (съгласно действалата към датата на внасянето редакция на нормата на чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ). Шестгодишният срок на внесения за одобрение бизнес план не съответства на разпоредбата на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, изискваща разработването на бизнес планове за 5-годишни периоди. Същевременно приложенията, във вид на справки, към текстовата част на бизнес плана са разработени с данни за базова 2012 г. и прогнозни данни за тригодишен период (2013 - 2015 г.). Предложеният за одобряване бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово” ЕООД – гр. Белово не е разработен съгласно изискванията на чл. 25, ал. 1 от Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги (Наредбата) и Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за изготвяне на петгодишен бизнес план за развитие на дейността на В и К оператора, приети от ДКЕВР с протоколно решение № 70/14.04.2008 г., т. 11 (Указанията).

Видно от съдържанието на внесения със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план в същия не са обособени две водоснабдителни системи (помпена и гравитачна), съгласно т. 9 от Указанията независимо, че одобреният с решение № БП-006/15.09.2008 г. на ДКЕВР бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2008 – 2010 г. е разработен при наличието на такива системи, а с решение на комисията № Ц-70/20.10.2008 г., считано от 01.11.2008 г. са утвърдени цени отделно за всяка от тях.

В резултат на настъпилите с § 14 на Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИДЗВ) – обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г. законодателни промени след датата на внасяне за разглеждане и одобрение на бизнес плана настоящият регулаторен период бе удължен до 31 декември 2015 г. Съгласно ал. 3 на цитирания § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.03.2014 г., В и К операторите след-

ваше да допълнят текущите си бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период и да ги представят в ДКЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

Влизането в сила на цитираната разпоредба за удължаване на настоящия регулаторен период прави недопустимо по смисъла на чл. 27, ал. 2, т. 6 от АПК разглеждането на внесените до тази дата бизнес планове за следващ регулаторен период с включени в същите 2014 и 2015 година, поради което комисията с Решение № ПП-12/12.12.2013 г. е прекратила административните производства по 56 внесени за разглеждане и одобрение от комисията бизнес планове и/или преработени бизнес планове на В и К оператори за регулаторен период 2014– 2018 г. Административното производство по внесения от „В и К - Белово“ ЕООД – гр. Белово с вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план за следващ регулаторен период 2014 – 2019 г. не е прекратено с цитираното по-горе решение на комисията, поради обстоятелството, че е за различен регулаторен период (2014-2019 г.), както и поради липсата на действащ към настоящия момент бизнес план на В и К оператора, който да бъде допълнен с двете години на удължения регулаторен период.

Същевременно внесенят от „В и К - Белово“ ЕООД бизнес план за нов регулаторен период, с включени в същия 2014 и 2015 година, не отговаря на изискването на чл. 11, ал. 1, т. 4 от ЗРВКУ за съответствие на принципите и разпоредбите на този закон, тъй като по силата на § 14, ал. 1 на ЗИДЗВ тези години попадат в удължения срок на настоящия регулаторен период. Поради това с решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. на основание чл. 11, ал. 2 от ЗРВКУ внесения със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план е върнат на „В и К - Белово“ ЕООД с указания за представяне на преработен бизнес план с обособени две водоснабдителни системи – помпена и гравитачна за периода 2011 – 2015 година, като в същия следва да бъдат включени отчетни данни за периода 2011-2013 г. и прогнозни данни за периода 2014-2015 г. и е определен срок за представяне на преработения бизнес план до 30.04.2014 г. Със същото решение е указано на В и К оператора в срока за внасяне на бизнес плана да предостави отчетни данни за периода 2009 – 2012 г., както и справки към ЕССО за 2012 г. за отделни водоснабдителни системи – помпена и гравитачна.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

В изпълнение на решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. е внесен с вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. бизнес план за развитие на дейността на „В и К - Белово“ ЕООД за периода 2009 г. – 2015 г. Внесенят бизнес план не отговаря на указанията, дадени на „В и К – Белово“ ЕООД с Решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. – разработен е за една водоснабдителна системи и е за период 2009-2015 г. С писмо, изх. № В-17-41-2/02.06.2015 г. на КЕВР от В и К оператора е изискано да представи преработен бизнес план за периода 2011 – 2015 г. с обособени две водоснабдителни системи – помпена и гравитачна в съответствие с Решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г.

Дружеството е внесло в КЕВР с писмо, вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г., бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово“ ЕООД за периода 2011 – 2015 г. за две обособени водоснабдителни системи. Бизнес планът е представен в комисията в един екземпляр само на хартиен носител. С писмо, вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г., В и К операторът е внесъл допълнителна информация към бизнес плана, както и втори екземпляр на същия на хартиен и магнитен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, като справките и останалите документи са подписани от управител и главен счетоводител.

II. Общи данни за В и К оператора

„В и К - Белово“ ЕООД със седалище и адрес на управление: гр. Белово - 4470, ул. „Яденица“ № 1 е капиталово търговско дружество със 100 % общинска собственост на

активите, с уставен капитал в размер на 5 000 (пет хиляди) лева и едноличен собственик на капитала – община Белово.

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 112107477 и предмет на дейност: разширение, реконструкция, поддържане и експлоатация на водоизточниците, водните съоръжения, довеждащите мрежи и други дейности, незабранени със закон. Събиране, третиране и депониране на отпадъци. Благоустройствени дейности в обекти в населени места и извън тях; строителство и ремонтно-възстановителни работи на жилищни, промишлени сгради и помещения; строително-ремонтни дейности на улици и пътища – изкърпване и асфалтиране; снегочистване и опесъчаване; добив на строителни и инертни материали, производство и продажба на стоки от тях; авторемонтни и автотенекеджийски услуги.

Дружеството се управлява и представлява в отношенията с трети лица от управителя Мирослав Стефанов Влашков.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройство е определена обособена територия на „В и К - Белово” ЕООД под номер 50, съвпадаща с територията на община Белово.

Според данните от Справки № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“ за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ за 2012 г. се извеждат следните основни данни за „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово:

Показател	Мярка	ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"	ОБЩО
Население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	4 228	3 418	7 646
Водоизточници	бр.	2	5	7
ПСПВ	бр.	0	0	0
ВПС	бр.	2	0	2
Довеждащи водопроводи	км	16	21	37
Разпределителни водопроводи	км	19	18	37
СВО	бр.	2 661	2 561	5 222
Население, ползващо канализационни услуги	бр.	3 165	2 160	5 325
ПСОВ	бр.	0	0	0
КПС	бр.	0	0	0
Канализационна мрежа	км	15	13	28
СКО	бр.	1 825	1 088	2 913

III. Технически данни

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

Съгласно данните от Справки № 4 на бизнес плана, покритието с водоснабдителни услуги, е както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1.1.	Брой население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	7 730	7 646	7 559	7 388	7 316
1.2.	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	8 772	8 652	8 522	8 313	8 200
	Годишно постигнато ниво		0,881	0,884	0,887	0,889	0,892

Данните за общ брой население съответстват на данните от Националния статистически институт (НСИ) за население по области, общини, местоживее и пол (файл pop 6.1.1) за община Белово.

3.2. Водоизточници

Спрямо данните в Справки № 2 „Опис на отделните В и К системи с основните параметри“ В и К операторът експлоатира общо 7 бр. водоизточници, както следва: 2 бр. каптирани извора за ВС „Помпена“ и 5 бр. речни водохващания за ВС „Гравитачна“.

Посочена е информация за разрешителни за водоползване за всички водоизточници, но не и за обособени санитарно-охранителни зони (СОЗ).

3.3. Качество на водата

Данните от Справки № 4 за качеството на водата за питейно-битови нужди са както следва:

ВС	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	52	52	52	52	52
	2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	55	55	55	55	55
	Годишно постигнато ниво			0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
	2.3	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	35	35	35	35	35
	2.4	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	37	37	37	37	37
	Годишно постигнато ниво			0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
ВС Гравитачна	2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	42	43	41	36	40
	2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	49	44	42	37	42
	Годишно постигнато ниво			0,857	0,977	0,976	0,973	0,952
	2.3	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	28	31	32	32	33
	2.4	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	29	32	33	33	33
	Годишно постигнато ниво			0,966	0,969	0,970	0,970	1,000

По отношение на качеството на суровата вода, в текстовата част на бизнес плана е посочено, че: „Безразборното и ненормирано торене с азотни минерални торове доведе до постоянното присъствие на нитрати в добиваната сурова вода. Нитратите са основната причина за нестандартността на водите в Беловска община. Прогнозата е за увеличаване на концентрацията на нитратите в суровата вода и компрометиране на нови, незасегнати до сега водоизточници. Проблемът е трудно решим, тъй като нитратите са трайно присъстващо неорганично съединение във водите, а няма разработени достъпни и масово приложими в практиката методи за отстраняването им от водата.

За достигане на по-ниски концентрации на нитратите чрез изчакване след прекратяване на торенето са необходими десетки години. Поради ограничения брой на водоизточниците труден за прилагане е и методът, при който водите от проблемните водоизточници се смесват с води с добро качество. Единични са отклоненията по показател “хлориди” и “твърдост”.

“ВиК” ЕООД гр. Белово не е в състояние самостоятелно да реши проблема с опазването на чистотата на добиваната вода и спазване на ограниченията в поясите на санитарно-охранителните зони.“

По отношение на качеството на водата, предназначена за питейно-битови нужди, в текстовата част на бизнес плана е посочено следното:

„Отклонения в качествата на водите по микробиологични показатели се наблюдават в около 3,40 % от населените места. Обезлюдяването и ниските доходи на население

нието, а от там и ниското водопотребление води до застояване на водата във ВиК мрежите и съоръженията и дори при прилагане на хиперхлориране в крайните точки от мрежите на малките населени места по правило не се регистрира остатъчен хлор.

Основни проблеми при осигуряване на обеззаразена питейна вода за потребителите и за достигане на стандартност, съгласно Наредбата за дългосрочните нива, по микробиологични показатели за 2015 година са:

- Недостиг на средства за възстановяване на разрушените и разграбени хлораторни съоръжения, изградени преди години, както и опазване на възстановените.

- Недостиг на средства за доставка на съвременни дозаторни устройства за обеззаразяване на водата, поради което темповете за модернизация са незадоволителни.

По тези причини обеззаразяването на питейната вода в по-малките населени места се извършва с несъвършени и несигурни дозаторни устройства.

В бизнес плана не е представена програма за подобряване качеството на питейната вода, и конкретни мерки за отстраняване на констатираните проблеми по показател „нитрати“.

3.4. Измерване на вода

В бизнес плана са посочени общо 7 броя водоизточници (2 във ВС „Помпена“, и 5 във ВС „Гравитачна“), като нито един от водоизточниците не се измерва.

Общия брой обслужвани населени места е 8 (3 във ВС „Помпена“, и 5 във ВС „Гравитачна“), като нито едно от тези населени места няма измерване на вход.

„В и К – Белово“ ЕООД, гр. Белово не отчита и не прогнозира обхващане с измерване на водоизточници и/или вход населени места за периода на бизнес плана.

3.5. Загуби на вода

Отчетни и прогнозни данни

Данните от Справка №7 показват следните резултати за Неносеща приходи вода:

Водоснабдителна система	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС (Q4)	ВС Помпена	хил. м ³	337	337	337	337
	ВС Гравитачна	хил. м ³	1 131	1 131	1 131	1 131
	ОБЩО	хил. м³	1 468	1 468	1 468	1 468
Фактурирани водни количества (Q3)	ВС Помпена	хил. м ³	210	209	204	193
	ВС Гравитачна	хил. м ³	174	231	215	208
	ОБЩО	хил. м³	384	440	419	401
Неносеща приходи вода (Q9)	ВС Помпена	хил. м ³	127	128	133	144
	ВС Гравитачна	хил. м ³	957	900	916	923
	ОБЩО	хил. м³	1 084	1 028	1 049	1 067
Дължина на мрежа (довеждащи + разпределителни)	км	74	74	75	75	78
Брой СВО	бр.	5 237	5 222	5 233	5 231	5 235
Неносеща приходи вода (Q9)	%	73,84	70,03	71,46	72,68	72,68
	м³/км/ден	40,133	38,060	38,320	38,977	37,478
	м³/СВО/ден	0,567	0,539	0,549	0,559	0,558

Информацията в Справка № 7 показва следния баланс на двете водоснабдителни системи:

ВС „Помпена“:

ВС "Помпена"	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС Q4	хил. м ³	337	337	337	337	337

Фактурирани водни количества	битови	хил. м ³	186	192	174	169	169
	обществени и търговски	хил. м ³	24	17	30	24	24
	стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
	Общо Q3	хил. м ³	210	209	204	193	193
Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A		хил. м ³	7	7	7	7	7
		%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Търговски загуби Q8		хил. м ³	17	17	17	17	17
		%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Реални загуби Q7		хил. м ³	103	104	109	120	120
		%	30,69	30,98	32,47	35,73	35,73
Неносеща приходи вода Q9		хил. м ³	127	128	133	144	144
		%	37,69	37,98	39,47	42,73	42,73
Общи загуби Q6		хил. м ³	120	121	126	137	137
		%	35,69	35,98	37,47	40,73	40,73
Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)		хил. м ³	0	0	0	0	0

BC „Гравитачна“:

ВС „Гравитачна“		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС Q4		хил. м ³	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131
Фактурирани водни коли- чества	битови	хил. м ³	164	219	197	192	192
	обществени и търговски	хил. м ³	10	12	18	16	16
	стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
	Общо Q3	хил. м ³	174	231	215	208	208
Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A		хил. м ³	23	23	23	23	23
		%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Търговски загуби Q8		хил. м ³	113	108	108	108	108
		%	10,00	9,55	9,55	9,55	9,55
Реални загуби Q7		хил. м ³	821	769	785	792	792
		%	72,62	68,03	69,41	70,06	70,06
Неносеща приходи вода Q9		хил. м ³	957	900	916	923	923
		%	84,62	79,58	80,99	81,61	81,61
Общи загуби Q6		хил. м ³	934	877	893	900	900
		%	82,62	77,58	78,96	79,61	79,61
Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)		хил. м ³	0	0	0	0	0

Балансите на системите в Справки № 7, са изпълнени в съответствие с Наредба № 1 от 2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи (Методиката). Не са представени баланси на водните количества, поотделно за всяка година за периода 2009-2015 г., изготвени във формата на Приложения № 4 към чл. 28, ал. 2 (Последователност на определяне на баланса на водните количества в м³ годишно) от Методиката.

Данните показват, че дружеството не отчита и не прогнозира промяна на водните количества на вход система. Така представените данни за водни количества на вход водоснабдителни системи, и направените водни баланси, са недостоверни, отчитайки липсата на налични водомери на водоизточниците и измерването на вход населени места.

Обосновка на постигнати и планирани резултати

Реални (физически) загуби на вода

Видно от представените Справки № 5 „Отчет и прогнозно ниво на потребление на В и К услугите за периода на бизнес плана“ с най – висок процент от **общии загуби** на вода е процентът на **реални (физически) загуби**, който от своя страна се формира основно от течовете по довеждащите водопроводи и водопроводите от разпределителната мрежа.

Дружеството не е представило програма, съдържаща **конкретни проекти, мерки и дейности, с цел оптимизиране на реалните загуби на вода, съгласно т. 36.2 от Указанията.**

Мерките за търговските загуби са посочени в раздел 4.1

3.6. Аварии на водоснабдителната система

Данни за аварии по довеждащите водопроводи в Справки № 4:

ВС	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	6	4	10	8	3
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	16	16	16	16	16
	Годишно постигнато ниво			0,375	0,250	0,625	0,500	0,188
ВС Гравитачна	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	5	6	7	8	10
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	21	21	22	22	25
	Годишно постигнато ниво			0,238	0,286	0,318	0,364	0,400
ОБЩО	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	11	10	17	16	13
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	37	37	38	38	41
	Годишно постигнато ниво			0,297	0,270	0,447	0,421	0,317
	Ефект брой аварии		бр.		-1	7	-1	-3

В и К операторът отчита и планира за ВС „Гравитачна“ ежегодно покачване на аварията по довеждащи водопроводи. За ВС „Помпена“ няма изразена тенденция за периода 2011-2014 г., отчита се намаление на аварията през 2012 г. и 2014 г. спрямо предходните години, през 2015 г. е планирано значително намаление на аварията спрямо предходния период и ниво от 0,188, спрямо дългосрочно ниво от 0,150 за показателя, заложено в *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда на формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги* (Наредбата).

Данни за аварии по разпределителните водопроводи в Справки № 4:

ВС	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	23	24	18	20	18
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	19	19	19	19	19
	Годишно постигнато ниво			1,211	1,263	0,947	1,053	0,947
ВС Гравитачна	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	20	18	20	19	20
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	18	18	18	18	18
	Годишно постигнато ниво			1,111	1,000	1,111	1,056	1,111
ОБЩО	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	43	42	38	39	38
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	37	37	37	37	37
	Годишно постигнато ниво			1,162	1,135	1,027	1,054	1,027
	Ефект брой аварии		бр.		-1	-4	1	-1

В и К операторът отчита високи нива за аварийност по разпределителната мрежа, спрямо дългосрочното ниво от 0,250. Не се отчитат ясно изразена тенденция относно аварията по разпределителни водопроводи и за двете системи за периода 2011-2014 г. За 2015 г. дружеството планира намаление на аварията спрямо 2014 г. за ВС „Помпена“ и увеличение за ВС „Гравитачна“.

Данни за аварии на СВО в Справка № 4:

ВС	Параметър		Ед. Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	58	35	42	36	40
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 679	2 661	2 663	2 658	2 655
	Годишно постигнато ниво			0,022	0,013	0,016	0,014	0,015
ВС Гравитачна	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	8	9	13	13	12
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 558	2 561	2 570	2 573	2 580
	Годишно постигнато ниво			0,003	0,004	0,005	0,005	0,005
ОБЩО	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	66	44	55	49	52
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	5 237	5 222	5 233	5 231	5 235
	Годишно постигнато ниво			0,013	0,008	0,011	0,009	0,010
	Ефект брой аварии		бр.		-22	11	-6	3

Постигнатото и прогнозирано ниво за брой аварии на сградни водопроводни отклонения е по-ниско от дългосрочното ниво за Показател 5в „Съотношение на годишния брой аварии по СВО спрямо общия брой СВО“ от 0,08, заложено в Наредбата.

Данни за аварии на ПС в Справка № 4

ВС	Параметър		Ед. Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.7	Брой аварии на ПС	бр.	8	8	5	5	3
	5.8	Общ брой помпени станции	бр.	2	2	2	2	2
	Годишно постигнато ниво			4,000	4,000	2,500	2,500	1,500
	Ефект брой аварии		бр.		0	-3	0	-2

Докладваните нива на аварийност на ПС за периода 2011-2014 г. е изключително високо, същевременно за 2015 г. е планирано достигане на дългосрочното ниво от 1,500, заложено в Наредбата.

3.7. Автоматизация на водоснабдителни обекти

Данните в Справка № 4 за ВС „Помпена“ (за ВС „Гравитачна“ не са представени данни) относно автоматизация на водоснабдителни обекти са както следва:

№	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	11.17	ВПС с местна автоматика	бр.	0	0	0	0	0
	11.18	Общ брой ВПС	бр.	2	2	2	2	2
	Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	11.19	ВС с изградени АСУВ	бр.	0	0	0	0	0
	11.20	Общ брой ВС	бр.	3	3	3	3	3
	Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	11.21	Брой елементи на ВС с АСУВ	бр.	0	0	0	0	0
	11.22	Общ брой елементи на ВС	бр.	3	3	3	3	3
	Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Видно от данните, В и К операторът не е постигнал и планирал никакви резултати по отношение на показателите за автоматизация на водоснабдителни обекти. Следва да се отбележи, че е посочен много нисък общ брой елементи на ВС, като се има предвид изискването на т. 25.12. от *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на одобрените бизнес планове за развитието на дейността на В и К операторите до 31.12.2015 г.*, съгласно които за „елемент на ВС“ се приемат водоснабдителни обекти като пречиствателни станции за питейни води (ПСПВ), водоснабдителни помпени станции (ВПС), хлораторни станции (ХС),

резервоари, помпено-хидрофорни уредби (ПХУ). За „елемент на ВС, обхванат с АСУВ“ се приемат само тези обекти, които са изцяло автоматизирани.

3.8. Ниво на покритие с канализационни услуги

Данните в Справка № 4 за ниво на покритие с канализационни услуги за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ са както следва:

ВС	Параметър		Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	3 158	3 165	3 182	3 186	3 190
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	5 264	5 192	5 114	4 988	4 920
	Годишно постигнато ниво			0,600	0,610	0,622	0,639	0,648
ВС Гравитачна	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	2 158	2 160	2 165	2 167	2 170
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	3 508	3 460	3 408	3 325	3 280
	Годишно постигнато ниво			0,615	0,624	0,635	0,652	0,662
ОБЩО	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	5 316	5 325	5 347	5 353	5 360
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	8 772	8 652	8 522	8 313	8 200
	Годишно постигнато ниво			0,606	0,615	0,627	0,644	0,654

На територията, обслужвана от В и К оператора, има изградена канализационна мрежа в следните населени места: гр. Белово, Малко Белово, с. Дъбравите, с. Момина Клисурса, с. Мененково и с. Сестримо. Дружеството не експлоатира пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ).

3.9. Качество на отпадъчни води

Данните в Справка № 4 за ВС „Помпена“ (за ВС „Гравитачна“ не са посочени данни) относно качество на отпадъчните води са както следва:

ВС	№	Параметър	Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	9	7	8	9	11
	8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	9	7	8	9	11
	Годишно постигнато ниво			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

В и К операторът отчита и прогнозира за периода 2011-2015 г. ниво от 1,000 за Показател 8а „Брой проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“.

Не са представени данни относно налични разрешителни за заустване на отпадъчните води от населените места, с изградена канализационна мрежа.

3.10. Аварии по канализационната мрежа

Данните в Справка № 4 за аварии на канализационната мрежа са както следва:

ВС	№	Параметър	Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	8	13	11	8	6
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	1 818	1 825	1 831	1 834	1 842
	Годишно постигнато ниво			0,004	0,007	0,006	0,004	0,003
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	8	13	13	18	18
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	13	15	15	16	16
	Годишно постигнато ниво			0,615	0,867	0,867	1,125	1,125
ВС Гравитачна	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	17	17	18	18	19
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	1 085	1 088	1 090	1 092	1 095

		Годишно постигнато ниво		0,016	0,016	0,017	0,016	0,017
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	8	8	8	8	9
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	13	13	13	13	14
		Годишно постигнато ниво		0,615	0,615	0,615	0,615	0,643
ОБЩО	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	25	30	29	26	25
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 903	2 913	2 921	2 926	2 937
		Годишно постигнато ниво		0,009	0,010	0,010	0,009	0,009
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	16	21	21	26	27
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	26	28	28	29	30
		Годишно постигнато ниво		0,615	0,750	0,750	0,897	0,900

В и К операторът отчита високи нива за Показател 9б „Брой аварии спрямо дължината на канализационната мрежа“, като за ВС „Помпена“ се докладва увеличение на броя аварии по канализационната мрежа за периода 2011-2014 г. и запазване на нивото през 2015 г., а за ВС „Гравитачна“ не се отчита промяна на нивото за периода 2011-2014 г., а през 2015 г. се планира увеличение.

В Справка № 6 „Ремонтна програма“ не са отчетени и прогнозиран разходи за аварийен ремонт и за двете системи.

3.11. Потребление на електрическа енергия

Отчетни и прогнозни данни за потребление

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово ползва електрическа енергия за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ относно услугата „доставяне на питейна вода“.

Данните представени в бизнес плана относно потребление на електрическа енергия по услуги са представени в Справки № 9 „Разход на електрическа енергия“. В и К операторът използва само ниско напрежение.

Потребление на електроенергия, ниско напрежение	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
кВтч					
ВС „Помпена“, Доставка на питейна вода	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
ВС „Гравитачна“, Доставка на питейна вода	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Общо за ВиК оператора	1 099 595	1 096 100	1 115 001	1 427 200	989 733
<i>Общо за ВиК оператора - ефект</i>		-3 495	18 901	312 199	-437 467

Разход на електрическа енергия за услугата „Доставяне на питейна вода“

В Справка № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“ са посочени следните отчетни и прогнозни данни за **ВС „Помпена“**:

ВС "Помпена" Доставка на питейна вода	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Ниско напрежение	кВтч	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
Общо потребление на ел.енергия	кВтч	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
Подадена вода на вход ВС	м ³	337 000	337 000	337 000	337 000	337 000
Фактурирана вода	м ³	210 000	209 000	204 000	193 000	193 000
Специфичен разход вода на вход ВС	кВтч/м ³	1,958	1,952	1,985	2,567	1,762
Специфичен разход фактурирана вода	кВтч/м ³	3,142	3,147	3,279	4,482	3,077
Общ разход (Справка №9)	хил.лв	65	79	93	73	68
Общ разход (Справка №13)	хил.лв	65	79	93	73	68

Данните показват, че потреблението на ел.енергия в кВтч се увеличава през периода 2012-2014 г., същевременно е отчетено намаление на количествата фактурирана вода, което рефлектира в значително увеличение на специфичния разход кВтч/м³ фактурирана вода за този период. В и К операторът не е представил обосновка в текстовата част относно отчетеното увеличение на изразходваното количество ел. енергия за 2014 г., същевременно за 2015 г. се прогнозира значително намаление, като прогнозираното количество е най-малко спрямо потребеното през предходния период 2011-2014 г.

В Справка № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“ са посочени следните отчетни и прогнозни данни за **ВС „Гравитачна“**:

ВС "Гравитачна" Доставяне на питейна вода	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Ниско напрежение	кВтч	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Общо потребление на ел.енергия	кВтч	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Подадена вода на вход ВС	м ³	1 131 000	1 131 000	1 131 000	1 131 000	1 131 000
Фактурирана вода	м ³	174 644	231 406	214 837	207 812	209 948
Специфичен разход вода на вход ВС	кВтч/м ³	0,389	0,388	0,394	0,497	0,350
Специфичен разход фактурирана вода	кВтч/м ³	2,518	1,895	2,076	2,705	1,886
Общ разход (Справка №9)	хил.лв	44	52	62	47	46
Общ разход (Справка №13)	хил.лв	44	52	62	47	46

От данните се вижда, че и за ВС „Гравитачна“ се наблюдава тенденция, аналогична като за ВС „Помпена“, а именно – увеличение на изразходваното количество ел. енергия за периода 2012-2014 г., същевременно намаление на количествата фактурирана вода, и увеличение на специфичното потребление кВтч/м³ подадена и фактурирана вода за същия период. Дружеството е планирало намаление на разхода на електрическа енергия за 2015 г.

В и К операторът е предвидил подмяна на помпени агрегати за 2015 г., с цел оптимизиране на потреблението на електроенергия, както и изключване на върховото потребление ниско напрежение, спрямо данните в Справка № 8 „Подобряване на ефективността на съществуващите мрежи и съоръжения“.

3.12. Персонал

Представената информация в бизнес плана за броя служители за В и К оператора е обобщена в следната таблица:

Водоснабителна система	Мярка	Показател 12.6 Обща численост на персонала, Справка 4				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС "Помпена"	бр.	29	18	11	17	17
ВС "Гравитачна"	бр.	25	12	9	10	10
ОБЩО	бр.	54	30	20	27	27
Услуга	Мярка	Средносписъчен брой лица по трудов договор, Справка № 18				
Доставяне на питейна вода	бр.	31	20	13	20	20
Отвеждане на отпадъчни води	бр.	19	10	5	6	6
Пречистване на отпадъчни води	бр.	0	0	0	0	0
ОБЩО	бр.	50	30	18	26	26
Разлика	бр.	4	0	2	1	1

Видно от данните се констатира разлика между информацията за персонала в Справки № 4 и № 18. В тази връзка за меродавни се приемат данните от Справки № 18.

За ВС „Помпена“ се прогнозира за 2015 г. ниво:

- **0,005** за показател 15а „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ водоснабдителни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,003**;
- **0,002** за показател 15б „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ канализационни услуги, спрямо общия брой потребители, ползващи канализационни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,005**.

За ВС „Гравитачна“ се прогнозира за 2015 г. ниво:

- **0,003** за показател 15а „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ водоснабдителни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,003**;
- **0,002** за показател 15б „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ канализационни услуги, спрямо общия брой потребители, ползващи канализационни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,005**.

IV. Икономическа част

4.1. Ниво на потребление на В и К услуги

Доставяне на вода на потребителите – ВС „Гравитачна“

Доставяне на вода на потребителите - ВС гравитачна	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³	164	219	197	192	192
обществени и търговски	хил. м ³	10	12	18	16	16
стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества		174	231	215	208	208

В бизнес плана за 2015 г. за ВС „Гравитачна“ дружеството прогнозира запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите спрямо отчетените през 2014 г. Фактурираните количества на битови потребители формират средно 93% от общите фактурирани количества през периода за системата. Постигнатият ефект за ВС „Гравитачна“ през годините е, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС гравитачна - ЕФЕКТ	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³		55	-22	-5	0
обществени и търговски	хил. м ³		2	6	-2	0
стопански	хил. м ³		0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества - ЕФЕКТ			57	-16	-7	0

През периода 2011-2014 г. за тази водоснабдителна система след първоначалния ръст на количествата доставена вода през 2012 г. спрямо 2011 г. дружеството отчита тенденция на намаляване за следващите две години. Отчетеното увеличение през 2012 г., както и намалението през 2013 г. са в резултат на промени във фактурираните водни количества за битовите потребители. За тези две години при обществените и търговските потребители е отчетен ръст на фактурираните водни количества.

Доставяне вода на потребителите – ВС „Помпена“

Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³	186	192	174	169	169
обществени и търговски	хил. м ³	24	17	30	24	24

стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества		210	209	204	193	193

И за ВС „Помпена“ в бизнес плана за 2015 г. дружеството прогнозира запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите спрямо отчетените през 2014 г. Фактурираните количества на битови потребители формират средно 88,2% от общите фактурирани количества през периода за системата. Постигнатият ефект през годините е, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена ЕФЕКТ	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³		6	-18	-5	0
обществени и търговски	хил. м ³		-7	13	-6	0
стопански	хил. м ³		0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества - ЕФЕКТ			-1	-5	-11	0

За тази водоснабдителна система за периода 2011-2014 г. дружеството отчита тенденция на ежегодно намаляване на фактурираните водни количества.

През периода дружеството отчита разнопосочна тенденция на фактурираните водни количества за обществените и търговските потребители. За битовите потребители е отчетено увеличение за 2012 г. спрямо 2011 г. и последвал спад за 2013 г. и 2014 г.

Общо за „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово

Доставка на вода: Фактурирани количества	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
Доставяне на вода на потребителите -ВС Гравитачна	хил.м ³ /год.	174	231	215	208	208
Доставяне на вода на потребителите -ВС помпена	хил.м ³ /год	210	209	204	193	193
Общо Фактурирани водни количества	хил.м ³ /год	384,00	440,00	419,00	401,00	401,00
Общо Фактурирани водни количества: Ефект			56,00	-21,00	-18,00	0,00

За целия период и за двете водоснабдителни системи В и К операторът не отчита фактурирани водни количества на стопански потребители.

Допълнителни данни, които следва да бъдат взети при анализа на данните за фактурирана питейна вода:

Данни за населението на обособената територия на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройството, е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация - Белово“ ЕООД, гр. Белово под номер 50, съвпадаща с административните граници на община Белово. Съгласно данните на НСИ за население по области, общини, местоживее и пол, се показват следните тенденции за населението за общината попадаща в обособената територия на В и К оператора:

Общини	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2014 спрямо 2008	
Белово	9 459	9 282	9 070	8 772	8 652	8 522	8 313	-1 146	-12,12%

За разглеждания период се наблюдава негативна тенденция към ежегодно намаляване на броя жители в общината, като общото намаление през 2014 спрямо 2008 г. е в размер на 12,1 %. 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, но такава връзка може да се установи е само в случай, че В и К операторът е обхванал 100% от ползвателите на услуги като свои потребители (абонати), респективно отчита и фактурира редовно 100% от потребителите (абонатите), респективно са минимизи-

зиращи възможностите за търговски загуби.

Данни за търговски загуби – посочени дейности в бизнес плана

Дружеството не е представило програма, съдържаща мерки и проекти за оптимизиране на търговските загуби, съгласно т. 36.1 от Указанията, включително: създаване на актуална база данни за водомерно стопанство; анализ на консумацията и коректно оразмеряване на тип и диаметър на приходните водомери; програма за монтаж/подмяна на приходни водомери; подобряване качеството и контрола при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни; подобряване на събираемостта.

По отношение на дейностите свързани с проверка на приходни водомери, докладваните данни в Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество са както следва:

ВС	№	Параметър	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС "Помпена"	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	20	96	112	246	397
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	1 608	1 628	1 724	1 836	2 082
	д	Годишно постигнато ниво	0,012	0,059	0,065	0,134	0,191
ВС "Гравитачна"	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	25	67	73	210	356
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	1 867	1 869	1 876	1 878	1 883
	д	Годишно постигнато ниво	0,013	0,036	0,039	0,112	0,189
ОБЩО	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	45	163	185	456	753
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	3 475	3 497	3 600	3 714	3 965
	д	Годишно постигнато ниво	0,013	0,047	0,051	0,123	0,190

Констатира се неизпълнение на дългосрочното целево ниво на показателя (0,2), утвърдено с Наредбата и за двете системи за периода 2011-2014 г., при все това за 2015 г. е прогнозирано постигане на дългосрочното ниво за показателя. Същевременно, в Справка № 6 „Ремонтна програма“ не са отчетени и планирани разходи за проверка на водомери за целия период 2011-2015 г. и за двете системи.

Фактурирана вода л/ж/д

Данните за фактурирана вода, отнесени към докладваният брой жители в Справки № 4 показват следния размер на фактурирана вода, изразена като литри/жители/ден.

Водоснабителна система			2011	2012	2013	2014	2015
ВС Гравитачна	Брой население, ползващо водоснабителни услуги	бр.	3 466	3 418	3 371	3 288	3 248
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	174	231	215	208	208
	Фактурирана вода	л/ж/д	137,54	185,16	174,74	173,32	175,45
ВС Помпена	Брой население, ползващо водоснабителни услуги	бр.	4 264	4 228	4 188	4 100	4 068
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	210	209	204	193	193
	Фактурирана вода	л/ж/д	134,93	135,43	133,45	128,97	129,98
ОБЩО	Брой население, ползващо водоснабителни услуги	бр.	7 730	7 646	7 559	7 388	7 316
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	384	440	419	401	401
	Фактурирана вода	л/ж/д	136,10	157,66	151,86	148,70	150,17

Така представените данни не отразяват реалното потребление на питейна вода, доколкото от една страна официалният брой живущи в никакъв случай не отразява реалния

брой потребители, а от друга страна данните за фактурирана вода не отразяват реалното потребление.

Фактурирани количества отведени отпадъчни води

Съгласно данните от Справка № 5 за „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово, са отчетени и прогнозирани следните количества доставена питейна вода и отведени отпадъчни води:

Описание	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
Количества вода за доставяне на потребители – ОБЩО	хил. м3/год.	384	440	419	401	401
Отведени количества отпадъчни води	хил. м3/год.	212	259	245	235	232
	% от доставена вода	55,09	58,93	58,39	58,50	57,75

След първоначалния ръст на дела на отведените отпадъчни води спрямо количествата доставена вода през 2012 г. спрямо 2011 г., до края на периода се наблюдава намаление. През 2015 г. се предвижда запазване на тенденцията на намаление на дела на отведените отпадъчни води спрямо общите количества доставена вода, като в края на периода този дял се прогнозира да е по-висок спрямо отчетения за 2011 г.

4.2. Инвестиционна програма

Действащ регулаторен период 2011-2014 г.

Представените отчетни данни от „В и К - Белово“ ЕООД относно реализираните инвестиции за периода 2011-2014 г. са, както следва:

Отчетни данни	Отчет (хил. лв.)				2011- 2014 г. (хил. лв.)	Дял (%)
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.		
Доставяне на вода на потребителите - ВС Гравитачна	0	97	0	0	97	40
Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена	0	97	0	0	97	40
Отвеждане на отпадъчните води	0	49	0	0	49	20
ОБЩО:	0	243	0	0	243	100

Реализираните инвестиции по данни на В и К оператора за периода 2011-2014 г. са на обща стойност 243 хил. лв. за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Гравитачна“ и ВС „Помпена“ и за услугата отвеждане на отпадъчни води.

Отчетените инвестиции през периода 2011-2014 г. са изпълнени със собствени средства.

Действащите цени на В и К услугите, утвърдени с Решение на комисията с № Ц-70/20.10.2008 г. са образувани по метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и предвид това в тях не е включен прогнозен среден размер на инвестициите.

Предвидени инвестиции за 2015 г.

В бизнес плана за прогнозната 2015 г. дружеството не е планирало да извърши никакви инвестиции.

В таблицата по-долу са отразени представените данни от В и К оператора относно изпълнените инвестиции за периода 2011-2014 г., общият и среден размер на инвестициите за същия период, съпоставени с прогнозата за 2015 г.

(хил. лв.)

ОБЩО:	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо 2011- 2014 г.	Среден размер 2011- 2014 г.	2015 г.
Отчетени за периода 2011 -2013 г. - собствени средства	0	243	0	0	243	61	
Одобрен ценови модел	-	-	-	-	-	-	-
Предложени в бизнес план 2011 - 2015 г.					0	0	0

Общият размер на отчетената инвестиционна програма за периода 2011 – 2014 г. е в размер **243 хил. лв.** със среден размер на инвестициите **61 хил. лв.**, финансирана изцяло от собствени средства.

Структура на инвестициите

Отчетените през периода 2011 – 2014 г. инвестиции за двете водоснабдителни системи и за услугата отвеждане на отпадъчните води са за основен ремонт и реконструкция на енергомеханично оборудване – два багера, като не са описани марката и модела им.

Източници на финансиране на инвестициите за 2015 г.

В таблицата са показани финансовите средства, които се формират от регулираната дейност, като печалба и амортизационни отчисления за нетекущите активи с предвидените инвестиционни разходи за отчетната 2014 г. и прогнозната 2015 г.

2014 г. (хил.лв.)	Мярка	Изчисление	Доставяне на вода на потребителите		Отвеждане на отпадъчните води	ОБЩО
			ВС Гравитачна	ВС Помпена		
Приходи	1		112	201	28	341
Разходи	2		192	390	37	619
Финансов резултат от регулирани услуги	3	(1-2)	-80	-189	-9	-278
Нетен финансов резултат от регулирани услуги	4	3*0,9	0	0	0	0
Разходи за амортизации (амортизационен план)	5		10	10	5	25
Общо източници на финансиране	6	4+5	10	10	5	25
Предложени инвестиции	7		0	0	0	0
Остатък	8	(6-7)	10	10	5	25
2015 г.	Мярка	Изчисление	Доставяне на вода на потребителите		Отвеждане на отпадъчните води	ОБЩО
			ВС Гравитачна	ВС Помпена		
Приходи	1		112	201	28	341
Разходи	2		136	249	33	418
Финансов резултат от регулирани услуги	3	(1-2)	-24	-48	-5	-77
Нетен финансов резултат от регулирани услуги	4	3*0,9	0	0	0	0
Разходи за амортизации (амортизационен план)	5		10	10	5	25
Общо източници на финансиране	6	4+5	10	10	5	25
Предложени инвестиции	7		0	0	0	0
Остатък	8	(6-7)	10	10	5	25

Данните показват, че и за двете години единствените източници на финансиране от собствени средства на инвестиционната програма за двете водоснабдителни системи и за услугата отвеждане на отпадъчни води, са само амортизационните отчисления. И за двете години разходи надвишават приходите.

Според представените данни, В и К операторът прогнозира оптимизиране на разходите, но не предвижда увеличаване на приходите, нито чрез повишаване на събираемостта, нито чрез увеличаване на цените на В и К услугите.

4.3. Оперативни разходи

Отчетните разходи за регулираните услуги за периода 2011 - 2014 г. и прогнозните за 2015 г. в бизнес плана са представени в таблиците по водоснабдителни и канализационни услуги и водоснабдителни системи, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС „Гравитачна“

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	99	101	75	69	-8,0	66	-4,4
2	Разходи за външни услуги	8	22	21	61	190,5	11	-82
3	Разходи за амортизации	6	6	10	10	0,00	10	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	51	41	26	39	50,0	39	0,0
5	Разходи за осигуровки	8	12	10	12	20,0	9	-25
6	Други разходи	0	0	0	0	-	0	-
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	1	1	1	1	0,00	1	0,00
	Общо:	173	183	143	192	34,2	136	-29,1
	в т.ч. променливи разходи	49	56	66	51	-22,7	49	-3,9

Общите отчетени разходи за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Гравитачна“ за периода 2011 – 2014 г. се увеличават с 11 %. Това е в резултат на нарастване главно на условно-постоянните разходи (с 13,8%), при променливите този ръст е 4,1%.

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са с ръст от 34,2%. Условно – постоянните разходи са увеличени с 82,7% в резултат от повишени разходи за външни услуги, а променливите са намалени с 22,7%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление 29,1 %.

Условно-постоянните разходи са намалени с 38,2%, като най-голямо намаление имат разходите за външни услуги. Променливите разходи също са прогнозирани с намаление от 3,9% , в резултат на намалени разходи за електроенергия.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за периода.

Доставяне вода на потребителите – ВС „Помпена“

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	147	160	114	182	59,7	115	-36,8
2	Разходи за външни услуги	13	33	37	94	154,1	19	-79,8
3	Разходи за амортизации	6	6	10	10	0,0	10	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	91	82	78	83	6,4	86	3,6
5	Разходи за осигуровки	13	18	15	17	13,3	14	-17,7

6	Други разходи	0	3	3	3	0,0	3	0,0
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	2	2	3	1	-66,	2	100,0
	Общо:	272	304	260	390	49,9	249	-36,1
	в т.ч. променливи разходи	71	86	101	82	-18,8	75	-8,5

Общите отчетени разходи *за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Помпена“* за периода 2011 – 2014 г. се увеличават с 43,8%. Това е в резултат на нарастване както на *условно-постоянните* разходи (с 53,2%), така и на *променливите* (с 15,5%).

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са с ръст от 49,9%. *Условно – постоянните* разходи са увеличени с 93,5% в резултат от повишени разходи за материали и за външни услуги, а *променливите* с 18,8%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление от 36,1%.

Условно-постоянните разходи са намалени с 43,5%, като най-голямо намаление имат разходите за материали и външни услуги. *Променливите разходи* също са прогнозирани с намаление от 8,5% , в резултат на намалени разходи за електроенергия.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за периода.

Отвеждане на отпадъчните води

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	0	2	0	1	-	0	-100
2	Разходи за външни услуги	0	2	0	3	-	0	-100
3	Разходи за амортизации	3	3	5	5	0,0	5	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	80	49	40	28	-30,0	28	0,00
5	Разходи за осигуровки	0	1	0	0	-	0	-
6	Други разходи	0	1	1	0	-100,0	0	-
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	0	0	0	0	-	0	-
	Общо:	83	58	46	37	-19,5	33	-10,8
	в т.ч. променливи разходи	0	0	0	0	-	0	-

Общите отчетени разходи *за услугата отвеждане на отпадъчните води* за периода 2011 – 2014 г. намаляват с 55,8%. Това е в резултат на намаляване на *условно-постоянните* разходи. *Променливи* разходи за тази услуга не са отчетени.

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са намалени с 19,5%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление от още 10,8%.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за периода.

Общо за регулираните услуги

№	Разходи по икономически елементи	Отчет	Разчет
---	----------------------------------	-------	--------

	ти (хил.лв.)	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	246	263	189	252	33,3	181	-28,2
2	Разходи за външни услуги	21	57	58	158	172,4	30	-81,
3	Разходи за амортизации	16	16	26	26	0,0	26	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	222	172	144	150	4,2	153	2,0
5	Разходи за осигуровки	21	31	25	29	16,0	23	-20,7
6	Други разходи	0	4	4	3	-25,0	3	0,0
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	3	3	4	2	-50,0	3	50,0
	Общо:	529	546	450	620	37,8	419	-32,4
	в т.ч. променливи разходи	120	142	167	133	-20,4	124	-6,8

Общите отчетени разходи за периода 2011 – 2014 г. за регулираните В и К услуги са се повишили със 17,3 %, като за *условно-постоянните* разходи този ръст е 19,2%, а за *променливите* – 10,8%.

За 2014 г. общите разходи са се повишили с 37,8% спрямо предходната година, като *условно-постоянните* разходи за увеличени със 72,1%, докато *променливите* са намалени с 20,4%.

За прогнозната 2015 г. В и К операторът планира намаление на общите разходи с 32,4%, в резултат на планирани намалени *условно-постоянни* разходи с 39,4% и *променливи* разходи със 6,8 %

4.4. Нетекущи (дълготрайни) активи и амортизации

Дълготрайните активи на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово съгласно годишния финансов отчет към 31.12.2014 г. са посочени в следната таблица.

№	Нетекущи активи (хил.лв.)	Отчетна стойност към 31.12.2014 г.	Балансова стойност към 31.12.2014 г.
1.	Имоти, машини, съоръжения и оборудване, в т.ч.:	584	236
1.1.	Земя и сгради	28	5
1.2.	Машини, производствено оборудване и апаратура, и др.	252	162
1.3.	Съоръжения	280	66
1.4.	Транспортни средства	24	3
1.5.	Други	0	0
2.	Нетекущи нематериални активи	0	0

Активите, посочени в одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2014 г., се амортизират в съответствие с амортизационната политика на дружеството.

Към 31.12.2013 г. „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово отчита и активи в процес на изграждане в размер на 8 хил.лв.

Дълготрайни активи в бизнес плана

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово е представило Справка № 11 „Активи с предстоящо извеждане от експлоатация и нововъведени активи“, Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“. Амортизационните планове представени в бизнес плана обхващат съществуващите активи за периода 2011-2014 г. и прогнозните активи за 2015 г., съгласно инвестиционната програма, с въвеждането им в експлоатация през съответната година. Дълготрайните активи на дружеството са разпределени по В и К услуги и системи.

В следващата таблица са показани отчетните стойности, начислената до момента амортизация, годишната амортизационна квота и балансовата стойност на дълготрайните

активи по ВС и В и К услуги, с отчетни данни за 2011-2014 г. и прогнозни данни за 2015 г.

(хил.лв.)

№	Описание (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС Гравитачна				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	3	61	0	0,4
	Отчетна стойност	173	176	237	237	237
	Годишна амортизационна квота	6	6	10	10	10
	Начислена до момента амортизация	116	122	95	105	116
	Балансова стойност	57	54	142	132	121
№	Описание (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС Помпена				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	3	61	0	0,4
	Отчетна стойност	173	176	237	237	237
	Годишна амортизационна квота	6	6	10	10	10
	Начислена до момента амортизация	116	122	95	105	116
	Балансова стойност	57	54	142	132	121
№	Описание (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчните води				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	1	31	0	0,2
	Отчетна стойност	87	88	119	119	118
	Годишна амортизационна квота	3	3	5	5	5
	Начислена до момента амортизация	58	61	47	52	58
	Балансова стойност	29	27	71	66	61
№	Описание (хил.лв.)	Общо за "В и К - Белово" ЕООД				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	Въведени/изведени собствени ДА	0	7	153	0	-1
	Отчетна стойност	433	440	593	593	592
	Годишна амортизационна квота	16	16	26	26	26
	Начислена до момента амортизация	290	306	237	263	289
	Балансова стойност	143	134	356	330	303

В представените амортизационни планове на дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. в Справка № 12.2 за водоснабдителните и канализационни услуги са посочени „полезния живот“ и амортизационните квоти за регулаторни цели на групите нетекущи активи и годишните амортизационни квоти са изчислени коректно, съгласно т. 53 от Указанията.

4.5. Икономически показатели и анализи

4.5.1. Анализ на финансовото състояние на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово към 31.12.2014 г.

Текущият финансов резултат след данъци на „Водоснабдяване и канализация - Белово“ ЕООД, съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2014 г. е загуба в размер на **195 хил. лв.**, при отчетена такава в размер на 61 хил. лв. за 2013 г., което се дължи на драстично увеличение на общите разходи.

Общите приходи на дружеството към 31.12.2013 г. са изцяло приходи от оперативна дейност и са увеличени с **23,5 %** на 536 хил. лв. от 434 хил. лв. през 2013 г., в резултат на увеличени приходи от услуги. Общите разходи са увеличени с **47,7 %** на 731 хил. лв. от 495 хил. лв. за 2013 г., в резултат на увеличени разходи за външни услуги.

Приходите от оперативната дейност на дружеството към 31.12.2014 г. в състава си включват: приходи от регулирани услуги - доставяне на вода, отвеждане на отпадъчни води в размер на 520 хил.лв. и други приходи (от продажба на суровини и материали) в размер на 16 хил.лв.

Общите оперативни разходи към 31.12.2014 г. са увеличени с **38,4 %** на 678 хил. лв. от 490 хил. лв. отчетени през 2013 г.

Разходите по икономически елементи за 2014 г. съпоставени с предходната 2013 година са представени в таблицата:

№	Видове разходи (хил.лв.)	2014	2013 г.	Изменение 2014/2013 г. (+/-) в %
1.	Разходи за материали	239	219	9,1
2.	Разходи за външни услуги	173	56	208,9
3.	Разходи за амортизации	86	43	100,0
4.	Разходи за възнаграждения и осигуровки	177	156	13,5
5.	Други разходи	3	16	-81,3
	Общо	678	490	38,4

От извършения анализ на разходите е видно, че:

1. *Разходите за материали*, спрямо предходната година са увеличени с 20 хил. лв., в резултат на увеличени други разходи.

2. *Разходите за външни услуги* за годината са увеличени със 117 хил.лв, в резултат на по-високи разходи за наеми и други разходи.

3. *Разходите за персонал (възнаграждения и осигуровки)* са увеличени с 21 хил. лв. Средносписъчният брой на персонала на дружеството през 2014 г. е увеличен с 7 лица спрямо предходната година и е 26 служители.

4. *Другите разходи* са намалени с 13 хил. лв. спрямо предходната година.

5. *Разходите за амортизации* са увеличени с 43 хил. лв.,

Нетната балансова стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г. е намалена на 236 хил. лв. спрямо 323 хил. лв. за предходната 2013 г.

Активи в процес на изграждане към 31.12.2014 г. са в размер на 8 хил.лв.

Към 31.12.2014 г. текущите активи на дружеството са намалени на 209 хил. лв. от 264 хил. лв. за 2013 г., дължащо се на намалени парични средства.

Общи нетекущи пасиви (задължения) към 31.12.2014 г. са намалени на 206 хил.лв. като за 2013 г. са били в размер на 216 хил. лв., а текущите пасиви (задължения) са увеличени спрямо предходната година на 550 хил. лв. от 485 хил. лв.

Изчислените показатели за оценка на общото финансово състояние на дружеството за 2014 г. на базата на отчетените резултати и анализ на информацията за годината са, както следва:

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между краткотрайни активи /краткосрочни пасиви* за 2014 г. е 0,38 спрямо 0,54 за 2013 г. и показва затруднение на дружеството да обслужва текущите си задължения със свободен оборотен капитал.

Показателят покритие на дълготрайните активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал/дълготрайни активи* и за двете години е отрицателна стойност, като за 2014 г. е вложен на -1,32 спрямо -0,36 за 2013 година и показва че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Показателят за финансова автономност, изчислен като *съотношение между собствен капитал/пасиви* и за двете години е отрицателна стойност, като за 2014 г. се подобрява до -2,43 при -5,99 за 2013 г. и показва, че дружеството не е имало възможност да обслужва задълженията си със собствени средства.

Показателят за рентабилност на приходите от продажби, изчислен като *съотношение между нетна печалба/нетни приходи от продажби* и за двете години е отрицателна стойност - 40,58 за 2014 г. и 30,61 за 2013 г. и показва ниска рентабилност.

Рентабилността на активите, изчислена като *съотношение между нетна печалба/обща активи* намалява, като и за двете години е отрицателна стойност - 31,91 за 2014 г. при 9,59 за 2013 г.

Събираемостта на вземанията, изчислена на база нетни приходи от продажби и вземания от клиенти и доставчици за текуща и предходна година се подобрява за 2014 г. – 77,1 % спрямо 2013 г. – 77,8 %.

Периодът на събираемост, изчислен в дни, като съотношение на краткосрочни вземания/нетни приходи от продажби намалява,но все още е много дълъг - 127 дни за 2014 г. спрямо 140 дни за 2013 г.

Показател	Изчисление	2014	2013	Забележка
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткотрайни пасиви	0,38	0,54	Отбелязва се намаление, В и К операторът е затруднен да обслужва текущите си задължения
Покритие на Дълготрайните активи със Собствен капитал	Собствен капитал / Дълготрайни активи	-1,32	-0,36	Отбелязва се намаление, дружеството не разполага със свободен капитал за инвестиции
Задлъжнялост	Пасиви / СК	-2,43	-5,99	Отбелязва се намаление, но дружеството продължава да има висока задлъжнялост
Рентабилност на приходи от продажби	Финансов резултат / Нетни приходи от продажби	-40,58%	-30,61%	Отбелязва се влошаване. Стойността е отрицателна, поради отчетена счетоводна загуба
Рентабилност на активите	Нетна печалба / Общи активи	-31,91%	-9,59%	Отбелязва се влошаване. Стойността е отрицателна, поради отчетена счетоводна загуба
Събираемост на вземанията	(Нетни приходи от продажби –Вземания + Парични средства) / (Нетни приходи от продажби + Парични средства)	77,1%	77,8%	Отбелязва се влошаване, нивото на събираемост на вземанията е ниско.
Период на събираемост	Краткосрочни вземания / Нетни приходи от продажби	127	140	Отбелязва се подобряване, периодът на събираемост е много дълъг.

От извършената оценка на информацията за отчетените резултати и анализ на основата на общата балансова структура към 31.12.2014 г. е видно, че дружеството е в лошо финансово състояние. Източниците на финансиране на дейността на дружеството показват висока степен на задлъжнялост и липса на собствен капитал за обслужване на задълженията си. Коефициентите, които отразяват начина на финансиране на текущата дейност са значително под минималните изискуеми нива и показват, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства, за да обслужва текущите си задължения. Наблюдава се подобрене по отношение на събираемостта на вземанията, но тя все още е под средните нива за сектора, а периодът на събираемост е дълъг. Същевременно, показателите за рентабилност на приходите от продажби и на възвращаемостта на активите са отрицателни стойности и за двете години.

Събираемост

Особено внимание следва да се обърне на събираемостта на вземанията, отчитана от „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово, изчислена както следва:

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

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

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

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

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово е представило отделна Справка № 17 с отчетни и прогнозни данни за всяка водоснабдителна система и В и К услуга, като по този начин не е определило коректно коефициента на събираемост общо за цялото дружество. Коефициентът на събираемост на вземанията общо за дружеството, изчислен с нетен размер на приходи от продажби за текущата година и вземания от клиенти и доставчици за

текущата и за предходната година в съответствие с ГФО за периода 2011 – 2014 г. е както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	A	B	C	$\frac{((1,2 \cdot A - (B - C)))}{1,2 \cdot A + C}$
2011 г.	631	135	107	0,844
2012 г.	538	128	135	0,836
2013 г.	434	144	128	0,778
2014 г.	536	180	144	0,771
2015 г.	520	180	180	0,776

Резултатите от направените изчисления в таблицата показват, че нивата на събираемост както за отчетния период 2011 - 2014 г., така и за прогнозната 2015 г. са под средните за сектора и се влошават ежегодно.

4.6. Индикативни цени и приходи

Действащите цени на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово са утвърдени с решение на комисията Ц-70/20.10.2008 г., като са образувани по метод „норма на възвращаемост“.

Представените от В и К оператора необходими годишни приходи в справка № 16 „Цени, количества и необходими приходи от В и К услуги“ за периода 2011 - 2014 г. са образувани с действащите цени на В и К услуги за двете години и отчетни количества съответстващи на посочените в справка № 5 „Отчет и прогнозно ниво на потребление на В и К услугите за периода на бизнес плана“.

Приходите за 2015 г. в бизнес плана са прогнозирани без промяна на цените на В и К услугите спрямо действащите и прогнозирано запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите и намалени количества отведени отпадъчни води спрямо отчетените за 2014 г.

В и К услуги	Групи потребители	Цени на В и К услуги, лв./куб.м. (без ДДС)			Количества, хил. м ³			
		2013	2014	2015	2013	2014	2015	
	Влиза в сила от:		01.11.2008					
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	Битови и приравнени към тях общ., търг. и др., и промишлени и др. стопански потребители	0,54	0,54	0,54	215	208	208	
	Изменение		0,0	0,		-3,3	0,0	
Доставяне на вода на потребителите ВС"Помпена"	Битови и приравнени към тях общ., търг. и др., и промишлени и др. стопански потребители	1,04	1,04	1,04	204	193	193	
	Изменение		0,0	0,0		-5,4	0,0	
Отвеждане на отпадъчни води	Битови и приравнените към тях общ., търговски и др.	0,12	0,12	0,12	245	235	232	
	Изменение		0,0	0,0		-4,1	-1,3	
Цена на В и К услугите за бита (лв./куб.м, без ДДС)		ВС Гравитачна	0,66	0,66	0,66			
		ВС Помпена	1,16	1,16	1,16			

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно внесен със заявление вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. и допълнен със заявления вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г. и вх. № В-17-41-

2/20.10.2015 г. преработен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2011 – 2015 г.

2. Приема предложеното от работната група решение както следва:

РЕШЕНИЕ

№ БП – 68

от 11.11.2015 г.

Комисията за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 11.11.2015 г., след като разгледа внесен със заявление вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. и допълнен със заявления вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г. и вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г. преработен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2011 – 2015 г., и Доклад В-Дк-155/26.10.2015 г., установи следното:

С решение № БП-006/15.09.2008 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2008 – 2010 г., чийто тригодишен срок е изтекъл на 31.12.2010 г.

Със заявление вх. № В-17-41-8/27.12.2012 г. „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово е внесло в ДКЕВР за разглеждане и одобрение бизнес план за периода 2012 - 2014 г. При внасянето на заявлението не е спазено изискването на чл. 10, ал. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) за представяне на бизнес план за следващ регулаторен период не по-късно от 1 година преди изтичането на последната година на действащия бизнес план. Тригодишният срок на внесения за одобрение бизнес план (2012 – 2014 г.) не съответства и на разпоредбата на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, изискващ разработването на бизнес планове за 5-годишни периоди. Бизнес планът не е разглеждан от ДКЕВР и няма изрично произнасяне на комисията за одобрението му или респективно за връщането му на В и К оператора с указания по реда на чл. 11, ал. 2 от ЗРВКУ за нанасяне на корекции, т.е. налице е мълчалив отказ по смисъла на чл. 58, ал. 1 от АПК за произнасяне на ДКЕВР по внесения от „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово бизнес план за регулаторен период 2012 -2014 г.

Със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово е внесло в ДКЕВР за разглеждане и одобрение бизнес план за регулаторен период 2014 - 2019 г. разгледан от работна група, сформирана със заповед № 3-В-128/27.12.2013 г. на председателя на ДКЕВР. Видно от датата, на която е внесен бизнес плана, отново не е спазен срокът по чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ за представянето му не по-късно от 1 година преди изтичането на последната година на действащия бизнес план (съгласно действалата към датата на внасянето редакция на нормата на чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ). Шестгодишният срок на внесения за одобрение бизнес план не съответства на разпоредбата на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, изискваща разработването на бизнес планове за 5-годишни периоди. Същевременно приложенията, във вид на справки, към текстовата част на бизнес плана са разработени с данни за базова 2012 г. и прогнозни данни за тригодишен период (2013 - 2015 г.). Предложеният за одобряване бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово” ЕООД – гр. Белово не е разработен съгласно изискванията на чл. 25, ал. 1 от Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги (Наредбата) и Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за изготвяне на петгодишен бизнес план за развитие на дейността на В и К оператора, приети от ДКЕВР с протоколно решение № 70/14.04.2008 г., т. 11 (Указанията).

Видно от съдържанието на внесения със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план в същия не са обособени две водоснабдителни системи (помпена и гравитач-

на), съгласно т. 9 от Указанията независимо, че одобреният с решение № БП-006/15.09.2008 г. на ДКЕВР бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово“ ЕООД – гр. Белово за периода 2008 – 2010 г. е разработен при наличието на такива системи, а с решение на комисията № Ц-70/20.10.2008 г., считано от 01.11.2008 г. са утвърдени цени отделно за всяка от тях.

В резултат на настъпилите с § 14 на Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИДЗВ) – обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г. законодателни промени след датата на внасяне за разглеждане и одобрение на бизнес плана настоящият регулаторен период бе удължен до 31 декември 2015 г. Съгласно ал. 3 на цитирания § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.03.2014 г., В и К операторите следваше да допълнят текущите си бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период и да ги представят в ДКЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

Влизането в сила на цитираната разпоредба за удължаване на настоящия регулаторен период прави недопустимо по смисъла на чл. 27, ал. 2, т. 6 от АПК разглеждането на внесените до тази дата бизнес планове за следващ регулаторен период с включени в същите 2014 и 2015 година, поради което комисията с Решение № ПП-12/12.12.2013 г. е прекратила административните производства по 56 внесени за разглеждане и одобрение от комисията бизнес планове и/или преработени бизнес планове на В и К оператори за регулаторен период 2014– 2018 г. Административното производство по внесения от „В и К - Белово“ ЕООД – гр. Белово с вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план за следващ регулаторен период 2014 – 2019 г. не е прекратено с цитираното по-горе решение на комисията, поради обстоятелството, че е за различен регулаторен период (2014-2019 г.), както и поради липсата на действащ към настоящия момент бизнес план на В и К оператора, който да бъде допълнен с двете години на удължения регулаторен период.

Същевременно внесенят от „В и К - Белово“ ЕООД бизнес план за нов регулаторен период, с включени в същия 2014 и 2015 година, не отговаря на изискването на чл. 11, ал. 1, т. 4 от ЗРВКУ за съответствие на принципите и разпоредбите на този закон, тъй като по силата на § 14, ал. 1 на ЗИДЗВ тези години попадат в удължения срок на настоящия регулаторен период. Поради това с решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. на основание чл. 11, ал. 2 от ЗРВКУ внесения със заявление вх. № В-17-41-2/28.10.2013 г. бизнес план е върнат на „В и К - Белово“ ЕООД с указания за представяне на преработен бизнес план с обособени две водоснабдителни системи – помпена и гравитачна за периода 2011 – 2015 година, като в същия следва да бъдат включени отчетни данни за периода 2011-2013 г. и прогнозни данни за периода 2014-2015 г. и е определен срок за представяне на преработения бизнес план до 30.04.2014 г. Със същото решение е указано на В и К оператора в срока за внасяне на бизнес плана да предостави отчетни данни за периода 2009 – 2012 г., както и справки към ЕССО за 2012 г. за отделни водоснабдителни системи – помпена и гравитачна.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

В изпълнение на решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. е внесен с вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. бизнес план за развитие на дейността на „В и К - Белово“ ЕООД за периода 2009 г. – 2015 г. Внесенят бизнес план не отговаря на указанията, дадени на „В и К – Белово“ ЕООД с Решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г. – разработен е за една водоснабдителна системи и е за период 2009-2015 г. С писмо, изх. № В-17-41-2/02.06.2015 г. на КЕВР от В и К оператора е изискано да представи преработен бизнес план за периода 2011 – 2015 г. с обособени две водоснабдителни системи – помпена и гравитачна в съответствие с Решение на Комисията № БП-1/10.02.2014 г.

Дружеството е внесло в КЕВР с писмо, вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г., бизнес план за развитие на дейността на „В и К – Белово“ ЕООД за периода 2011 – 2015 г. за две обособени водоснабдителни системи. Бизнес планът е представен в комисията в един екземп-

ляр само на хартиен носител. С писмо, вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г., В и К операторът е внесъл допълнителна информация към бизнес плана, както и втори екземпляр на същия на хартиен и магнитен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, като справките и останалите документи са подписани от управител и главен счетоводител.

II. Общи данни за В и К оператора

„В и К - Белово” ЕООД със седалище и адрес на управление: гр. Белово - 4470, ул. „Яденица“ № 1 е капиталово търговско дружество със 100 % общинска собственост на активите, с уставен капитал в размер на 5 000 (пет хиляди) лева и едноличен собственик на капитала – община Белово.

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 112107477 и предмет на дейност: разширение, реконструкция, поддържане и експлоатация на водоизточниците, водните съоръжения, довеждащите мрежи и други дейности, незабранени със закон. Събиране, третиране и депониране на отпадъци. Благоустройствени дейности в обекти в населени места и извън тях; строителство и ремонтно-възстановителни работи на жилищни, промишлени сгради и помещения; строително-ремонтни дейности на улици и пътища – изкърпване и асфалтиране; снегочистване и опесъчаване; добив на строителни и инертни материали, производство и продажба на стоки от тях; авторемонтни и автотенекеджийски услуги.

Дружеството се управлява и представлява в отношенията с трети лица от управителя Мирослав Стефанов Влашков.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройство е определена обособена територия на „В и К - Белово” ЕООД под номер 50, съвпадаща с територията на община Белово.

Според данните от Справки № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество“ за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ за 2012 г. се извеждат следните основни данни за „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово:

Показател	Мярка	ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"	ОБЩО
Население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	4 228	3 418	7 646
Водоизточници	бр.	2	5	7
ПСПВ	бр.	0	0	0
ВПС	бр.	2	0	2
Довеждащи водопроводи	км	16	21	37
Разпределителни водопроводи	км	19	18	37
СВО	бр.	2 661	2 561	5 222
Население, ползващо канализационни услуги	бр.	3 165	2 160	5 325
ПСОВ	бр.	0	0	0
КПС	бр.	0	0	0
Канализационна мрежа	км	15	13	28
СКО	бр.	1 825	1 088	2 913

III. Технически данни

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

Съгласно данните от Справки № 4 на бизнес плана, покритието с водоснабдителни услуги, е както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1.1.	Брой население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	7 730	7 646	7 559	7 388	7 316
1.2.	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	8 772	8 652	8 522	8 313	8 200
	Годишно постигнато ниво		0,881	0,884	0,887	0,889	0,892

Данните за общ брой население съответстват на данните от Националния статистически институт (НСИ) за население по области, общини, местоживее и пол (файл рор 6.1.1) за община Белово.

3.2. Водоизточници

Спрямо данните в Справки № 2 „Опис на отделните В и К системи с основните параметри“ В и К операторът експлоатира общо 7 бр. водоизточници, както следва: 2 бр. каптирани извора за ВС „Помпена“ и 5 бр. речни водохващания за ВС „Гравитачна“.

Посочена е информация за разрешителни за водоползване за всички водоизточници, но не и за обособени санитарно-охранителни зони (СОЗ).

3.3. Качество на водата

Данните от Справки № 4 за качеството на водата за питейно-битови нужди са както следва:

ВС	Параметър	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	2.1. Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	52	52	52	52	52
	2.2. Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	55	55	55	55	55
	Годишно постигнато ниво		0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
	2.3. Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	35	35	35	35	35
	2.4. Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	37	37	37	37	37
	Годишно постигнато ниво		0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
ВС Гравитачна	2.1. Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	42	43	41	36	40
	2.2. Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	49	44	42	37	42
	Годишно постигнато ниво		0,857	0,977	0,976	0,973	0,952
	2.3. Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	28	31	32	32	33
	2.4. Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	29	32	33	33	33
	Годишно постигнато ниво		0,966	0,969	0,970	0,970	1,000

По отношение на качеството на суровата вода, в текстовата част на бизнес плана е посочено, че: „Безразборното и ненормирано торене с азотни минерални торове доведе до постоянното присъствие на нитрати в добиваната сурова вода. Нитратите са основната причина за нестандартността на водите в Беловска община. Прогнозата е за увеличаване на концентрацията на нитратите в суровата вода и компрометиране на нови, незасегнати до сега водоизточници. Проблемът е трудно решим, тъй като нитратите са трайно присъстващо неорганично съединение във водите, а няма разработени достъпни и масово приложими в практиката методи за отстраняването им от водата.

За достигане на по-ниски концентрации на нитратите чрез изчакване след прекратяване на торенето са необходими десетки години. Поради ограничения брой на водоизточниците труден за прилагане е и методът, при който водите от проблемните водо-

източници се смесват с води с добро качество. Единични са отклоненията по показател “хлориди” и “твърдост”.

“ВиК” ЕООД гр. Белово не е в състояние самостоятелно да реши проблема с опазването на чистотата на добиваната вода и спазване на ограниченията в поясите на санитарно-охранителните зони.“

По отношение на качеството на водата, предназначена за питейно-битови нужди, в текстовата част на бизнес плана е посочено следното:

„Отклонения в качествата на водите по микробиологични показатели се наблюдават в около 3,40 % от населените места. Обезлюдяването и ниските доходи на населението, а от там и ниското водопотребление води до застояване на водата във ВиК мрежите и съоръженията и дори при прилагане на хиперхлориране в крайните точки от мрежите на малките населени места по правило не се регистрира остатъчен хлор.

Основни проблеми при осигуряване на обеззаразена питейна вода за потребителите и за достигане на стандартност, съгласно Наредбата за дългосрочните нива, по микробиологични показатели за 2015 година са:

- Недостиг на средства за възстановяване на разрушените и разграбени хлораторни съоръжения, изградени преди години, както и опазване на възстановените.

- Недостиг на средства за доставка на съвременни дозаторни устройства за обеззаразяване на водата, поради което темповете за модернизация са незадоволителни.

По тези причини обеззаразяването на питейната вода в по-малките населени места се извършва с несъвършени и несигурни дозаторни устройства.“

В бизнес плана не е представена програма за подобряване качеството на питейната вода, и конкретни мерки за отстраняване на констатираните проблеми по показател „нитрати“.

3.4. Измерване на вода

В бизнес плана са посочени общо 7 броя водоизточници (2 във ВС „Помпена“, и 5 във ВС „Гравитачна“), като нито един от водоизточниците не се измерва.

Общия брой обслужвани населени места е 8 (3 във ВС „Помпена“, и 5 във ВС „Гравитачна“), като нито едно от тези населени места няма измерване на вход.

„В и К – Белово“ ЕООД, гр. Белово не отчита и не прогнозира обхващане с измерване на водоизточници и/или вход населени места за периода на бизнес плана.

3.5. Загуби на вода

Отчетни и прогнозни данни

Данните от Справки №7 показват следните резултати за Неносеща приходи вода:

Водоснабдителна система		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС (Q4)	ВС Помпена	хил. м ³	337	337	337	337	337
	ВС Гравитачна	хил. м ³	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131
	ОБЩО	хил. м³	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468
Фактурирани водни количества (Q3)	ВС Помпена	хил. м ³	210	209	204	193	193
	ВС Гравитачна	хил. м ³	174	231	215	208	208
	ОБЩО	хил. м³	384	440	419	401	401
Неносеща приходи вода (Q9)	ВС Помпена	хил. м ³	127	128	133	144	144
	ВС Гравитачна	хил. м ³	957	900	916	923	923
	ОБЩО	хил. м³	1 084	1 028	1 049	1 067	1 067
Дължина на мрежа (довеждащи + разпределителни)		км	74	74	75	75	78

Брой СВО	бр.	5 237	5 222	5 233	5 231	5 235
Неносеща приходи вода (Q9)	%	73,84	70,03	71,46	72,68	72,68
	м³/км/ден	40,133	38,060	38,320	38,977	37,478
	м³/СВО/ден	0,567	0,539	0,549	0,559	0,558

Информацията в Справка № 7 показва следния баланс на двете водоснабдителни системи:

ВС „Помпена“:

ВС "Помпена"		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС Q4		хил. м³	337	337	337	337	337
Фактурирани водни количества	битови	хил. м³	186	192	174	169	169
	обществени и търговски	хил. м³	24	17	30	24	24
	стопански	хил. м³	0	0	0	0	0
	Общо Q3	хил. м³	210	209	204	193	193
Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A		хил. м³	7	7	7	7	7
		%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Търговски загуби Q8		хил. м³	17	17	17	17	17
		%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Реални загуби Q7		хил. м³	103	104	109	120	120
		%	30,69	30,98	32,47	35,73	35,73
Неносеща приходи вода Q9		хил. м³	127	128	133	144	144
		%	37,69	37,98	39,47	42,73	42,73
Общи загуби Q6		хил. м³	120	121	126	137	137
		%	35,69	35,98	37,47	40,73	40,73
Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)		хил. м³	0	0	0	0	0

ВС „Гравитачна“:

ВС „Гравитачна“		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол. на вход ВС Q4		хил. м³	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131
Фактурирани водни количества	битови	хил. м³	164	219	197	192	192
	обществени и търговски	хил. м³	10	12	18	16	16
	стопански	хил. м³	0	0	0	0	0
	Общо Q3	хил. м³	174	231	215	208	208
Подадена нефактурирана вода (технологични нужди) Q3A		хил. м³	23	23	23	23	23
		%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Търговски загуби Q8		хил. м³	113	108	108	108	108
		%	10,00	9,55	9,55	9,55	9,55
Реални загуби Q7		хил. м³	821	769	785	792	792
		%	72,62	68,03	69,41	70,06	70,06
Неносеща приходи вода Q9		хил. м³	957	900	916	923	923
		%	84,62	79,58	80,99	81,61	81,61
Общи загуби Q6		хил. м³	934	877	893	900	900
		%	82,62	77,58	78,96	79,61	79,61
Разлика Q9 - (Q3A+Q7+Q8)		хил. м³	0	0	0	0	0

Балансите на системите в Справки № 7, са изпълнени в съответствие с Наредба № 1 от 2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи (Методиката). Не са представени баланси на водните количества, поотделно за всяка година за периода 2009-2015 г., изготвени във формата на Приложения № 4 към чл. 28, ал. 2 (Последователност на определяне на баланса на водните количества в м³ годишно) от Методиката.

Данните показват, че дружеството не отчита и не прогнозира промяна на водните

количества на вход система. Така представените данни за водни количества на вход водоснабдителни системи, и направените водни баланси, са недостоверни, отчитайки липсата на налични водомери на водоизточниците и измерването на вход населени места.

Обосновка на постигнати и планирани резултати

Реални (физически) загуби на вода

Видно от представените Справки № 5 „Отчет и прогнозно ниво на потребление на В и К услугите за периода на бизнес плана“ с най – висок процент от **общии загуби** на вода е процентът на **реални (физически) загуби**, който от своя страна се формира основно от течовете по довеждащите водопроводи и водопроводите от разпределителната мрежа.

Дружеството не е представило програма, съдържаща **конкретни проекти, мерки и дейности**, с цел оптимизиране на реалните загуби на вода, съгласно т. 36.2 от Указанията.

Мерките за търговските загуби са посочени в раздел 4.1

3.6. Аварии на водоснабдителната система

Данни за аварии по довеждащите водопроводи в Справки № 4:

ВС	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	6	4	10	8	3
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	16	16	16	16	16
	Годишно постигнато ниво			0,375	0,250	0,625	0,500	0,188
ВС Гравитачна	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	5	6	7	8	10
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	21	21	22	22	25
	Годишно постигнато ниво			0,238	0,286	0,318	0,364	0,400
ОБЩО	5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	11	10	17	16	13
	5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км.	37	37	38	38	41
	Годишно постигнато ниво			0,297	0,270	0,447	0,421	0,317
	Ефект брой аварии		бр.		-1	7	-1	-3

В и К операторът отчита и планира за ВС „Гравитачна“ ежегодно покачване на аварията по довеждащи водопроводи. За ВС „Помпена“ няма изразена тенденция за периода 2011-2014 г., отчита се намаление на аварията през 2012 г. и 2014 г. спрямо предходните години, през 2015 г. е планирано значително намаление на аварията спрямо предходния период и ниво от 0,188, спрямо дългосрочно ниво от 0,150 за показателя, заложено в *Наредба за дългосрочните нива, условията и реда на формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги* (Наредбата).

Данни за аварии по разпределителните водопроводи в Справки № 4:

ВС	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	23	24	18	20	18
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	19	19	19	19	19
	Годишно постигнато ниво			1,211	1,263	0,947	1,053	0,947
ВС Гравитачна	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	20	18	20	19	20
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	18	18	18	18	18
	Годишно постигнато ниво			1,111	1,000	1,111	1,056	1,111

ОБЩО	5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	43	42	38	39	38
	5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км.	37	37	37	37	37
	Годишно постигнато ниво			1,162	1,135	1,027	1,054	1,027
	<i>Ефект брой аварии</i>		<i>бр.</i>		-1	-4	1	-1

В и К операторът отчита високи нива за аварийност по разпределителната мрежа, спрямо дългосрочното ниво от 0,250. Не се отчитат ясно изразена тенденция относно аварията по разпределителни водопроводи и за двете системи за периода 2011-2014 г. За 2015 г. дружеството планира намаление на аварията спрямо 2014 г. за ВС „Помпена“ и увеличение за ВС „Гравитачна“.

Данни за аварии на СВО в Справка № 4:

ВС	Параметър		Ед. Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	58	35	42	36	40
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 679	2 661	2 663	2 658	2 655
	Годишно постигнато ниво			0,022	0,013	0,016	0,014	0,015
ВС Гравитачна	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	8	9	13	13	12
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 558	2 561	2 570	2 573	2 580
	Годишно постигнато ниво			0,003	0,004	0,005	0,005	0,005
ОБЩО	5.5	Брой аварии на СВО	бр.	66	44	55	49	52
	5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	5 237	5 222	5 233	5 231	5 235
	Годишно постигнато ниво			0,013	0,008	0,011	0,009	0,010
	<i>Ефект брой аварии</i>		<i>бр.</i>		-22	11	-6	3

Постигнатото и прогнозирано ниво за брой аварии на сградни водопроводни отклонения е по-ниско от дългосрочното ниво за Показател 5в „Съотношение на годишния брой аварии по СВО спрямо общия брой СВО“ от 0,08, заложено в Наредбата.

Данни за аварии на ПС в Справка № 4

ВС	Параметър		Ед. Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	5.7	Брой аварии на ПС	бр.	8	8	5	5	3
	5.8	Общ брой помпени станции	бр.	2	2	2	2	2
	Годишно постигнато ниво			4,000	4,000	2,500	2,500	1,500
	<i>Ефект брой аварии</i>		<i>бр.</i>		0	-3	0	-2

Докладваните нива на аварийност на ПС за периода 2011-2014 г. е изключително високо, същевременно за 2015 г. е планирано достигане на дългосрочното ниво от 1,500, заложено в Наредбата.

3.7. Автоматизация на водоснабдителни обекти

Данните в Справка № 4 за ВС „Помпена“ (за ВС „Гравитачна“ не са представени данни) относно автоматизация на водоснабдителни обекти са както следва:

№	Параметър		Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	11.17	ВПС с местна автоматика	бр.	0	0	0	0	0
	11.18	Общ брой ВПС	бр.	2	2	2	2	2
	Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	11.19	ВС с изградени АСУВ	бр.	0	0	0	0	0
	11.20	Общ брой ВС	бр.	3	3	3	3	3
	Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	11.21	Брой елементи на ВС с АСУВ	бр.	0	0	0	0	0

11.22	Общ брой елементи на ВС	бр.	3	3	3	3	3
Годишно постигнато ниво			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Видно от данните, В и К операторът не е постигнал и планирал никакви резултати по отношение на показателите за автоматизация на водоснабдителни обекти. Следва да се отбележи, че е посочен много нисък общ брой елементи на ВС, като се има предвид изискването на т. 25.12. от *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на одобрените бизнес планове за развитието на дейността на В и К операторите до 31.12.2015 г.*, съгласно които за „елемент на ВС“ се приемат водоснабдителни обекти като пречиствателни станции за питейни води (ПСПВ), водоснабдителни помпени станции (ВПС), хлораторни станции (ХС), резервоари, помпено-хидрофорни уредби (ПХУ). За „елемент на ВС, обхванат с АСУВ“ се приемат само тези обекти, които са изцяло автоматизирани.

3.8. Ниво на покритие с канализационни услуги

Данните в Справка № 4 за ниво на покритие с канализационни услуги за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ са както следва:

ВС	Параметър		Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	3 158	3 165	3 182	3 186	3 190
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	5 264	5 192	5 114	4 988	4 920
	Годишно постигнато ниво			0,600	0,610	0,622	0,639	0,648
ВС Гравитачна	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	2 158	2 160	2 165	2 167	2 170
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	3 508	3 460	3 408	3 325	3 280
	Годишно постигнато ниво			0,615	0,624	0,635	0,652	0,662
ОБЩО	7.1	Брой на населението, ползващо канализационни услуги	бр.	5 316	5 325	5 347	5 353	5 360
	7.2	Общ брой на населението в региона, обслужван от оператора	бр.	8 772	8 652	8 522	8 313	8 200
	Годишно постигнато ниво			0,606	0,615	0,627	0,644	0,654

На територията, обслужвана от В и К оператора, има изградена канализационна мрежа в следните населени места: гр. Белово, Малко Белово, с. Дъбравите, с. Момина Клисура, с. Мененково и с. Сестримо. Дружеството не експлоатира пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ).

3.9. Качество на отпадъчни води

Данните в Справка № 4 за ВС „Помпена“ (за ВС „Гравитачна“ не са посочени данни) относно качество на отпадъчните води са както следва:

ВС	№	Параметър	Мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Помпена	8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	9	7	8	9	11
	8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	9	7	8	9	11
	Годишно постигнато ниво			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

В и К операторът отчита и прогнозира за периода 2011-2015 г. ниво от 1,000 за Показател 8а „Брой проби за качеството на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“.

Не са представени данни относно налични разрешителни за заустване на отпадъчните води от населените места, с изградена канализационна мрежа.

3.10. Аварии по канализационната мрежа

Данните в Справки № 4 за аварии на канализационната мрежа са както следва:

ВС	№	Параметър	Мя рка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Пом- пена	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	8	13	11	8	6
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	1 818	1 825	1 831	1 834	1 842
		Годишно постигнато ниво		0,004	0,007	0,006	0,004	0,003
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	8	13	13	18	18
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	13	15	15	16	16
		Годишно постигнато ниво		0,615	0,867	0,867	1,125	1,125
ВС Гра- витачна	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	17	17	18	18	19
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	1 085	1 088	1 090	1 092	1 095
		Годишно постигнато ниво		0,016	0,016	0,017	0,016	0,017
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	8	8	8	8	9
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	13	13	13	13	14
		Годишно постигнато ниво		0,615	0,615	0,615	0,615	0,643
ОБЩО	9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	25	30	29	26	25
	9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	2 903	2 913	2 921	2 926	2 937
		Годишно постигнато ниво		0,009	0,010	0,010	0,009	0,009
	9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	16	21	21	26	27
	9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км.	26	28	28	29	30
		Годишно постигнато ниво		0,615	0,750	0,750	0,897	0,900

В и К операторът отчита високи нива за Показател 9б „Брой аварии спрямо дължината на канализационната мрежа“, като за ВС „Помпена“ се докладва увеличение на броя аварии по канализационната мрежа за периода 2011-2014 г. и запазване на нивото през 2015 г., а за ВС „Гравитачна“ не се отчита промяна на нивото за периода 2011-2014 г., а през 2015 г. се планира увеличение.

В Справка № 6 „Ремонтна програма“ не са отчетени и прогнозиран разходи за аварийен ремонт и за двете системи.

3.11. Потребление на електрическа енергия

Отчетни и прогнозни данни за потребление

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово ползва електрическа енергия за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ относно услугата „доставяне на питейна вода“.

Данните представени в бизнес плана относно потребление на електрическа енергия по услуги са представени в Справки № 9 „Разход на електрическа енергия“. В и К операторът използва само ниско напрежение.

Потребление на електроенергия, ниско напрежение	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
кВтч					
ВС „Помпена“, Доставка на питейна вода	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
ВС „Гравитачна“, Доставка на питейна вода	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Общо за ВиК оператора	1 099 595	1 096 100	1 115 001	1 427 200	989 733
Общо за ВиК оператора - ефект		-3 495	18 901	312 199	-437 467

Разход на електрическа енергия за услугата „Доставяне на питейна вода“

В Справка № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“ са посочени следните отчетни и прогнозни данни за ВС „Помпена“:

ВС "Помпена" Доставяне на питейна вода	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Ниско напрежение	кВтч	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
Общо потребление на ел.енергия	кВтч	659 757	657 660	669 000	865 119	593 840
Подадена вода на вход ВС	м ³	337 000	337 000	337 000	337 000	337 000
Фактурирана вода	м ³	210 000	209 000	204 000	193 000	193 000
Специфичен разход вода на вход ВС	кВтч/м ³	1,958	1,952	1,985	2,567	1,762
Специфичен разход фактурирана вода	кВтч/м ³	3,142	3,147	3,279	4,482	3,077
Общ разход (Справка №9)	хил.лв	65	79	93	73	68
Общ разход (Справка №13)	хил.лв	65	79	93	73	68

Данните показват, че потреблението на ел.енергия в кВтч се увеличава през периода 2012-2014 г., същевременно е отчетено намаление на количествата фактурирана вода, което рефлектира в значително увеличение на специфичния разход кВтч/м³ фактурирана вода за този период. В и К операторът не е представил обосновка в текстовата част относно отчетеното увеличение на изразходваното количество ел. енергия за 2014 г., същевременно за 2015 г. се прогнозира значително намаление, като прогнозираното количество е най-малко спрямо потребеното през предходния период 2011-2014 г.

В Справка № 9.1 „Разход на електрическа енергия за услугата доставяне на вода“ са посочени следните отчетни и прогнозни данни за **ВС „Гравитачна“**:

ВС "Гравитачна" Доставяне на питейна вода	Ед. мярка	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Ниско напрежение	кВтч	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Общо потребление на ел.енергия	кВтч	439 838	438 440	446 001	562 081	395 893
Подадена вода на вход ВС	м ³	1 131 000	1 131 000	1 131 000	1 131 000	1 131 000
Фактурирана вода	м ³	174 644	231 406	214 837	207 812	209 948
Специфичен разход вода на вход ВС	кВтч/м ³	0,389	0,388	0,394	0,497	0,350
Специфичен разход фактурирана вода	кВтч/м ³	2,518	1,895	2,076	2,705	1,886
Общ разход (Справка №9)	хил.лв	44	52	62	47	46
Общ разход (Справка №13)	хил.лв	44	52	62	47	46

От данните се вижда, че и за ВС „Гравитачна“ се наблюдава тенденция, аналогична като за ВС „Помпена“, а именно – увеличение на изразходваното количество ел. енергия за периода 2012-2014 г., същевременно намаление на количествата фактурирана вода, и увеличение на специфичното потребление кВтч/м³ подадена и фактурирана вода за същия период. Дружеството е планирало намаление на разхода на електрическа енергия за 2015 г.

В и К операторът е предвидил подмяна на помпени агрегати за 2015 г., с цел оптимизиране на потреблението на електроенергия, както и изключване на върховото потребление ниско напрежение, спрямо данните в Справка № 8 „Подобряване на ефективността на съществуващите мрежи и съоръжения“.

3.12. Персонал

Представената информация в бизнес плана за броя служители за В и К оператора е обобщена в следната таблица:

Водоснабителна система	Мярка	Показател 12.6 Обща численост на персонала, Справка 4				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС "Помпена"	бр.	29	18	11	17	17

ВС "Гравитачна"	бр.	25	12	9	10	10
ОБЩО	бр.	54	30	20	27	27
Услуга	Мярка	Средносписъчен брой лица по трудов договор, Справка № 18				
Доставяне на питейна вода	бр.	31	20	13	20	20
Отвеждане на отпадъчни води	бр.	19	10	5	6	6
Пречистване на отпадъчни води	бр.	0	0	0	0	0
ОБЩО	бр.	50	30	18	26	26
Разлика	бр.	4	0	2	1	1

Видно от данните се констатира разлика между информацията за персонала в Справки № 4 и № 18. В тази връзка за меродавни се приемат данните от Справка № 18.

За ВС „Помпена“ се прогнозира за 2015 г. ниво:

- **0,005** за показател 15а „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ водоснабдителни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,003**;
- **0,002** за показател 15б „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ канализационни услуги, спрямо общия брой потребители, ползващи канализационни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,005**.

За ВС „Гравитачна“ се прогнозира за 2015 г. ниво:

- **0,003** за показател 15а „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ водоснабдителни услуги спрямо общия брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,003**;
- **0,002** за показател 15б „Съотношение на общия брой персонал, осигуряващ канализационни услуги, спрямо общия брой потребители, ползващи канализационни услуги“, спрямо дългосрочно ниво **0,005**.

IV. Икономическа част

4.1. Ниво на потребление на В и К услуги

Доставяне на вода на потребителите – ВС „Гравитачна“

Доставяне на вода на потребителите - ВС гравитачна	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³	164	219	197	192	192
обществени и търговски	хил. м ³	10	12	18	16	16
стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества		174	231	215	208	208

В бизнес плана за 2015 г. за ВС „Гравитачна“ дружеството прогнозира запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите спрямо отчетените през 2014 г. Фактурираните количества на битови потребители формират средно 93% от общите фактурирани количества през периода за системата. Постигнатият ефект за ВС „Гравитачна“ през годините е, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС гравитачна - ЕФЕКТ	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³		55	-22	-5	0
обществени и търговски	хил. м ³		2	6	-2	0
стопански	хил. м ³		0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества - ЕФЕКТ			57	-16	-7	0

През периода 2011-2014 г. за тази водоснабдителна система след първоначалния

ръст на количествата доставена вода през 2012 г. спрямо 2011 г. дружеството отчита тенденция на намаляване за следващите две години. Отчетеното увеличение през 2012 г., както и намалението през 2013 г. са в резултат на промени във фактурираните водни количества за битовите потребители. За тези две години при обществените и търговските потребители е отчетен ръст на фактурираните водни количества.

Доставяне вода на потребителите – ВС „Помпена“

Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³	186	192	174	169	169
обществени и търговски	хил. м ³	24	17	30	24	24
стопански	хил. м ³	0	0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества		210	209	204	193	193

И за ВС „Помпена“ в бизнес плана за 2015 г. дружеството прогнозира запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите спрямо отчетените през 2014 г. Фактурираните количества на битови потребители формират средно 88,2% от общите фактурирани количества през периода за системата. Постигнатият ефект през годините е, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена ЕФЕКТ	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
битови	хил. м ³		6	-18	-5	0
обществени и търговски	хил. м ³		-7	13	-6	0
стопански	хил. м ³		0	0	0	0
Общо фактурирани водни количества - ЕФЕКТ			-1	-5	-11	0

За тази водоснабдителна система за периода 2011-2014 г. дружеството отчита тенденция на ежегодно намаляване на фактурираните водни количества.

През периода дружеството отчита разнопосочна тенденция на фактурираните водни количества за обществените и търговските потребители. За битовите потребители е отчетено увеличение за 2012 г. спрямо 2011 г. и последвал спад за 2013 г. и 2014 г.

Общо за „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово

Доставка на вода: Фактурирани количества	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
Доставяне на вода на потребителите -ВС Гравитачна	хил.м ³ /год.	174	231	215	208	208
Доставяне на вода на потребителите -ВС помпена	хил.м ³ /год	210	209	204	193	193
Общо Фактурирани водни количества	хил.м ³ /год	384,00	440,00	419,00	401,00	401,00
Общо Фактурирани водни количества: Ефект			56,00	-21,00	-18,00	0,00

За целия период и за двете водоснабдителни системи В и К операторът не отчита фактурирани водни количества на стопански потребители.

Допълнителни данни, които следва да бъдат взети при анализа на данните за фактурирана питейна вода:

Данни за населението на обособената територия на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройството, е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация - Белово“ ЕООД, гр. Белово под номер 50, съвпадаща с административните граници на община Белово. Съгласно данните на НСИ за население по области, общини,

местоживеене и пол, се показват следните тенденции за населението за общината попадаща в обособената територия на В и К оператора:

Общини	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2014 спрямо 2008	
Белово	9 459	9 282	9 070	8 772	8 652	8 522	8 313	-1 146	-12,12%

За разглеждания период се наблюдава негативна тенденция към ежегодно намаляване на броя жители в общината, като общото намаление през 2014 спрямо 2008 г. е в размер на 12,1 %. 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, но такава връзка може да се установи е само в случай, че В и К операторът е обхванал 100% от ползвателите на услуги като свои потребители (абонати), респективно отчита и фактурира редовно 100% от потребителите (абонатите), респективно са минимизирани възможностите за търговски загуби.

Данни за търговски загуби – посочени дейности в бизнес плана

Дружеството не е представило програма, съдържаща мерки и проекти за оптимизиране на търговските загуби, съгласно т. 36.1 от Указанията, включително: създаване на актуална база данни за водомерно стопанство; анализ на консумацията и коректно оразмеряване на тип и диаметър на приходните водомери; програма за монтаж/подмяна на приходни водомери; подобряване качеството и контрола при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни; подобряване на събираемостта.

По отношение на дейностите свързани с проверка на приходни водомери, докладваните данни в Справка № 4 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество са както следва:

ВС	№	Параметър	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС "Помпена"	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	20	96	112	246	397
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	1 608	1 628	1 724	1 836	2 082
	д	Годишно постигнато ниво	0,012	0,059	0,065	0,134	0,191
ВС "Гравитачна"	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	25	67	73	210	356
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	1 867	1 869	1 876	1 878	1 883
	д	Годишно постигнато ниво	0,013	0,036	0,039	0,112	0,189
ОБЩО	11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	45	163	185	456	753
	11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	3 475	3 497	3 600	3 714	3 965
	д	Годишно постигнато ниво	0,013	0,047	0,051	0,123	0,190

Констатира се неизпълнение на дългосрочното целево ниво на показателя (0,2), утвърдено с Наредбата и за двете системи за периода 2011-2014 г., при все това за 2015 г. е прогнозирано постигане на дългосрочното ниво за показателя. Същевременно, в Справка № 6 „Ремонтна програма“ не са отчетени и планирани разходи за проверка на водомери за целия период 2011-2015 г. и за двете системи.

Фактурирана вода л/ж/д

Данните за фактурирана вода, отнесени към докладваният брой жители в Справки № 4 показват следния размер на фактурирана вода, изразена като литри/жител/ден.

Водоснабителна система			2011	2012	2013	2014	2015
ВС Гравитачна	Брой население, ползващо водоснабителни услуги	бр.	3 466	3 418	3 371	3 288	3 248
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	174	231	215	208	208

	Фактурирана вода	л/ж/д	137,54	185,16	174,74	173,32	175,45
ВС Помпена	Брой население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	4 264	4 228	4 188	4 100	4 068
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	210	209	204	193	193
	Фактурирана вода	л/ж/д	134,93	135,43	133,45	128,97	129,98
ОБЩО	Брой население, ползващо водоснабдителни услуги	бр.	7 730	7 646	7 559	7 388	7 316
	Общо фактурирани водни количества Q3	хил. м ³	384	440	419	401	401
	Фактурирана вода	л/ж/д	136,10	157,66	151,86	148,70	150,17

Така представените данни не отразяват реалното потребление на питейна вода, доколкото от една страна официалният брой живущи в никакъв случай не отразява реалния брой потребители, а от друга страна данните за фактурирана вода не отразяват реалното потребление.

Фактурирани количества отведени отпадъчни води

Съгласно данните от Справка № 5 за „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово, са отчетени и прогнозирани следните количества доставена питейна вода и отведени отпадъчни води:

Описание	Мярка	2011	2012	2013	2014	2015
Количества вода за доставяне на потребители – ОБЩО	хил. м3/год.	384	440	419	401	401
Отведени количества отпадъчни води	хил. м3/год.	212	259	245	235	232
	% от доставена вода	55,09	58,93	58,39	58,50	57,75

След първоначалния ръст на дела на отведените отпадъчни води спрямо количествата доставена вода през 2012 г. спрямо 2011 г., до края на периода се наблюдава намаление. През 2015 г. се предвижда запазване на тенденцията на намаление на дела на отведените отпадъчни води спрямо общите количества доставена вода, като в края на периода този дял се прогнозира да е по-висок спрямо отчетения за 2011 г.

4.2. Инвестиционна програма

Действащ регулаторен период 2011-2014 г.

Представените отчетни данни от „В и К - Белово“ ЕООД относно реализираните инвестиции за периода 2011-2014 г. са, както следва:

Отчетни данни	Отчет (хил. лв.)				2011- 2014 г. (хил. лв.)	Дял (%)
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.		
Доставяне на вода на потребителите - ВС Гравитачна	0	97	0	0	97	40
Доставяне на вода на потребителите - ВС Помпена	0	97	0	0	97	40
Отвеждане на отпадъчните води	0	49	0	0	49	20
ОБЩО:	0	243	0	0	243	100

Реализираните инвестиции по данни на В и К оператора за периода 2011-2014 г. са на обща стойност 243 хил. лв. за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Гравитачна“ и ВС „Помпена“ и за услугата отвеждане на отпадъчни води.

Отчетените инвестиции през периода 2011-2014 г. са изпълнени със собствени средства.

Действащите цени на В и К услугите, утвърдени с Решение на комисията с № Ц-70/20.10.2008 г. са образувани по метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и предвид това в тях не е включен прогнозен среден размер на инвестициите.

Предвидени инвестиции за 2015 г.

В бизнес плана за прогнозната 2015 г. дружеството не е планирало да извърши никакви инвестиции.

В таблицата по-долу са отразени представените данни от В и К оператора относно изпълнените инвестиции за периода 2011-2014 г., общият и среден размер на инвестициите за същия период, съпоставени с прогнозата за 2015 г.

(хил. лв.)

ОБЩО:	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо 2011-2014 г.	Среден размер 2011-2014 г.	2015 г.
Отчетени за периода 2011 -2013 г. - собствени средства	0	243	0	0	243	61	
Одобрен ценови модел	-	-	-	-	-	-	-
Предложени в бизнес план 2011 - 2015 г.					0	0	0

Общият размер на отчетената инвестиционна програма за периода 2011 – 2014 г. е в размер **243 хил. лв.** със среден размер на инвестициите **61 хил. лв.**, финансирана изцяло от собствени средства.

Структура на инвестициите

Отчетените през периода 2011 – 2014 г. инвестиции за двете водоснабдителни системи и за услугата отвеждане на отпадъчните води са за основен ремонт и реконструкция на енергомеханично оборудване – два багера, като не са описани марката и модела им.

Източници на финансиране на инвестициите за 2015 г.

В таблицата са показани финансовите средства, които се формират от регулираната дейност, като печалба и амортизационни отчисления за нетекущите активи с предвидените инвестиционни разходи за отчетната 2014 г. и прогнозната 2015 г.

2014 г. (хил.лв.)	Мярка	Изчисление	Доставяне на вода на потребителите		Отвеждане на отпадъчните води	ОБЩО
			ВС Гравитачна	ВС Помпена		
Приходи	1		112	201	28	341
Разходи	2		192	390	37	619
Финансов резултат от регулирани услуги	3	(1-2)	-80	-189	-9	-278
Нетен финансов резултат от регулирани услуги	4	3*0,9	0	0	0	0
Разходи за амортизации (амортизационен план)	5		10	10	5	25
Общо източници на финансиране	6	4+5	10	10	5	25
Предложени инвестиции	7		0	0	0	0
Остатък	8	(6-7)	10	10	5	25
2015 г.	Мярка	Изчисление	Доставяне на вода на потребителите		Отвеждане на отпадъчните води	ОБЩО
			ВС Гравитачна	ВС Помпена		
Приходи	1		112	201	28	341

Разходи	2		136	249	33	418
Финансов резултат от регулирани услуги	3	(1-2)	-24	-48	-5	-77
Нетен финансов резултат от регулирани услуги	4	3*0,9	0	0	0	0
Разходи за амортизации (амортизационен план)	5		10	10	5	25
Общо източници на финансиране	6	4+5	10	10	5	25
Предложени инвестиции	7		0	0	0	0
Остатък	8	(6-7)	10	10	5	25

Данните показват, че и за двете години единствените източници на финансиране от собствени средства на инвестиционната програма за двете водоснабдителни системи и за услугата отвеждане на отпадъчни води, са само амортизационните отчисления. И за двете години разходи надвишават приходите.

Според представените данни, В и К операторът прогнозира оптимизиране на разходите, но не предвижда увеличаване на приходите, нито чрез повишаване на събираемостта, нито чрез увеличаване на цените на В и К услугите.

4.3. Оперативни разходи

Отчетните разходи за регулираните услуги за периода 2011 - 2014 г. и прогнозните за 2015 г. в бизнес плана са представени в таблиците по водоснабдителни и канализационни услуги и водоснабдителни системи, както следва:

Доставяне на вода на потребителите - ВС „Гравитачна“

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	99	101	75	69	-8,0	66	-4,4
2	Разходи за външни услуги	8	22	21	61	190,5	11	-82
3	Разходи за амортизации	6	6	10	10	0,00	10	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	51	41	26	39	50,0	39	0,0
5	Разходи за осигуровки	8	12	10	12	20,0	9	-25
6	Други разходи	0	0	0	0	-	0	-
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	1	1	1	1	0,00	1	0,00
	Общо:	173	183	143	192	34,2	136	-29,1
	в т.ч. променливи разходи	49	56	66	51	-22,7	49	-3,9

Общите отчетени разходи за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Гравитачна“ за периода 2011 – 2014 г. се увеличават с 11 %. Това е в резултат на нарастване главно на условно-постоянните разходи (с 13,8%), при променливите този ръст е 4,1%.

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са с ръст от 34,2%. Условно – постоянните разходи са увеличени с 82,7% в резултат от повишени разходи за външни услуги, а променливите са намалени с 22,7%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление 29,1 %.

Условно-постоянните разходи са намалени с 38,2%, като най-голямо намаление имат разходите за външни услуги. Променливите разходи също са прогнозирани с намаление от 3,9% , в резултат на намалени разходи за електроенергия.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за пе-

риода.

Доставяне вода на потребителите – ВС „Помпена“

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	147	160	114	182	59,7	115	-36,8
2	Разходи за външни услуги	13	33	37	94	154,1	19	-79,8
3	Разходи за амортизации	6	6	10	10	0,0	10	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	91	82	78	83	6,4	86	3,6
5	Разходи за осигуровки	13	18	15	17	13,3	14	-17,7
6	Други разходи	0	3	3	3	0,0	3	0,0
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	2	2	3	1	-66,	2	100,0
	Общо:	272	304	260	390	49,9	249	-36,1
	в т.ч. променливи разходи	71	86	101	82	-18,8	75	-8,5

Общите отчетени разходи за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Помпена“ за периода 2011 – 2014 г. се увеличават с 43,8%. Това е в резултат на нарастване както на условно-постоянните разходи (с 53,2%), така и на променливите (с 15,5%).

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са с ръст от 49,9%. Условно – постоянните разходи са увеличени с 93,5% в резултат от повишени разходи за материали и за външни услуги, а променливите с 18,8%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление от 36,1%.

Условно-постоянните разходи са намалени с 43,5%, като най-голямо намаление имат разходите за материали и външни услуги. Променливите разходи също са прогнозирани с намаление от 8,5% , в резултат на намалени разходи за електроенергия.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка № 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за периода.

Отвеждане на отпадъчните води

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	0	2	0	1	-	0	-100
2	Разходи за външни услуги	0	2	0	3	-	0	-100
3	Разходи за амортизации	3	3	5	5	0,0	5	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	80	49	40	28	-30,0	28	0,00
5	Разходи за осигуровки	0	1	0	0	-	0	-
6	Други разходи	0	1	1	0	-100,0	0	-
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	0	0	0	0	-	0	-
	Общо:	83	58	46	37	-19,5	33	-10,8
	в т.ч. променливи разходи	0	0	0	0	-	0	-

Общите отчетени разходи за услугата отвеждане на отпадъчните води за периода 2011 – 2014 г. намаляват с 55,8%. Това е в резултат на намаляване на условно-постоянните разходи. Променливи разходи за тази услуга не са отчетени.

За 2014 г. спрямо 2013 г. общите разходи са намалени с 19,5%.

За прогнозната 2015 г., общите разходи са планирани с намаление от още 10,8%.

Разходите за амортизации съответстват на амортизационните планове от Справка

№ 12.1 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“.

Разходите за текущ и аварийен ремонт съответстват на ремонтната програма за периода.

Общо за регулираните услуги

№	Разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отчет					Разчет	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2014 г. спрямо 2013 г.	2015 г.	2015 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	246	263	189	252	33,3	181	-28,2
2	Разходи за външни услуги	21	57	58	158	172,4	30	-81,
3	Разходи за амортизации	16	16	26	26	0,0	26	-0,4
4	Разходи за възнаграждения	222	172	144	150	4,2	153	2,0
5	Разходи за осигуровки	21	31	25	29	16,0	23	-20,7
6	Други разходи	0	4	4	3	-25,0	3	0,0
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	3	3	4	2	-50,0	3	50,0
	Общо:	529	546	450	620	37,8	419	-32,4
	в т.ч. променливи разходи	120	142	167	133	-20,4	124	-6,8

Общите отчетени разходи за периода 2011 – 2014 г. за регулираните В и К услуги са се повишили със 17,3 %, като за условно-постоянните разходи този ръст е 19,2%, а за променливите – 10,8%.

За 2014 г. общите разходи са се повишили с 37,8% спрямо предходната година, като условно-постоянните разходи за увеличени със 72,1%, докато променливите са намалени с 20,4%.

За прогнозната 2015 г. В и К операторът планира намаление на общите разходи с 32,4%, в резултат на планирани намалени условно-постоянни разходи с 39,4% и променливи разходи със 6,8 %

4.4. Нетекущи (дълготрайни) активи и амортизации

Дълготрайните активи на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово съгласно годишния финансов отчет към 31.12.2014 г. са посочени в следната таблица.

№	Нетекущи активи (хил.лв.)	Отчетна стойност към 31.12.2014 г.	Балансова стойност към 31.12.2014 г.
1.	Имоти, машини, съоръжения и оборудване, в т.ч.:	584	236
1.1.	Земя и сгради	28	5
1.2.	Машини, производствено оборудване и апаратура, и др.	252	162
1.3.	Съоръжения	280	66
1.4.	Транспортни средства	24	3
1.5.	Други	0	0
2.	Нетекущи нематериални активи	0	0

Активите, посочени в одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2014 г., се амортизират в съответствие с амортизационната политика на дружеството.

Към 31.12.2013 г. „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово отчита и активи в процес на изграждане в размер на 8 хил.лв.

Дълготрайни активи в бизнес плана

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово е представило Справка № 11 „Активи с предстоящо извеждане от експлоатация и нововъведени активи“, Справка № 12.1 „Аморти-

зационен план за придобитите дълготрайни активи преди 01.01.2006 г.“ и Справка № 12.2 „Амортизационен план за придобитите дълготрайни активи след 31.12.2005 г.“. Амортизационните планове представени в бизнес плана обхващат съществуващите активи за периода 2011-2014 г. и прогнозните активи за 2015 г., съгласно инвестиционната програма, с въвеждането им в експлоатация през съответната година. Дълготрайните активи на дружеството са разпределени по В и К услуги и системи.

В следващата таблица са показани отчетните стойности, начислената до момента амортизация, годишната амортизационна квота и балансовата стойност на дълготрайните активи по ВС и В и К услуги, с отчетни данни за 2011-2014 г. и прогнозни данни за 2015 г.

№	Описание (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС Гравитачна				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	3	61	0	0,4
	Отчетна стойност	173	176	237	237	237
	Годишна амортизационна квота	6	6	10	10	10
	Начислена до момента амортизация	116	122	95	105	116
	Балансова стойност	57	54	142	132	121
№	Описание (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС Помпена				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	3	61	0	0,4
	Отчетна стойност	173	176	237	237	237
	Годишна амортизационна квота	6	6	10	10	10
	Начислена до момента амортизация	116	122	95	105	116
	Балансова стойност	57	54	142	132	121
№	Описание (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчните води				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
I	Въведени/изведени собствени ДА	0	1	31	0	0,2
	Отчетна стойност	87	88	119	119	118
	Годишна амортизационна квота	3	3	5	5	5
	Начислена до момента амортизация	58	61	47	52	58
	Балансова стойност	29	27	71	66	61
№	Описание (хил.лв.)	Общо за "В и К - Белово" ЕООД				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	Въведени/изведени собствени ДА	0	7	153	0	-1
	Отчетна стойност	433	440	593	593	592
	Годишна амортизационна квота	16	16	26	26	26
	Начислена до момента амортизация	290	306	237	263	289
	Балансова стойност	143	134	356	330	303

В представените амортизационни планове на дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. в Справка № 12.2 за водоснабдителните и канализационни услуги са посочени „полезния живот“ и амортизационните квоти за регулаторни цели на групите нетекущи активи и годишните амортизационни квоти са изчислени коректно, съгласно т. 53 от Указанията.

4.5. Икономически показатели и анализи

4.5.1. Анализ на финансовото състояние на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово към 31.12.2014 г.

Текущият финансов резултат след данъци на „Водоснабдяване и канализация - Белово“ ЕООД, съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2014 г. е загуба в размер на **195 хил. лв.**, при отчетена такава в размер на 61 хил. лв. за 2013 г., което се дължи на драстично увеличение на общите разходи.

Общите приходи на дружеството към 31.12.2013 г. са изцяло приходи от оперативна дейност и са увеличени с **23,5 %** на 536 хил. лв. от 434 хил. лв. през 2013 г., в резултат на увеличени приходи от услуги. Общите разходи са увеличени с **47,7 %** на 731 хил. лв. от 495 хил. лв. за 2013 г., в резултат на увеличени разходи за външни услуги.

Приходите от оперативната дейност на дружеството към 31.12.2014 г. в състава си включват: приходи от регулирани услуги - доставяне на вода, отвеждане на отпадъчни води в размер на 520 хил.лв. и други приходи (от продажба на суровини и материали) в размер на 16 хил.лв.

Общите оперативни разходи към 31.12.2014 г. са увеличени с 38,4 % на 678 хил. лв. от 490 хил. лв. отчетени през 2013 г.

Разходите по икономически елементи за 2014 г. съпоставени с предходната 2013 година са представени в таблицата:

№	Видове разходи (хил.лв.)	2014	2013 г.	Изменение 2014/2013 г. (+/-) в %
1.	Разходи за материали	239	219	9,1
2.	Разходи за външни услуги	173	56	208,9
3.	Разходи за амортизации	86	43	100,0
4.	Разходи за възнаграждения и осигуровки	177	156	13,5
5.	Други разходи	3	16	-81,3
	Общо	678	490	38,4

От извършения анализ на разходите е видно, че:

1. *Разходите за материали*, спрямо предходната година са увеличени с 20 хил. лв., в резултат на увеличени други разходи.

2. *Разходите за външни услуги* за годината са увеличени със 117 хил.лв, в резултат на по-високи разходи за наеми и други разходи.

3. *Разходите за персонал (възнаграждения и осигуровки)* са увеличени с 21 хил. лв. Средносписъчният брой на персонала на дружеството през 2014 г. е увеличен с 7 лица спрямо предходната година и е 26 служители.

4. *Другите разходи* са намалени с 13 хил. лв. спрямо предходната година.

5. *Разходите за амортизации* са увеличени с 43 хил. лв.,

Нетната балансова стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г. е намалена на 236 хил. лв. спрямо 323 хил. лв. за предходната 2013 г.

Активи в процес на изграждане към 31.12.2014 г. са в размер на 8 хил.лв.

Към 31.12.2014 г. текущите активи на дружеството са намалени на 209 хил. лв. от 264 хил. лв. за 2013 г., дължащо се на намалени парични средства.

Общи нетекущи пасиви (задължения) към 31.12.2014 г. са намалени на 206 хил.лв. като за 2013 г. са били в размер на 216 хил. лв., а текущите пасиви (задължения) са увеличени спрямо предходната година на 550 хил. лв. от 485 хил. лв.

Изчислените показатели за оценка на общото финансово състояние на дружеството за 2014 г. на базата на отчетените резултати и анализ на информацията за годината са, както следва:

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между краткотрайни активи /краткосрочни пасиви* за 2014 г. е 0,38 спрямо 0,54 за 2013 г. и показва затруднение на дружеството да обслужва текущите си задължения със свободен оборотен капитал.

Показателят покритие на дълготрайните активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал/дълготрайни активи* и за двете години е отрицателна стойност, като за 2014 г. е влошен на -1,32 спрямо -0,36 за 2013 година и показва че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Показателят за финансова автономност, изчислен като *съотношение между собствен капитал/пасиви* и за двете години е отрицателна стойност, като за 2014 г. се по-

добрява до -2,43 при -5,99 за 2013 г. и показва, че дружеството не е имало възможност да обслужва задълженията си със собствени средства.

Показателят за рентабилност на приходите от продажби, изчислен като *съотношение между нетна печалба/нетни приходи от продажби* и за двете години е отрицателна стойност - 40,58 за 2014 г. и 30,61 за 2013 г. и показва ниска рентабилност.

Рентабилността на активите, изчислена като *съотношение между нетна печалба/общии активи* намалява, като и за двете години е отрицателна стойност - 31,91 за 2014 г. при 9,59 за 2013 г.

Събираемостта на вземанията, изчислена на база *нетни приходи от продажби и вземания от клиенти и доставчици за текуща и предходна година* се подобрява за 2014 г. – 77,1 % спрямо 2013 г. – 77,8 %.

Периодът на събираемост, изчислен в дни, като *съотношение на краткосрочни вземания/нетни приходи от продажби* намалява, но все още е много дълъг - 127 дни за 2014 г. спрямо 140 дни за 2013 г.

Показател	Изчисление	2014	2013	Забележка
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткотрайни пасиви	0,38	0,54	Отбелязва се намаление, В и К операторът е затруднен да обслужва текущите си задължения
Покритие на Дълготрайните активи със Собствен капитал	Собствен капитал / Дълготрайни активи	-1,32	-0,36	Отбелязва се намаление, дружеството не разполага със свободен капитал за инвестиции
Задлъжнялост	Пасиви / СК	-2,43	-5,99	Отбелязва се намаление, но дружеството продължава да има висока задлъжнялост
Рентабилност на приходи от продажби	Финансов резултат / Нетни приходи от продажби	-40,58%	-30,61%	Отбелязва се влошаване. Стойността е отрицателна, поради отчетена счетоводна загуба
Рентабилност на активите	Нетна печалба / Общи активи	-31,91%	-9,59%	Отбелязва се влошаване. Стойността е отрицателна, поради отчетена счетоводна загуба
Събираемост на вземанията	(Нетни приходи от продажби – Вземания + Парични средства) / (Нетни приходи от продажби + Парични средства)	77,1%	77,8%	Отбелязва се влошаване, нивото на събираемост на вземанията е ниско.
Период на събираемост	Краткосрочни вземания / Нетни приходи от продажби	127	140	Отбелязва се подобряване, периодът на събираемост е много дълъг.

От извършената оценка на информацията за отчетените резултати и анализ на основата на общата балансова структура към 31.12.2014 г. е видно, че дружеството е в лошо финансово състояние. Източниците на финансиране на дейността на дружеството показват висока степен на задлъжнялост и липса на собствен капитал за обслужване на задълженията си. Коефициентите, които отразяват начина на финансиране на текущата дейност са значително под минималните изискуеми нива и показват, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства, за да обслужва текущите си задължения. Наблюдава се подобряване по отношение на събираемостта на вземанията, но тя все още е под средните нива за сектора, а периодът на събираемост е дълъг. Същевременно, показателите за рентабилност на приходите от продажби и на възвращаемостта на активите са отрицателни стойности и за двете години.

Събираемост

Особено внимание следва да се обърне на събираемостта на вземанията, отчитана от „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово, изчислена както следва:

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

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

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

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

„В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово е представило отделна Справка № 17 с отчетни и прогнозни данни за всяка водоснабдителна система и В и К услуга, като по този начин не е определило коректно коефициента на събираемост общо за цялото дружество. Коефициентът на събираемост на вземанията общо за дружеството, изчислен с нетен размер на приходи от продажби за текущата година и вземания от клиенти и доставчици за текущата и за предходната година в съответствие с ГФО за периода 2011 – 2014 г. е както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	А	В	С	$\frac{((1,2 \cdot A - (B - C)))}{1,2 \cdot A + C}$
2011 г.	631	135	107	0,844
2012 г.	538	128	135	0,836
2013 г.	434	144	128	0,778
2014 г.	536	180	144	0,771
2015 г.	520	180	180	0,776

Резултатите от направените изчисления в таблицата показват, че нивата на събираемост както за отчетния период 2011 - 2014 г., така и за прогнозната 2015 г. са под средните за сектора и се влошават ежегодно.

4.6. Индикативни цени и приходи

Действащите цени на „В и К - Белово“ ЕООД, гр. Белово са утвърдени с решение на комисията Ц-70/20.10.2008 г., като са образувани по метод „норма на възвращаемост“.

Представените от В и К оператора необходими годишни приходи в справка № 16 „Цени, количества и необходими приходи от В и К услуги“ за периода 2011 - 2014 г. са образувани с действащите цени на В и К услуги за двете години и отчетни количества съответстващи на посочените в справка № 5 „Отчет и прогнозно ниво на потребление на В и К услугите за периода на бизнес плана“.

Приходите за 2015 г. в бизнес плана са прогнозираны без промяна на цените на В и К услугите спрямо действащите и прогнозирано запазване на фактурираните количества доставена вода на потребителите и намалени количества отведени отпадъчни води спрямо отчетените за 2014 г.

В и К услуги	Групи потребители	Цени на В и К услуги, лв./куб.м. (без ДДС)			Количества, хил. м ³		
		2013	2014	2015	2013	2014	2015
	Влиза в сила от:	01.11.2008					
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	Битови и приравнени към тях общ., търг. и др., и промишлени и др. стопански потребители	0,54	0,54	0,54	215	208	208
	Изменение		0,0	0,		-3,3	0,0
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	Битови и приравнени към тях общ., търг. и др., и промишлени и др. стопански потребители	1,04	1,04	1,04	204	193	193
	Изменение		0,0	0,0		-5,4	0,0
Отвеждане на отпадъчни води	Битови и приравнените към тях общ., търговски и др.	0,12	0,12	0,12	245	235	232
	Изменение		0,0	0,0		-4,1	-1,3
Цена на В и К услугите за бита (лв./куб.м, без ДДС)	ВС Гравитачна	0,66	0,66	0,66			
	ВС Помпена	1,16	1,16	1,16			

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

ОДОБРЯВА внесен в КЕВР със заявление вх. № В-17-41-2/13.03.2014 г. и допълнен със заявления вх. № В-17-41-2/07.10.2015 г. и вх. № В-17-41-2/20.10.2015 г. преработен бизнес план на „В и К - Белово” ЕООД – гр. Белово за периода 2011-2015 г.

Решението е взето с **осем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, В. Петков, Д. Кочков), от които **два гласа** (В. Петков, Д. Кочков) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-305/10.11.2015 г. и Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

2. Доклад с вх. № В-Дк-155/26.10.2015 г. и Решение на КЕВР № БП-68/11.11.2015 г. - „В и К - Белово” ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.
(С. Тодорова)

2.
(Р. Осман)

3.
(А. Йорданов)

4.
(В. Владимиров)

5.
(Г. Златев)

6.
(В. Петков)

7.
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ