



ПРОТОКОЛ

№ 227

София, 30.11.2016 година

Днес, 30.11.2016 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, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, А. Иванова - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, на „Булгартрансгаз“ ЕАД и проекти на нормативните актове.

Работна група: Ремзия Тахир, Агапина Иванова, Елена Маринова, Грета Дечева, Михаела Андреева, Боряна Станчева, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Сирма Денчева, Ваня Василева

2. Доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт.

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Росица Тодорова, Виктория Джерманова, Снежана Станкова, Сирма Денчева, Ваня Василева

3. Доклад с вх. № Е-Дк- 380 от 23.11.2016 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-35-16 от 03.10.2016 г. на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова,

4. Доклад с вх. № Е-Дк-382 от 25.11.2016 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, на „Булгартрансгаз” ЕАД и проекти на нормативните актове.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило предложение с вх. № Е-15-45-40 от 21.07.2016 г. от „Булгартрансгаз” ЕАД за одобрение на проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, ведно с проекти на същите и обосновка относно налагане на задължения в рамките на деня по член 25, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014).

Със Заповед № 3-Е-137 от 27.07.2016 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед на предложените проекти на Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс с оглед установяване съответствието им с изискванията на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

Съгласно чл. 188 и чл. 189 от Закона за енергетиката (ЗЕ), операторът на газопреносната мрежа администрира сделките по свободно договорени цени с природен газ и организира балансирането на пазара на природен газ в съответствие с ПТПГ, като е страна по всички сделки за балансиране на пазара на природен газ. На основание чл. 12, ал. 1 и ал. 3 от ПТПГ, операторът на газопреносната мрежа организира балансирането на пазара на природен газ на дневна база, като сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране, администрира сделките, като осигурява навременна и надеждна информация за сключване на сделките за балансиране и определя дисбалансите, за които трябва да бъде закупен или продаден природен газ за балансиране.

На основание чл. 12, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ, балансърът разработва и представя за одобрение в КЕВР Правила за балансиране на пазара на природен газ. Сделките за покупка и продажба на природен газ за балансиране се сключват от балансъра с ползвателите на мрежата по цени, определени по методиката по чл. 11, ал. 3 от ПТПГ. Съгласно чл. 11, ал. 3 от ПТПГ тази методика, определяща начина на изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и на цените за положителен и отрицателен дисбаланс, се предлага от балансъра и подлежи на одобрение от КЕВР.

С Регламент № 312/2014 се установява Мрежов кодекс, в който се определят правилата за балансирането на пазара на природен газ, в т.ч. свързаните с мрежата правила за процедурите по заявяване, таксите при дисбаланс, процедурите по сетълмент във връзка с дневната такса за дисбаланс и оперативното балансиране между мрежите на операторите на преносни системи. Установените с регламента правила за балансиране отразяват действителните потребности на системата, като отчитат наличните ресурси на ОПС и предвиждат стимули за потребителите на мрежата да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Членове 47-50 от Регламент (ЕС) № 312/2014 и Глава трета, Раздел III от ПТПГ дават възможност, при липса на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ на едро, ОПС да прилагат целесъобразни временни мерки за балансиране до достигане на достатъчна ликвидност на пазара и създаване на действаща борса за енергия. Съгласно чл. 19 от ПТПГ, ОПС може да предложи на КЕВР за одобрение доклад относно прилагане на временни мерки съгласно Регламент (ЕС) №

312/2014. При прилагане на временни мерки цената на дневния дисбаланс може да бъде изчислявана съгласно методиката по чл. 11, ал. 3 от ПТПГ или в съответствие с доклада чрез административно регулиране, приближаване до пазарната цена или определяне въз основа на сделки на платформа за балансиране.

В тази връзка следва да се има предвид, че с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР и на основание чл. 46, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014 и чл. 19, ал. 3 от ПТПГ, е одобрен доклад на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прилагане на временни мерки по Регламент № 312/2014, а именно: алтернатива на платформа за балансиране, такса за временен дисбаланс, толеранс/допустимо отклонение. В одобрения доклад, в частта за прилагане на мярката „временна такса за дисбаланс“ е предвидено, че методиката за изчисляване на временните такси за дисбаланс следва да бъде одобрена от КЕВР по предложение на ОПС. Съгласно член 20 от Регламент (ЕС) № 312/2014, ОПС представя методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс, която ще се прилага в неговата зона за балансиране, за одобрение от националния регулаторен орган. След като бъде одобрена, методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс се публикува на съответната интернет страница. В методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс се определя: изчислението на размера на дневния дисбаланс по член 21 и изчислението на приложимата цена по член 22 от регламента, както и всякакви други необходими параметри.

В съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс Комисията е публикувала проекта на правила на интернет страницата си и на Портала за обществени консултации. На основание чл. 14 от ЗЕ на 02.11.2016 г. е проведено обществено обсъждане на проектите на Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс.

На проведеното обществено обсъждане са присъствали представители на следните заинтересовани страни: „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, Българска асоциация Природен газ, Българска газова асоциация (БГА), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Българска национална асоциация Активни потребители.

Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че докладът отразява правилно и точно представените документи и изразява съгласие с направените корекции. Обръща внимание, че дружеството е предложило прилагането на еднакъв подход за вътрешните точки на газопреносните мрежи и за точки с трети страни, тъй като се очаква държавите от Енергийната общност да бъдат задължени да спазват изискванията на европейското законодателство. Изложените мотиви са основателни, но към момента не са налице условия за прилагане на тези правила по отношение на страните от Енергийната общност.

„Булгаргаз“ ЕАД счита, че следва да бъде предвиден период за внедряване на виртуална търговска точка (ВТТ) и след него тестови период преди реалното прилагане на Правилата за балансиране на пазара на природен газ и на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, с оглед даване на възможност на ползвателите да свикнат с прилагането на тези нови правила и да организират сами балансирането на балансовите си портфолия. Трябва да бъде предвиден и срок за ефективното начисляване на таксите за дневен дисбаланс. БГА изразява сходно становище по отношение необходимостта от тестови период, като счита, че ВТТ следва да се въведе преди прилагане на Правилата за балансиране на пазара на природен газ. Изложените от дружествата аргументи са неоснователни предвид факта, че създаването на ВТТ е предвидено в Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР при временна мярка „алтернатива на платформа за балансиране“. Прилагането на временни мерки не може да продължи повече от пет години от влизане в сила на Регламент (ЕС) № 312/2014, предлаганото удължаване на срока за привеждане в действие на ПБППГ ще доведе до необосновано отлагане на дейността по балансиране на пазара, ще повлияе неблагоприятно на ликвидността на пазара на природен газ и ще създаде риск от забавяне преминаването от прилагане на временни мерки към предвидения в регламента режим на балансиране.

По отношение на проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс БФИЕК и БГА предлагат да се направи оценка на въздействието от прилагането на тази методика при настоящите условия на пазара на природен газ, вкл. относно финансово отражение върху крайните клиенти на природен газ. Следва да се има предвид, че предложените проекти на Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс са необходими с оглед привеждане в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и хармонизиране на правилата за балансиране с прилаганите правила на територията на Европейския съюз. Прилагането на тези правила и методика, при условията на одобрения на „Булгартрансгаз“ ЕАД Доклад за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР, цели постигане на единна регулаторна рамка и имплементиране на императивните правила на европейското законодателство. Същите ще имат положително въздействие върху пазара на природен газ поради дефинирането на ясни правила за участниците на пазара на природен газ, гъвкаво използване на газопреносните мрежи, което ще допринесе за конкуренция и повишаване на ликвидността на пазара на природен газ в страната.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД счита, че за правилната оценка на методиката са необходими допълнителни мотиви относно изпълнението на механизмите за неутралност съгласно глава седма от Регламент (ЕС) № 312/2014. Счита, че правила за образуване на цени за дейността балансиране не следва да се съдържат в отделен документ, тъй като методите за регулиране и условията и реда за образуване на цените за пренос и достъп до мрежата и за съхранение на природен газ са регламентирани в Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Изложените аргументи са неоснователни. Приемането от КЕВР на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс е в изпълнение на изискването на член 20 от Регламент (ЕС) № 312/2014, като в методиката се определят: изчислението на размера на дневния дисбаланс по член 21 и изчислението на приложимата цена по член 22 от регламента, както и всякакви други необходими параметри. В този смисъл, разходите за дейността балансиране са отделни от разходите за дейността пренос и съхранение на природен газ.

В предоставения законоустановен срок, в КЕВР са постъпили писмени предложения и становища по проектите на Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, както следва: вх. № Е-12-00-297 от 14.11.2016 г. от „Дексиа България“ ООД, вх. № Е-15-45-52 от 15.11.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, вх. № Е-15-20-49 от 16.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, вх. № Е-13-197-4 от 15.11.2016 г. от „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД, вх. № Е-14-49-23 от 16.11.2016 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, вх. № 04-41-1 от 16.11.2016 г. от Българска газова асоциация, вх. № Е-04-05-4 от 15.11.2016 г. от БФИЕК.

Постъпилите мотивирани становища и предложения от заинтересованите страни са обсъдени в таблици, приложения към настоящия доклад, съдържащи мотиви за приемането им като законосъобразни и целесъобразни или отхвърлянето им.

Изказвания по т.1:

А. Иванова докладва относно Правилата за балансиране на пазара на природен газ. Двата проекта, които са предложени за одобрение, са на основание Правилата за търговия с природен газ: чл. 12, ал. 8 и чл. 11, ал. 3. Представените за заседанието проекти са след проведено обществено обсъждане със заинтересованите страни. Предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД е във връзка с изискванията на Регламент № 312, с който се установява мрежов кодекс за определяне на Правилата за балансиране на природен газ. В това число попадат свързаните с мрежата правила за процедури по заявяване, такси за дисбаланс, процедури по сетълмент, оперативно балансиране на мрежите. Регламентът и Правилата за търговия с природен газ създават възможност, при липса на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на природен газ на едро, операторите на преносни системи да прилагат целесъобразни временни мерки за балансиране на пазара до

достигане на достатъчна ликвидност и създаване на действаща борса за енергия. С решение на Комисията от месец септември 2015 г. е одобрен доклад на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прилагане на временни мерки. В тази връзка са и направените предложения за приемане на двата проекта. Заинтересованите страни са направили конкретни предложения и са дали аргументи към тях в няколко основни насоки. „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило предложение за прилагането на еднакъв подход към вътрешните точки на газопреносни мрежи за точки с трети страни. Очаква се държавите от енергийната общност да бъдат задължени да спазват изискванията на европейското законодателство. Работната група счита, че изложените мотиви са основателни, но към момента не са налице условия за прилагане на тези правила по отношение на страните от енергийната общност. Поради тази причина те не са намерили място в проекта на Правила за балансиране на пазара на природен газ. На следващо място е предложено да бъде предвиден период за внедряване на виртуалната търговска точка и след това да бъде предвиден тестови период, преди реалното прилагане на Правилата за балансиране и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. Това предложение е с оглед даването на възможност на ползвателите да свикнат с прилагането на тези правила и сами да организират балансирането на балансовите си портфолия, като бъде предвиден и срок за ефективно начисляване на таксите за дневен дисбаланс. Работната група счита, че предложението е необосновано предвид факта, че създаването на виртуална търговска точка вече е предвидено с одобряването от КЕВР през септември 2015 г. на доклад на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прилагане на временни мерки. В това число е и временната мярка за алтернатива на платформа за балансиране, каквато всъщност е виртуалната търговска точка. Предлаганото удължаване на срока ще доведе до необосновано отлагане на дейността балансиране на пазара, ще повлияе неблагоприятно на ликвидността на пазара на природен газ и ще създаде риск от забавяне на преминаването от прилагане на временни мерки към предвидения в Регламента режим на балансиране на пазара. Предлага се да се предвиди възможност за подаване на седмична и месечна програма или заявка към оператора и са изложени аргументи в тази насока. В случай, че няма възможност за подаване на заявка за няколко последователни дни, има вероятност за определен клиент да се прилага неадекватна заявка за всеки следващ ден, когато клиентът няма възможност ежедневно да изпраща актуализация. Работната група счита, че предложението е необосновано и не кореспондира с режима, условията и начина за извършване на търговското и физическото балансиране на търговската мрежа при дневни заявки и дневни коригиращи заявки, които произтичат от изискванията на Регламент № 312. Едно от основните изисквания на Регламент № 312 е ползвателите на мрежата да носят отговорността за балансиране на своите входящи и изходящи количества природен газ, а операторите на преносни системи извършват евентуалното остатъчно балансиране, което може да е необходимо. Предлага се да отпадне възможността за отхвърляне на дневни заявки, дневни коригиращи заявки или да има промяна на заявеното количество природен газ от оператора, когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя, тъй като това възпрепятства ползвателя сам да коригира дисбалансите си. Работната група е приела, че предложението е необосновано, тъй като разпоредбата в проекта кореспондира с чл. 17, § 1а от Регламента. При подаване на дневни заявки и дневни коригиращи заявки, същите следва да бъдат съобразени и в рамките на вече разпределения капацитет на ползвателя. По отношение на коригиращите заявки в т. 2 е предвидено, че операторът може да отхвърли дневна коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове на деня, освен ако тази дневна коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато се предлага от оператора. Предлага се от регламентирани в чл. 23 сделки за покупка и продажба на природен газ във виртуална свободна точка по свободно договорени цени да се изключи балансирът, който следва да сключи сделки при цени по одобрена Методика и при Общи условия на договора за балансиране. Работната група счита, че предложението е необосновано, тъй като възможността операторът, при необходимост от предприемане на балансиращи

действия, да може да търгува природен газ на виртуалната търговска точка е предвидена в чл. 22, докато чл. 23 се отнася до двустранно сключени сделки между ползвателите. Цените на природния газ за потребители се определят съгласно одобрена от Комисията методика, а Правилата за търговия с природен газ не предвиждат Общи условия на договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране. Изречението по т. 6 на стр. 5 от приложената съгласувателна таблица не трябва да се взема предвид, тъй като е от работен вариант на таблицата. Трябва да се чете: „Чл. 23 се отнася до сключени двустранно сделки между ползвателите“. Това е предвид изложената по-горе аргументация. Изложено е становище, но няма конкретно предложение, че следва да бъдат изяснени понятия в чл. 25. Работната група счита, че това е необосновано, тъй като цитираните данни се генерират автоматично от ИТ системата на оператора и имат оперативен характер, т.е. има яснота по въпроса как тези данни се създават чрез самата система. Предлага се да отпадне т. 1 на чл. 31, тъй като сключването на сделки от оператора на виртуална търговска точка се ползва само за търговско балансиране, не води до физическо балансиране на мрежата, а само до смяна на собствеността на вече постъпилия в мрежата природен газ. Предложението е аналогично на това за заличаване на т. 1, ал. 3, чл. 18 от Правилата за търговия с природен газ и работната група счита, че и двете предложения са необосновани, тъй като те са в съответствие с разпоредбите, които се предлага да отпаднат и не са в съответствие с чл. 6, § 3 от Регламента. Съгласно Регламента, операторът на преносната система извършва действия за балансиране чрез покупка и продажба на краткосрочни стандартизирани продукти на платформа за търговия или за използване на услуги по балансиране. На последно място се предлага да се създадат разпоредби, които да уреждат конкретни срокове за прилагане на Правилата за балансиране, включително срокове за разработване и внедряване на виртуална търговска точка, предвиждане на тестови период за прилагане на таксите за дневен баланс, т.е. за отлагане на тяхното начисляване. Работната група счита, че предложението не е обосновано, тъй като създаването на виртуална търговска точка е предвидено още с решението на Комисията за одобряване на доклада за прилагане на временни мерки от месец септември 2015 г. Прилагането на тези временни мерки не може да продължи повече от пет години от влизане в сила на Регламента. Предлагащото удължаване на срока до края на 2018 г. води до създаване на необосновано отлагане на дейността по балансиране, влияе неблагоприятно на ликвидността на пазара на природен газ и създава значителен риск за забавяне прилагането на временни мерки към предвидения в Регламента режим за балансиране. В този смисъл е и предложената преходна разпоредба, в която е предвиден срок за прилагане на Правилата, включително и на виртуалната търговска точка, не по-рано от 01.01.2017 г. Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс са необходими с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на Регламента и хармонизиране на правилата с тези, които се прилагат на територията на Европейския съюз. Прилагането на правилата и методиката при условията на одобрения доклад на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прилагане на временни мерки цели постигане на единна регулаторна рамка и въвеждане на императивните правила на европейското законодателство в националното. Те ще имат положително въздействие върху пазара на природен газ: чрез дефинирането на ясни правила за участниците на пазара и с гъвкавото използване на газопреносните мрежи. Това ще допринесе за конкуренция и повишаване ликвидността на пазара на природен газ. Това са направените предложения и коментарите на работната група по отношение на тяхната приемственост. Становищата са изразени в представената към доклада съгласувателна таблица, в която са отразени и мотивите.

Г. Дечева докладва относно Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс. В съгласувателната таблица са отразени предложенията, които са постъпили от „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори и Българска газова асоциация. В становищата на някои от тези дружества има конкретни предложения за промяна или за

отпадане на дадени членове от Методиката. Другите предложения имат по-скоро информативен характер. „Булгаргаз“ ЕАД предлага в чл. 6 и в самата формула думата „начално“ да бъде изтрита. Аргументът е, че определението на т. нар. *начален дисбаланс* е в противоречие с чл. 21 от Регламент № 312. Работната група не приема това становище, тъй като счита, че текстът е съобразен с чл. 21, § 5 от Регламента. В него се казва, че операторът на преносната система съобщава на всеки ползвател на мрежата началния и крайния размер на дневния дисбаланс, съгласно чл. 34. Тази информация се предоставя в актуализираните сведения за измерените количества и разпределената част от измерените количества най-малко два пъти на ден: в 12:30 часа и в 16:30 часа. Това дава възможност на ползвателите на преносната система да направят и балансират своето портфолио. Същото предложение е дадено и за чл. 7, където се иска да отпадне думата „начално“.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага ал. 1 на чл. 8 да отпадне изцяло. Разпоредбата предвижда възможност за промяна на начално определено количество дисбаланс за периода между 13:00 часа на деня D+1 и 13:00 на четвърто число от месеца. Работната група счита, че балансът определя крайни количества на всеки ползвател за всеки газов ден на предходния месец, след като бъдат направени крайните разпределения на входните и изходните количества за балансовата зона за съответния ден. Взема се предвид сумата за крайно разпределените количества на входните точки. Този подход цели максимално точно изчисляване на крайните количества дисбаланс, както и на окончателно разпределените количества от балансовото портфолио на ползвателите. С цел уеднаквяване на терминологията, работната група предлага в чл. 8, ал. 1 думата „уредите“ да бъде заменена с думата „средствата“.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предлага да се посочи стойността на *малката корекция* и че тя не може да превишава десет на сто от средно претеглената цена на природния газ за балансиране, защото смята, че малката корекция следва да бъде определена в съответствие с чл. 22, § 7 от Регламента. Работната група счита, че това предложение не може да бъде прието, тъй като прилагането на малката корекция е в условието на одобрен на оператора на преносната система доклад за прилагането на временните мерки. Отчита се, че липсва търговска платформа, която да е ликвидна и да отговаря на критериите на чл. 10. От тази гледна точка няма база данни за изчисляване на средно претеглената най-ниска и най-висока цена.

„Булгаргаз“ ЕАД и „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД изказват мнение, че за първата година не следва да бъде прилагана малка корекция в максималния размер от 10%. Не е даден конкретен текст, който да бъде приложен. Работната група не приема аргументите на дружествата, защото счита, че размерът на малката корекция от 10% е оптимален, предвид необходимостта от стимулиране на ползвателите да предприемат всички действия, за да могат да си балансират своите портфолия за постигането на максимална балансираност на системата като цяло.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД изказва мнение относно чл. 11: в какви граници да се определя толеранс и от какво да се изчислява. Работната група счита, че в Методиката и Регламента съвсем точно е разписано как се определя толеранс. След прилагането на метода за база, се взима максималния дневен капацитет от портфолиото на ползвателите. Самият балансатор определя размера на толеранса, който не може да бъде по-голям от 5% и той е еднакъв за всички ползватели на газопреносната мрежа.

„Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД предлага в чл. 14, чл. 15, чл. 16 и чл. 17 от формулите да отпадне базата за възвръщаемост и нормата на възвръщаемост за определяне на необходимите годишни приходи. Дружеството счита, че съгласно чл. 189 от Закона за енергетиката и чл. 29, §1 от Регламент № 312 операторът на преносната система е страна по всички сделки за балансиране на пазара и не би трябвало да формира печалба от тези сделки. Работната група счита, че в чл. 29, § 1 от Регламент № 312 ясно е казано, че не трябва да ревизира печалба, но не трябва и да претърпява загуба. В чл. 189 от Закона за енергетиката е пропусната втората част при превода или при транспонирането на текстовете от Регламента. На основание чл. 189, ал. 3 от закона се счита, че разходите за изпълнение на функциите се признават за икономически обосновани. Самото дружество признава, че нормата на възвръщаемост се приема като капиталов разход.

Дружеството счита, че активите няма да бъдат доказани при определяне на цените за пренос и респективно за съхранение на природен газ. В чл. 5 на настоящата Методика ясно е изразено, че балансирът или операторът на преносната система води отделно счетоводство за активите, които ще бъдат свързани единствено и само с дейността по балансиране. Тези разходи по никакъв начин не могат да бъдат включени и покрити с цените за пренос и съхранение. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не е направило конкретно предложение относно чл. 19, а само иска да се прецизират разпоредбите, въпреки че те са в съответствие с изискванията на *Глава VII (Механизми за неутралността на сметката по балансиране)* и е в пряка зависимост от текстовете в регламента. Дружеството дава предложение в *Глава VI (Сетълмент на дисбаланс и фактуриране)* отношенията във връзка с балансовата сметка да бъдат уредени по аналогия с енергийните сметки по чл. 170 от Правилата за търговия с електрическа енергия. Работната група не възприема този подход и механичното прехвърляне на текстове, които касаят различни видове пазари. Методиката е разработена въз основа на текстовете, които са от газовата директива и Регламент № 312, които недвусмислено се отнасят до пазара на природен газ. Има предложение да се въведе гратисен период, в който Методиката да не действа и участниците да могат да свикнат с новите нормативни уредби. Работната група счита за нецелесъобразно това предложение, предвид временните мерки, които ще продължат до пет години от приемането им. Самата Методика ще има своето действие точно по време на временните мерки. Работната група не може да каже дали този проект е добър, защото все още не е започнал да действа. Още когато е правена разработката за предишното закрито заседание, са посетени интернет сайтовете на няколко от европейските регулатори. Прилагането на дневните такси за дисбаланс и начините на изчисляване са много различни във всяка държава. Работната група се е опитала да вземе най-доброто от другите държави, което може да се приложи на нашия пазар, но това не е могло да се получи. Поради тази причина предложението, което работната група дава в Методиката, е най-близко по отношение на текстовете в Регламент № 312. Тя най-добре отговаря на пазара на природен газ в България. Това е най-доброто, което може да се предложи.

И. Иванов благодари за двете подробни представяния.

А. Йорданов каза, че иска да изрази концептуално несъгласие с проекта, който се предлага на Комисията, което е свързано с две неща. Едното е относно нормата на възвръщаемост на капитала, която влиза в необходимите годишни приходи и оттам в разходната компонента при ценообразуването на природния газ. Аргументите на работната група са действителни, но от друга страна не е много ясно изяснено какви точно ще са активите, които ще влизат в тази база на активите. Може би става въпрос само за един софтуер, тъй като той ползва данните от измерването, което пък е актив на преноса. А. Йорданов добави, че не вижда какво толкова сложно ще прави този софтуер на база реални данни от измерването, че да формира някаква съществена стойност и да представлява актив, който трябва да се отчете. Това е само като бележка. Физическото балансиране въобще няма да има допълнителни активи. Там се ползват активите на преносната система. Няма да се изграждат никакви допълнителни съоръжения, за да се признаят като активи, съотносими само към балансирането. Въпросът с отделянето на активите по преноса и активите по балансирането е доста сложен. На този етап не може да се реши, но си струва да се помисли дали е точно така. Следващата бележка е във връзка точно с това. Нормата на възвръщаемост влиза и в разходната компонента на цената на природния газ. А. Йорданов каза, че принципното му несъгласие е с подхода КЕВР да утвърждава разходната компонента на цената на природния газ. Концепцията на такава временна мярка е регулаторът да избегне елементите на ценово регулиране, да създаде механизъм на ценообразуване и да контролира неговото спазване. Комисията ще ограничи правомощието си да контролира изпълнението на Регламента, ако утвърди норма на възвръщаемост. В известен смисъл се поема и една отговорност за ценообразуване, която е изцяло на дружеството и духът на Регламента е такъв. Регулаторът има достатъчно

правомощия по реда на правилата, закона и Регламента да осъществява контрол за спазване на такава методика. А. Йорданов каза, че според него този запис натоварва регулатора с още едно обществено обсъждане. Догодина Комисията може да се оплаква, че не ѝ стига времето, за да извърви процедурата, предвид административния капацитет. А. Йорданов добави, че няма да гласува „против“, а само принципно изразява мнението си по два конкретни въпроса.

И. Иванов прочита проекта на решение, предложен от работната група.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 11, ал. 3 и чл. 12, ал. 8 от Правилата за търговия с природен газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, на „Булгартрансгаз“ ЕАД и проекти на нормативните актове.

2. Приема Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, както следва:

ПРАВИЛА

за

балансиране на пазара на природен газ

Глава първа

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Тези правила определят:

1. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне, съгласуване с оператори на съседни преносни системи и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от оператора на преносна система (оператора, ОПС) в точките на междусистемно свързване;

2. реда и начина за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос, обработване, отхвърляне и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от оператора във вътрешни входни и изходни точки на газопреносните мрежи;

3. условията и начина за общ обмен на данни с ползвателите на мрежите във връзка с процеса на подаване на заявки и коригиращи заявки;

4. начина на предоставяне на информация относно балансовия статус на ползвателите от оператора;

5. реда и начина за използване на виртуална търговска точка (ВТТ) за осъществяване на сделки с природен газ и подаване на уведомления за сделка;

6. разпределянето на начални и крайни дисбаланси по ползватели, сетълмент и фактуриране на дисбаланси;

7. условията и начина за извършване от оператора на физическо (оперативно, остатъчно) балансиране на газопреносните мрежи.

Чл. 2. Правилата имат за цел създаване на режим на балансиране при временни мерки съгласно Доклад за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, одобрен с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), при който:

1. операторът в качеството му на балансатор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между

количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата за един газов ден; балансьорът купува и продава природен газ за балансиране, с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи;

2. операторът е отговорен за физическото балансиране на газопреносната мрежа като съвкупност от дейности, чрез които се осигурява ефективното функциониране на газопреносната мрежа в реално време, така че по всяко време да осигури преноса на природен газ от входните точки на мрежата до изходните, с оглед ефективно и безопасно функциониране на мрежата и поддържането ѝ в експлоатационните ѝ граници; физическото балансиране включва дейности, свързани с физическо компенсиране на търговски дисбаланси (остатъчно балансиране) и дейности, свързани с осигуряване на оперативния интегритет на мрежата (оперативни мерки); физическото балансиране на мрежата е функция на търговското балансиране;

3. ползвателите са отговорни за осигуряване на баланс между входящите и изходящите потоци в своето балансово портфолио; за допуснатите от ползвателите дневни дисбаланси се заплаща такса за дисбаланс; ползвателите могат да търгуват с природен газ на виртуална търговска точка, за да намалят размера на своя дисбаланс;

4. са отразени действителните нужди на системата при отчитане на наличните ресурси на оператора и ползвателите са стимулирани да балансират ефективно балансовите си портфолия;

5. се въвежда финансово изчистване на възникналите дневни дисбаланси на ползвателите, като се използва толеранс;

6. операторът извършва остатъчното балансиране чрез действия за балансиране;

7. операторът изпълнява задълженията си да осигурява необходимата информация на ползвателите, за да имат възможност да предприемат коригиращи действия за промяна на газовия поток в рамките на деня, с цел ефективно управление на риска, свързан с режима на балансиране.

Чл. 3. Правилата се прилагат по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България – национална балансова зона и транзитна балансова зона.

Глава втора

ЗАЯВКИ И КОРИГИРАЩИ ЗАЯВКИ ЗА ПРЕНОС В ТОЧКИТЕ НА МЕЖДУСИСТЕМНО СВЪРЗВАНЕ

Чл. 4. Заявките и коригиращите заявки за пренос в точките на междусистемно свързване съдържат най-малко следните данни:

1. точката на междусистемно свързване;
2. посоката на газовия поток;
3. идентификационните данни на ползвателя и/или на балансовото му портфолио;
4. идентификационните данни на контрагента, на ползвателя и/или на балансовото портфолио на контрагента;
5. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена дневна заявка или дневна коригираща заявка (началото и края на газов ден D);
6. газов ден D, за който се отнася заявката;
7. количеството природен газ, което се заявява от ползвателя за пренос през газов ден D.

Чл. 5. Ред за подаване и обработване на дневни заявки:

1. ползвателите имат право да подават до оператора дневна заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1;
2. операторът взема предвид последната дневна заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1;

3. срокът за обработване на дневна заявка е от 15,00 ч. до 17,00 ч. в газов ден D-1. В този срок операторът изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;

4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., операторът прилага правилото за подаване на заявки по подразбиране „последно потвърдена заявка“, до размера на разпределения дневен капацитет за ден D.

Чл. 6. Ред за подаване и обработване на дневни коригиращи заявки:

1. ползвателите имат право да подават дневни коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D;

2. операторът започва цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в 18,00 ч. в газов ден D-1;

3. във всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки операторът взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;

4. операторът изпраща съобщението за потвърдените дневни количества до ползвателя след прилагане на процедурата по чл. 8, в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;

5. за целите на изчисленията за обработване на заявката се приема, че количествата, заявени за пренос до края на газов ден D са равномерно разпределени за всеки час до края на газов ден D.

Чл. 7. Ред и условия за отхвърляне на дневни заявки и дневни коригиращи заявки или промяна на заявеното количество природен газ:

1. операторът може да отхвърли дневна заявка или дневна коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки, в следните случаи:

а) когато не отговаря на изискванията за съдържанието ѝ по чл. 4;

б) когато е подадена от лице, което не е ползвател;

в) когато приемането на заявката би довело до отрицателни заявени количества за оставащото време от газовия ден;

г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя;

2. операторът може да отхвърли дневна коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки, освен ако тази дневна коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от оператора;

3. операторът може да отхвърли дневна коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки, когато не отговаря на наложените от оператора задължения в рамките на деня за ползвателите;

4. операторът не може да отхвърли дневна заявка или дневна коригираща заявка на ползвател на мрежата, само защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;

5. операторът използва количеството по последната потвърдена заявка на ползвателя, когато дневна коригираща заявка бъде отхвърлена;

6. операторът може да променя дневна заявка и дневна коригираща заявка само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; операторът уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.

Чл. 8. Ред за съгласуване на заявките с операторите на съседни преносни системи:

1. в случай че операторите не са се съгласили на други условия в Споразумението им за междусистемно свързване, дневните заявки и дневните коригиращи заявки се управляват от двата съседни оператора в точките на междусистемно свързване в съответствие със следните основни правила:

а) при сравняване на заявките, подадени към двата оператора, се прилага правилото за одобряване на по-малкото от двете количества;

б) операторът, под чийто контрол е оборудването за управление на газовия поток, изпълнява функцията на съгласуващ оператор на преносна система, а другият оператор изпълнява функцията на инициращ процеса оператор;

в) операторите вземат предвид всяко временно намаляване на капацитета от едната или от двете страни на точката на междусистемно свързване;

2. операторите извършват процеса на съгласуване при спазване на следната последователност:

а) инициращият оператор изчислява и изпраща обработената заявка за количествата природен газ („обработените количества“) на съгласуващия оператор до четиридесет и пет минути от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки;

б) съгласуващият оператор изчислява и изпраща потвърдените количества природен газ на инициращия оператор до деветдесет минути от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки;

в) двата оператора изпращат потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвят график за газовия поток през точката на междусистемно свързване до два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки.

3. подготвителният период за изпълнение на дневна заявка или дневна коригираща заявка от оператора е два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки.

Глава трета

ЗАЯВКИ И КОРИГИРАЩИ ЗАЯВКИ ЗА ПРЕНОС ВЪВ ВЪТРЕШНИ ВХОДНИ И ИЗХОДНИ ТОЧКИ НА ГАЗОПРЕНОСНИТЕ МРЕЖИ

Чл. 9. Заявките и коригиращите заявки във вътрешните входни и изходните точки към потребители в страната съдържат най-малко следните данни:

1. точката от мрежата;
2. посоката на газовия поток;
3. идентификационните данни на ползвателя и/или на балансовото му портфолио;
4. началния и крайния час на газовия поток, за който е подадена дневна заявка или дневна коригираща заявка (началото и края на газов ден D);
5. газов ден D, за който се отнася заявката;
6. количеството природен газ, което се заявява от ползвателя за пренос през газов ден D.

Чл. 10. Ред за подаване и обработване на дневни заявки:

1. ползвателите имат правото да подават до оператора дневна заявка за газов ден D не по-късно от 15,00 ч. в газов ден D-1;
2. операторът взема предвид последната дневна заявка, която е получил от ползвателя преди 15,00 ч. в газов ден D-1;
3. срокът за обработване на дневна заявка е от 15,00 ч. до 17,00 ч. в газов ден D-1; в този срок операторът изпраща съобщението за потвърдените количества до ползвателя;
4. при липса на действителна заявка, подадена от ползвателя до 15,00 ч., операторът прилага правилото за подаване на заявки по подразбиране „последно потвърдена заявка“ до размера на разпределения дневен капацитет за ден D.

Чл. 11. Ред за подаване и обработване на дневни коригиращи заявки:

1. ползвателите имат право да подават дневни коригиращи заявки в срока за подаване на коригиращи заявки, който започва в 17,00 ч. в газов ден D-1 и изтича три часа преди края на газов ден D.

2. операторът започва цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки за газов ден D в началото на всеки час в рамките на срока по т. 1, като първият цикъл за обработване започва в 18,00 ч. в газов ден D-1;

3. във всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки операторът взема предвид последната коригираща заявка, която е получил от ползвателя преди началото на цикъла;

4. операторът изпраща съобщението за потвърдените дневни количества до ползвателя в срок до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на коригиращи заявки;

5. за целите на изчисленията се приема, че количествата, заявени за пренос до края на газоден D, са равномерно разпределени за всеки час.

Чл. 12. Ред и условия за отхвърляне на дневни заявки и дневни коригиращи заявки или промяна на заявеното количество природен газ:

1. операторът може да отхвърли дневна заявка или дневна коригираща заявка до два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневна коригираща заявка, в следните случаи:

а) когато не отговаря на изискванията за съдържанието ѝ по чл. 9;

б) когато е подадена от лице, което не е ползвател;

в) когато приемането на заявката би довело до отрицателни заявени количества за оставащото време от газовия ден;

г) когато заявката надвишава разпределения капацитет на ползвателя;

2. операторът може да отхвърли дневна коригираща заявка, когато надвишава разпределения капацитет на ползвателя за оставащите часове, до два часа от началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки, освен ако тази дневна коригираща заявка се подава за заявяване на прекъсваем капацитет, когато такъв се предлага от оператора;

3. операторът може да отхвърли дневна коригираща заявка до два часа след началото на всеки цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки, когато тя не отговаря на наложените от оператора задължения в рамките на деня;

4. операторът не може да отхвърли дневна заявка или дневна коригираща заявка на ползвател на мрежата, само защото предвидените входящи количества на този ползвател не са равни на предвидените му изходящи количества;

5. когато дневна коригираща заявка бъде отхвърлена, операторът използва последното потвърдено количество на ползвателя, до размера на разпределения дневен капацитет за ден D;

6. операторът може да променя количеството природен газ, заявено със заявка и дневна коригираща заявка, само при извънредни обстоятелства или аварийни ситуации, когато има явна опасност за сигурността и стабилността на системата; операторът на преносната система уведомява КЕВР и ползвателите за всяко предприето такова действие.

Чл. 13. (1) Операторът изпраща потвърдените количества природен газ на ползвателите и изготвя график за газовия поток за съответната точка до два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка или от началото на всеки цикъл за обработване на дневна коригираща заявка.

(2) Подготвителният период за изпълнение на заявка или дневна коригираща заявка от оператора е два часа от началото на срока за обработване на дневна заявка, съответно от началото на всеки цикъл за обработване на дневна коригираща заявка.

Глава четвърта **ОБЩ ОБМЕН НА ДАННИ С ПОЛЗВАТЕЛИТЕ**

Чл. 14. За комуникация в процеса на подаване, обработване и потвърждаване на заявки и коригиращи заявки операторът въвежда и използва поне един от следните видове обмен на данни:

1. основан на документи обмен на данни, при който данните се поместват във файлове, които се обменят автоматично между съответните информационни системи;

2. интерактивен обмен на данни, при който данните се обменят в диалогов режим чрез уеб-базирано приложение посредством браузър.

Чл. 15. (1) За всеки от видовете обмен на данни се използват следните общи решения за обмен на данни, състоящи се от протокол, форма на данните и мрежа:

1. за основания на документи обмен на данни:

а) протокол: AS2/AS4;

б) формат на данните: Edig@s-XML

2. за интегрирания обмен на данни:

а) протокол: HTTP/S-SOAP;

б) формат на данните: Edig@s-XML

3. Протоколът за интерактивен обмен на данни е HTTP/S.

(2) За всички видове обмен на данни мрежата е интернет.

Глава пета

ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО БАЛАНСОВИЯ СТАТУС НА ПОЛЗВАТЕЛИТЕ

Чл. 16. Операторът осигурява навременна и надеждна информация относно балансовия статус на ползвателите с цел осигуряване на възможност на всеки ползвател да предприема необходимите действия за коригиране на газовите си потоци за постигане на съответствие между количествата природен газ, които подава в газопреносната мрежа и количествата, които изтегля от мрежата през съответния ден, така че да минимизира дисбаланса си и необходимостта от предприемане на действия по физическо (остатъчно) балансиране.

Чл. 17. За осъществяване на комуникация с ползвателите, операторът разработва и използва уеб-базиран клиентски портал - платформа за публикуване на данни и обмен на информация.

Чл. 18. Ползвателите са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с оператора.

Чл. 19. Операторът прилага схема за предоставяне на информация за входящите и изходящите количества природен газ на ползвателя за газовия ден, при която:

1. по отношение на измерваните в рамките на деня входящи и изходящи количества от и към зоната за балансиране в случаите, когато разпределеното количество на ползвателя на мрежата е равно на потвърденото, операторът не е задължен да предоставя друга информация освен сведенията за потвърденото количество;

2. във всички останали случаи, за ежедневно и неежедневно измервани входящи и изходящи количества в газов ден D, операторът предоставя на всеки ползвател най-малко два пъти на ден, в 12:30 ч. и в 16:30 ч., актуализирани сведения за измерените или разпределената му част от измерените количества, най-малко за общите измервани входящи и общите изходящи потоци, като всяко актуализирано сведение се отнася до газовите потоци от началото на газов ден D;

3. всяка актуализирана информация се предоставя в срок до два часа от края на последния час на газовите потоци;

4. не по-късно от 13,00 часа на газов ден D+1, операторът предоставя на всеки ползвател информация за разпределените му начални входящи и изходящи количества за газов ден D и за началния размер на дневния му дисбаланс;

5. Операторът предоставя на всеки ползвател на мрежата информация за разпределените му крайни входящи и изходящи количества и за крайния размер на дневния дисбаланс до 17,00 часа на 4-то число от месеца, следващ отчетния.

Глава шеста

ВИРТУАЛНА ТЪРГОВСКА ТОЧКА. УВЕДОМЛЕНИЯ ЗА СДЕЛКА

Чл. 20. Операторът въвежда и поддържа виртуални търговски точки за всяка от балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

Чл. 21. Ползвателите на мрежата и търговците на природен газ могат да продават и купуват природен газ, използвайки ВТТ за съответната балансова зона, в т. ч. с цел минимизиране на дисбалансите по своите балансови сметки.

Чл. 22. При необходимост от предприемане на балансиращи действия от страна на оператора, той също може да търгува природен газ на ВТТ.

Чл. 23. Сделките за покупка и продажба на природен газ във ВТТ са по свободно договорени между страните цени.

Чл. 24. (1) Сключването на договор за участие на виртуална търговска точка между оператора от една страна и ползвателите, притежаващи капацитет за пренос, и други регистрирани на ВТТ търговци от друга, дава право на ползвателите и търговците да търгуват на ВТТ като регистрирани ползватели и да подават уведомления за смяна на собствеността на природния газ до оператора.

(2) Договорите за участие на ВТТ се публикуват от оператора и съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. начин на определяне на цените при сделките на ВТТ;
3. цена за участие, срокове и начин на фактуриране и плащане;
4. условия, ред и срокове за оперативен обмен на информация за сключване на сделките на ВТТ;
5. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договорите.

(3) Операторът публикува на своята интернет страница най-малко следната информация за виртуалната търговска точка:

1. списък на регистрираните участници с информация за наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и данни за статуса;
2. общия брой на извършените сделки с природен газ за балансиране за газовия месец, не по-късно от 10-то число на следващия газов месец;
3. обема на физически закупения и продаден природен газ за балансиране на ВТТ.

(4) Операторът е длъжен да актуализира информацията по ал. 3.

Чл. 25. Ред и начин за подаване на уведомления за сделка до оператора:

1. прехвърлянето на собствеността на природния газ между две балансови портфолия на регистрирани ползватели на ВТТ в рамките на една зона за балансиране се извършва чрез подаване на уведомления за сделка за продажба и за сделка за покупка, подавани до оператора за съответния газов ден – за ден напред или в рамките на газовия ден;

2. графикът за подаване, оттегляне и изменение на уведомленията за сделка се определя от оператора и се публикува на интернет-страницата му;

3. времето за обработка на уведомленията за сделка от оператора е до два часа, след което на регистрирания ползвател се изпраща потвърждение по електронната поща;

4. всяко уведомление за сделка на ВТТ трябва да съдържа най-малко следните данни:

- а) сделка ID (уникален номер);
- б) газовия ден, за който се търгува природния газ;
- в) контрагенти (кодове)/съответните балансови портфолия;
- г) дата и час на сключване на сделката;
- д) тип сделка (покупка/продажба);
- е) количество [...] KWh;

5. ако операторът получи съответстващ набор от уведомления за сделка за покупка и сделка за продажба и ако количествата по уведомленията са равни, той разпределя количествата по уведомленията по съответните портфолия:

а) като изходящо количество за балансовото портфолио на ползвателя, подаващ уведомлението за сделка за продажба;

б) като входящо количество за балансовото портфолио на ползвателя, подаващ уведомлението за сделка за покупка;

6. когато количествата по уведомленията не са равни, операторът разпределя пониското от двете посочени количества в уведомленията за сделка;

7. всеки регистриран ползвател на ВТТ може да подаде уведомление за сделка в газов ден, независимо дали е подал заявка за пренос на входни и изходни точки за същия газов ден;

8. количеството природен газ, посочено в уведомлението за сделка, следва да бъде включено в дневната заявка или в дневната коригираща заявка.

Глава седма

РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА ДИСБАЛАНСИ ПО ПОЛЗВАТЕЛИ. СЕТЪЛМЕНТ И ФАКТУРИРАНЕ НА ДИСБАЛАНСИ

Чл. 26. Балансьорът предоставя информация на уеб-базирания клиентски портал за статуса на балансовата сметка на ползвателите за газов ден D на ниво оперативна информация съгласно чл. 19, с цел да предприемат навременни корективни действия, а именно да подадат коригиращи заявки или да сключат сделка за прехвърляне собствеността на природния газ на ВТТ за минимизиране на дисбаланса си за съответния ден.

Чл. 27. В случай че не са предприети корективни действия и/или е налице дисбаланс, операторът определя размера на началния и крайния дисбаланс по начина и реда, определени в Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс по чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 28. (1) Всички дневни дисбаланси подлежат на финансово изчистване от/към балансовата сметка на съответния ползвател.

(2) Натрупаните по финансовата сметка такси за дисбаланс се изчистват към/от ползвателите на месечна база. Издаването на фактура от балансьора или ползвателя се извършва по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс.

(3) В началото на всеки месец финансовата сметка се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.

Глава осма

ОПЕРАТИВНО БАЛАНСИРАНЕ

Чл. 29. Оперативното балансиране на газопреносната мрежа е физическо компенсирание на разликите между общите количества природен газ, доставени на входните точки на газопреносната мрежа и общите количества природен газ, изтеглени от газопреносната мрежа за същия период. Операторът на газопреносната мрежа предприема действия за промяна на входящите или изходящите количества природен газ с цел да поддържа газопреносната мрежа в експлоатационните ѝ граници.

Чл. 30. Физически дисбаланс на газопреносната мрежа е налице, когато общите входящи в мрежата количества природен газ, подадени от всички ползватели, се различават от общите изходящи количества от мрежата през съответния ден.

Чл. 31. При наличие на физически дисбаланс на мрежата, операторът извършва действия за балансиране:

1. сключва краткосрочни (за ден напред и в рамките на деня) сделки за прехвърляне собствеността на природен газ с другите участници на пазара за балансиране посредством ВТТ; сделките се сключват при най-ниска предложена цена при покупка и най-висока при продажба;

2. съхранява и/или използва количества природен газ в газопреносната мрежа (лайнпек);

3. съхранява и/или използва количества природен газ във/от съоръжение за съхранение на природен газ;

4. използва услуги по балансиране, като има правото да сключва договори за доставка на природен газ на вход на газопреносната мрежа с максимален срок на действие една година. Договорите могат да бъдат сключвани след провеждане на прозрачна, недискриминационна и пазарно основана процедура, съобразно максималния размер на възможните дисбаланси на природен газ в газопреносната мрежа. Операторът ежегодно анализира използването на услуги по балансиране в сравнение с използването на краткосрочни продукти на ВТТ и публикува данни за извършените от него процедури за услуги по балансиране.

Чл. 32. В случай на обективна невъзможност операторът да предприеме действия за балансиране по чл. 31 и кумулативният дисбаланс на газопреносната мрежа надвиши определена от оператора граница, което води до невъзможност да се балансира физически преносната система и/или се застраши целостта и безопасната ѝ експлоатация, операторът предприема действия съобразно раздел VI от „Правилата за управление и технически правила на газопреносните мрежи“ и/или Наредба № 10 от 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ. Границата на кумулативния дисбаланс се определя и публикува на интернет-страницата на оператора.

Глава девета

ЗАДЪЛЖЕНИЯ В РАМКИТЕ НА ДЕНЯ

Чл. 33. Операторът може да налага на ползвателите задължения в рамките на деня, за да стимулира ползвателите да управляват салдото по баланса си в рамките на деня с цел гарантиране на целостта на преносната мрежа и минимизиране на необходимостта от извършване на действия за балансиране от оператора.

Чл. 34. Без да засяга правото на КЕВР да вземе решение по своя инициатива, операторът може да отправя до КЕВР предложение за налагане на задължения в рамките на деня по реда на чл. 26 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи. Операторът може да предложи различни задължения в рамките на деня за различните категории входни или изходни точки с цел осигуряване на по-ефективни стимули за различните категории ползватели на мрежата.

Чл. 35. Правилата могат да бъдат изменяни по инициатива на КЕВР или по предложение на оператора на газопреносната система/балансѐра.

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. По смисъла на тези Правила:

1. **Балансово портфолио** е съвкупността от входящите и изходящите количества природен газ на ползвател на мрежата.

2. **Виртуална търговска точка (ВТТ)** е нефизическа точка, чрез която регистрираните ползватели на виртуалната точка могат да прехвърлят помежду си собствеността на природния газ.

3. **Дисбаланс** е разликата между количествата природен газ, разпределени на ползвател на входните точки на преносната мрежа и количествата природен газ, разпределени на ползвателя на изходните точки на мрежата за съответния газов ден, като се вземе предвид природния газ за оперативни нужди и сделките, сключени във виртуална търговска точка. Дисбалансът може да има положителен и отрицателен знак. Количествата на дневния дисбаланс се изразяват в KWh.

4. **Действие за балансиране** е действие, което се предприема от оператора за промяна на входящите или изходящите потоци в или от преносната мрежа, с изключение на действията, свързани с природен газ, който не е отчетен като изтеглен от системата и природен газ, използван от оператора на преносната система с цел експлоатация на системата.

5. **Зона за балансиране** е входно-изходна система, по отношение на която важи

специален режим за балансиране.

6. Задължение в рамките на деня е набор от правила относно входящите и изходящите количества на ползвателите на мрежата в рамките на газовия ден, наложени от оператор на преносна система спрямо ползвателите, съгласно чл. 25 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

7. Количество по уведомление за сделка е количество природен газ, предавано между оператор и ползвател или ползватели на мрежата или между балансови портфолия, според случая.

8. Подготвителен период е период от два часа с начало първия кръгъл час след получаване на заявката, след изтичането на който започва действителното изпълнение на заявката.

9. Ползвател на мрежата е всяко физическо или юридическо лице, регистрирано от мрежовите оператори, като ползвател на преносна мрежа, което възнамерява да използва услугите по преноса.

10. Потвърдено количество е количество природен газ, за което операторът е потвърдил, че по график е планирано или препланирано да бъде пренесено в газов ден D.

11. Разпределено количество е количество природен газ, което е записано на даден ползвател на мрежата от оператор на преносна система като входящо или изходящо количество, изразено в kWh.

12. Регистрирани ползватели на виртуална търговска точка са ползватели на мрежата, притежаващи капацитет за пренос и търговци на природен газ, които имат сключен договор за участие на виртуалната търговска точка с оператора.

13. Схема за предоставяне на информация е схема, при която информацията за ежедневно и неежедневно измерваните изходящи количества се основава на разпределяне на измерените потоци през газовия ден, съгласно Вариант 1 на схемите по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

14. Услуга по балансиране е услуга, която се предоставя на оператор по договор за газ, необходим за посрещане на краткосрочните колебания на търсенето и предлагането на газ и която не е краткосрочен стандартизиран продукт.

15. Цикъл за обработване на дневни коригиращи заявки е процесът, който се извършва от оператора на преносната система и с който той предава на ползвател на мрежата съобщението за потвърдените количества. Цикълът на обработване на коригираща заявка започва в началото на първия кръгъл час след получаване на коригираща заявка.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Тези правила са приети от КЕВР с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г на основание чл. 12, ал. 8 от Правила за търговия с природен газ и в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

§ 3. Тези правила влизат в сила от деня на постановяване на решението на КЕВР за приемането им и се обнародват в „Държавен вестник“.

§ 4. Тези правила се прилагат не по-рано от 01.01.2017 г.

МЕТОДИКА

за

определяне на дневна такса за дисбаланс

Глава първа

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Тази методика определя реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс.

Чл. 2. Методиката цели гарантиране формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, създавайки стимули за ползвателите на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Таксите отразяват реално направени разходи за дейността балансиране.

Чл. 3. Методиката се прилага поотделно по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

Чл. 4. (1) Приложимият модел на балансиране е модел за дневно балансиране, който използва толеранс и финансово изчистване на възникнали дневни дисбаланси.

(2) Балансърът купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи, подлежащи на балансиране.

Чл. 5. Балансърът води отделна счетоводна отчетност по отношение на разходите и активите, с които се извършва дейността балансиране.

Глава втора

ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА РАЗМЕРА НА ДНЕВНИЯ ДИСБАЛАНС

Чл. 6. За всеки газов ден D , балансърът изчислява начално определено дневно количество дисбаланс ($\Delta_{нач}$), разпределено на ползвател на следващия ден $D+1$, чрез изваждане на начално разпределените количества, изтеглени на изходни точки на балансовата зона от ползвателя от начално разпределените количества, подадени на входни точки на балансовата зона за газовия ден D от същия ползвател по формулата:

$$\Delta_{нач} = Q_{нач}^{вх} - Q_{нач}^{изх},$$

където:

$Q_{нач}^{вх}$ - сума от начално разпределените количества на ползвателя на всички входни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона през газовия ден D ;

$Q_{нач}^{изх}$ - сума от начално разпределените количества природен газ на ползвателя на всички изходни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона през газов ден D .

Чл. 7. Балансърът уведомява всеки ползвател за начално определеното дневно количество дисбаланс за ден D , не по-късно от 13:00 часа на следващия газов ден $D+1$.

Чл. 8. (1) По всяко време между 13:00 часа на ден $D+1$ и 13:00 часа на четвъртия ден в месеца, следващ месеца на отчетния ден, начално определеното дневно количество дисбаланс на ползвателя за всеки газов ден от месеца може да бъде променено в резултат на промяна на начално разпределените дневни количества на входни и изходни точки от балансовото портфолио на ползвателя за съответния газов ден. Причини за промяна могат да бъдат грешки в ИТ-рутинни процедури, отчитане на протоколи за разпределение на количествата между ползватели на входни и изходни точки, човешка грешка или открити отклонения в показанията на средствата за търговско измерване от допустимия диапазон на точност.

(2) Балансърът определя на всеки ползвател крайни количества дисбаланс за всеки газов ден на предходния месец, след като бъдат направени крайните разпределения на входните и изходни количества за балансовата зона за съответния ден по формулата:

$$\Delta_{кр} = Q_{кр}^{вх} - Q_{кр}^{изх},$$

където:

1. $Q_{кр}^{вх}$ - сума на крайно разпределени количества на входни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$Q_{кр}^{вх} = Q_{нач}^{вх} + q^{вх} Q_{нач}^{вх}$ - сума от начално разпределените количества на ползвателя на всички входни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{вх}$ - корекция в разпределените дневни количества на входни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

2. $Q_{кр}^{изх}$ - сума на крайно разпределени количества на изходни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$$Q_{кр}^{изх} = Q_{нач}^{изх} + q^{изх}$$

$Q_{нач}^{изх}$ - сума от начално разпределените количества на мрежовия ползвател на всички изходни точки в балансовото му портфолио за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{изх}$ - корекция в разпределените дневни количества на изходни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

Чл. 9. (1) Балансърът съобщава на ползвателя информация за крайните разпределени дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона не по-късно от 17:00 часа на четвъртия ден на газовия месец, следващ отчетния.

(2) Ако начално определените дневни количества дисбаланс и крайните дневни количества дисбаланс, разпределени на ползвателя за всеки газов ден са различни, изчислените дневни такси дисбаланс за всяка балансова зона се преизчисляват с база за изчисление определените крайни дневни количества дисбаланс.

Чл. 10. (1) Всички дневни дисбаланси за балансовите зони подлежат на финансово изчистване към финансовата сметка на съответния ползвател, като за всеки ден от месеца салдото на финансовата сметка се променя със сумите, изчислени по формулите:

1. за частта от дневния дисбаланс, попадащ в рамките на предоставения толеранс:

а) в случай, че абсолютната стойност на дневния дисбаланс е по-голяма от изчисления толеранс за деня D в зависимост от знака на дисбаланса:

$$C_T^D = \pm T^D \Pi_{ПГБ}^D$$

б) в случай, че абсолютната стойност на дневния дисбаланс е по-малка от изчисления толеранс за деня D:

$$C_T^D = \pm \Delta^D \Pi_{ПГБ}^D$$

2. за частта от дневния дисбаланс, попадаща извън рамките на предоставения толеранс, изчислявана в случай, че дневният дисбаланс в абсолютно изражение е по-голям от изчисления толеранс за деня D:

а) ако дисбалансът е положителен:

$$C_{ИТ}^D = (ABS(\Delta^D) - T^D)(\Pi_{ПГБ}^D - МК * \Pi_{ПГБ}^D)$$

б) ако дисбалансът е отрицателен:

$$C_{ИТ}^D = -(ABS(\Delta^D) - T^D)(\Pi_{ПГБ}^D + МК * \Pi_{ПГБ}^D)$$

3. съкращенията във формулите по т. 1 и т. 2 са, както следва:

C_T^D – сума на изчистване на дневен дисбаланс в рамките на толеранса, лв.;

$C_{ИТ}^D$ – сума на изчистване на дневен дисбаланс извън рамките на толеранса, лв.;

$\Pi_{ПГБ}^D$ – цена на природния газ за балансиране за деня D, лв./MWh;

T^D – изчислен толеранс за деня D, MWh;

$ABS(\Delta^D)$ – абсолютна стойност на определен дисбаланс за деня D, MWh;

МК – малка корекция, %.

(2) Сумите по ал. 1, т. 1 и т. 2 се добавят към финансовата сметка на съответния ползвател за всеки ден от периода на балансиране.

(3) Малката корекция се изразява в % и е в рамките от 3% до 10%.

(4) За първата година от въвеждане на такса за дисбаланс се определя малка корекция в размер на 10%. За всяка следваща година размерът на малката корекция по ал. 3 може да бъде променян след одобрение от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по

обосновано предложение на балансъора.

Чл 11. (1) Балансърът определя абсолютната стойност на толеранса за всеки ползвател, поотделно за всяка балансова зона, на дневна база, въз основа на процент от сумарния резервиран капацитет на изходни точки на балансовата зона за конкретния ден.

(2) Балансърът определя размера на толеранса в процентно изражение всяка газова година, еднакъв за всички ползватели на газопреносните мрежи и за балансовите зони, като не може да бъде по-голям от 5%.

Глава трета

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

Чл. 12. (1) За всеки ден от месеца се определя цена на природния газ за балансиране по формулата:

$$Ц_{ПГБ}^D = Ц_R^D + K_{РБ},$$

където:

$Ц_{ПГБ}^D$ – цена на природния газ за балансиране за деня D, лв./MWh;

$Ц_R^D$ – референтна цена на природния газ за деня D, лв./MWh;

$K_{РБ}$ – разходна компонента на цената на природния газ за балансиране, лв./MWh.

(2) Референтната цена на природния газ за деня D се определя за всеки ден от периода на балансиране по следния начин:

1. при наличие на борса за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 65 000 MWh за деня на отчитане и предходните 2 дни - равна на среднопретеглената за периода цена от извършените търговски сделки;

2. при неизпълнение на условието по т. 1 - равна на утвърдената на обществения доставчик цена за продажба на природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносна мрежа.

Чл. 13. Разходната компонента на цената на природния газ за балансиране е стойност с положителен или отрицателен знак за единица дисбаланс, изчислявана от балансъора годишно по формулата:

$$K_{РБ} = \frac{НГП_Б + C_d}{\Delta_{год}},$$

където:

$K_{РБ}$ – разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, лв./MWh;

$НГП_Б$ – необходими годишни приходи за дейността балансиране, лв.;

C_d – годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране, лв.;

$\Delta_{год}$ – очакван сумарен годишен дисбаланс, общо за всички балансови зони, MWh.

Глава четвърта

НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА БАЛАНСИРАНЕ

Чл. 14. Балансърът изчислява необходими годишни приходи за дейността балансиране ежегодно по формулата:

$$НГП_Б = ОПР + Ам + БВ * НВ,$$

където:

ОПР – прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране на природен газ за годината на определяне;

Ам – разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране, отчетени за предходната отчетна година;

БВ – база на възвръщаемост;

НВ – норма на възвръщаемост на капитала.

Чл. 15. Базата на възвръщаемост се изчислява по формулата:

$$БВ = А - \Phi - Амн + НОК$$

където:

А – отчетна стойност на активите, с които се извършва дейността балансиране и имат полезен живот към края на предходната отчетна година;

Φ – балансова стойност към края на предходната отчетна година на активите, обслужващи дейността, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

Амн – натрупана амортизация към края на предходната отчетна година на активите, с които се извършва дейността балансиране;

НОК – необходим оборотен капитал за извършване на дейността балансиране за годината на определяне.

Чл. 16. (1) Необходимият оборотен капитал отразява резултатите от проучване за необходимите средства за поддържане на достатъчен размер парични средства за посрещане на текущите задължения и задълженията към доставчици.

(2) Във връзка с определяне на необходимите годишни приходи, балансът извършва проучване за необходимия оборотен капитал.

(3) Оборотният капитал се изчислява на основата на т. нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал”, на база дните, за които балансът възвръща изразходваните парични средства, пряко свързани с дейността балансиране, чрез получаването на съответните постъпления.

(4) Необходимият оборотен капитал се определя като част от паричните разходи, пряко свързани с дейност, която да съответства на нетния цикъл на оборотния капитал за една година по следната формула:

$$НОК = \frac{ГПР}{N_{пс}},$$

където:

ГПР – годишни парични разходи;

N_{пс} – среден брой цикли на паричните средства за една година.

(5) В случай, че балансът не извърши проучването, оборотният капитал се определя като не по-висока стойност от 1/8 от годишните оперативни парични разходи за дейността, включително разходите за закупуване на оперативен газ и поддържане на запас от него, с цел извършване на физическо балансиране на газопреносните мрежи.

Чл. 17. Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане. Тя е равна на среднопретеглената цена на капитала (СПЦК), изчислена за общия капитал на баланса по формулата:

$$НВ = Д_{СК} * \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} * НВ_{ПК},$$

където:

НВ – норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %;

Д_{ск} – дял на собствения капитал в общия капитал, %;

НВ_{ск} – норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС – корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

Д_{пк} – дял на привлечения капитал в общия капитал, %;

НВ_{пк} – норма на възвръщаемост на привлечения капитал.

(2) КЕВР одобрява норма на възвръщаемост на собствения капитал по предложение на баланса или определя целева норма на възвръщаемост на капитала.

Глава пета

СМЕТКА ЗА НЕУТРАЛНОСТ ПРИ БАЛАНСИРАНЕ

Чл. 18. (1) Балансът води сметка за неутралност, като в края на всяка газова година определя годишно финансово салдо за дейността балансиране по формулата:

$$\Phi C_B = \Pi_B - P_B - B_B ,$$

където:

Π_B – годишни приходи от дейността балансиране, включително приходи от продажба на излишъци на природен газ, получени в резултат на извършване на дейността, както и приходи от разлики в цените на закупен природен газ за физическо балансиране и реализиран природен газ за извършване на дейността балансиране;

P_B – годишни разходи за извършване на дейността:

- разходи за закупуване на природен газ за физическо балансиране;
- разходи за закупуване на природен газ за търговско балансиране;
- оперативни разходи за извършване на дейността;
- годишни амортизации на активите, с които се извършва дейността;
- разходи от разлики в цените на закупен природен газ за физическо балансиране и реализиран природен газ за извършване на дейността балансиране;

B_B – определената възвръщаемост върху базата за възвръщаемост, изчислена съгласно чл. 15.

Чл. 19. (1) Определеното годишно финансово салдо от дейността (ΦC_B) с положителен или отрицателен знак се натрупва в сметката за неутралност.

(2) Балансът се стреми да постигне нулева стойност на сметката за неутралност, като в края на всяка газова година предприема действие за освобождаване на цялата или на част от натрупаната стойност.

(3) Балансът освобождава/компенсира ежегодно част от натрупаната сума, чрез корекция на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, като:

1. при положителна стойност на сметката за неутралност балансът може да освободи сума не по-голяма от определените по чл. 14 необходими годишни приходи за дейността балансиране;

2. при отрицателна стойност на сметката за балансиране балансът може да компенсира сума в размер не по-голям от два пъти определените по чл. 14 необходими годишни приходи за дейността балансиране.

(4) Ако след извършване на действията по ал. 3 в сметката остане определена положителна сума, балансът може да я освободи, за да коригира разходната компонента на цената на природния газ за балансиране през следващи ценови периоди.

Глава шеста

СЕТЪЛМЕНТ НА ДИСБАЛАНСИ. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 20. (1) Балансът води финансова сметка за балансиране за всеки ползвател, в която се натрупват дневните финансови изчисления на разпределените дисбаланси за всяка балансова зона поотделно, съгласно чл. 10. Всички такси за дисбаланс, предмет на дневните финансови изчисления, се осчетоводяват във финансовата сметка за балансиране.

(2) При определяне на крайни количества на дисбаланс, различни от начално определените за даден газов ден, балансът преизчислява стойността на финансовата сметка за балансиране, като отчита определените крайни количества дисбаланс.

Чл. 21. (1) Натрупаните по финансовата сметка такси за дисбаланс се изчисляват към/от ползвател на месечна база.

(2) При отрицателно салдо на финансовата сметка за месеца, балансът издава фактура на ползвателя за натрупаната сума, в 7-дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси.

(3) При положително салдо на финансовата сметка за месеца, ползвателят издава фактура за натрупаното салдо, в 7-дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси.

(4) В началото на всеки месец финансовата сметка се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.

Чл. 22. (1) Месечната фактура е на стойност, определена от всички начисления, отнасящи

се до разпределените дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона поотделно и прилаганите цени за дисбаланс на дневна база. Ползвателят заплаща или получава от балансора резултатната обща сума в лева.

(2) За определяне на стойността на месечната фактура балансорът изготвя обобщено извлечение за сетълмент на дисбаланси по дни от месеца и балансови зони, за всеки ползвател на газопреносните мрежи, в 2-дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси. В същия срок балансорът изпраща извлечението по електронната поща или факс на съответния ползвател.

(3) В срок до 2 дни от получаване на извлечението, ползвателят го подписва и изпраща по електронна поща или факс на балансора. В случай, че балансорът не получи подписаното от ползвателя месечно извлечение в посочения срок, за валидно се приема едностранно подписаното от балансора месечно извлечение.

(4) Ползвателят има право да оспори извлечението или част от него, както и да представи допълнителни доказателства, които налагат промяна на извлечението. Независимо от оспорването, ползвателят е длъжен да приеме или издаде фактура на база на извлечението.

Чл. 23. (1) Всички плащания от/към ползвателя се извършват чрез банкови преводи по банкови сметки, посочени от двете страни.

(2) Всички плащания се извършват в лева.

(3) Плащането на месечните фактури се извършва до 25-то число на месеца на издаване на фактурите и след представяне на надлежно издадена фактура от издаващата страна.

Глава седма

РЕД ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ И УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ЕЛЕМЕНТИ, ФОРМИРАЩИ ТАКСАТА ЗА ДИСБАЛАНС

Чл. 24. (1) В срок до 2 месеца преди началото на всяка газова година балансорът определя необходимите годишни приходи за дейността балансиране по реда на настоящата методика, сумата за освобождаване/компенсиране от сметката за неутралност при балансиране, размера на толеранса в проценти съгласно чл. 11, както и размера на малката корекция в проценти съгласно чл. 10, ал. 3 и ал. 4.

(2) Въз основа на определените стойности по чл. 14 и чл. 19, ал. 3, и прогнозния сумарен годишен дисбаланс общо за балансовите зони, балансорът изчислява разходната компонента на цената за дисбаланс съгласно чл. 13.

(3) По предложение на балансора, КЕВР утвърждава разходната компонента на цената на природния газ за балансиране.

(4) В срок не по-кратък от 55 дни преди началото на всяка газова година, балансорът внася в КЕВР предложението по ал. 3 със заявление, към което прилага писмена обосновка и доказателства за отделните разходи и за връзката им с изпълнението на дейността балансиране, както и други данни, които балансорът счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от КЕВР.

(5) КЕВР в срок до 15 дни след представяне на заявлението по ал. 4 на закрито заседание приема доклад и проект на решение и насрочва дата и час за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката на приетия проект на решение.

(6) Провеждането на процедурата за обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката започва с оповестяване проекта на решение на страницата на КЕВР в интернет.

(7) КЕВР обсъжда с балансора и със заинтересованите лица проекта на решение и определя 14-дневен срок за представяне на становища.

(8) След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание КЕВР приема решение за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Решението се приема не по-късно от 14 дни преди началото на всяка газова година.

Чл. 25. (1) Балансорът публикува решението по чл. 24, ал. 7 в средства за масова информация и на интернет страницата си, не по-късно от 10 дни преди началото на

газовата година.

(2) Балансьорът ежедневно обявява на интернет страницата си цена на природния газ за балансиране, изчислена по реда на настоящата методика.

(3) Балансьорът поддържа на интернет страница си актуална информация за елементите на дневните такси за дисбаланс, включително за размера на толеранса и малката корекция.

Чл. 26. (1) При осъществяване на правомощията си КЕВР извършва текущо наблюдение и контрол върху дейността на балансьора по прилагане на настоящата Методика и в съответствие с приложимото законодателство.

(2) По своя инициатива КЕВР може да извърши проверка по прилагане на тази Методика, по реда на действащото законодателство.

(3) Балансьорът е длъжен да изпълни дадените с решение на КЕВР задължителни указания в определения срок. Срокът трябва да е достатъчен, за да позволи на балансьора да извърши необходимите действия.

Чл. 27. Методиката може да бъде изменена по инициатива на КЕВР или по предложение на балансьора.

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. По смисъла на тази методика:

1. Балансова сметка е сметка за всеки отделен ползвател на газопреносната мрежа, в която се натрупват произведенията от ежедневните количества на дисбаланс (положителен или отрицателен), подлежащи на финансово изчистване към края на газовия ден и валидната за съответния газов ден цена за природния газ за балансиране (в и извън определения толеранс).

2. Балансово портфолио е съвкупността от входящите и изходящите количества природен газ на ползвател на мрежата.

3. Количество дисбаланс е разликата между дневните разпределени количества, преминали през входни точки на преносната мрежа в балансовото портфолио на ползвател и дневно разпределените му количества на изходните точки на мрежата. Дисбалансът може да има положителен или отрицателен знак. Количествата на дневния дисбаланс се изразяват в MWh.

4. Малка корекция е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс.

5. Сметка за неутралност при балансиране е финансова сметка водена от балансьора с цел постигане на неутралност по отношение на приходите и разходите за дейността балансиране.

6. Такса за дисбаланс е парична сума, изчислявана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс.

7. Толеранс е максималният допустим диапазон на дисбаланс, в рамките на който се прилага специален режим на определяне на таксата за дисбаланс.

8. Ценови период е период от една година, през който разходната компонента на цената на природния газ за балансиране остава непроменена.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Балансьорът подава в КЕВР заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период не по-късно от 1 месец от влизане в сила на тази методика.

§ 3. Прилагането на цените, определени по тази методика, започва не по-рано от 01.01.2017 г.

§ 4. Тази методика е приета от КЕВР с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г., т. 1 на основание чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ и член 20, параграф 1 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

§ 5. Тази методика влиза в сила от деня на постановяване на решението на КЕВР за нейното приемане и се обнародва в „Държавен вестник“.

3. Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов благодари на работната група за компетентното представяне на документите, които са предложени на вниманието на Комисията.

С. Тодорова обърна внимание, че няма да подпише решенията, ако преди това грешките в тях не бъдат редактирани.

И. Иванов каза, че представители на работната група трябва да се свържат със С. Тодорова след заседанието, за да получат указания.

С. Тодорова отговори, че вече е приключила с този начин на работа: да се изпращат корекциите и всеки път да има един и същ резултат. С. Тодорова допълни, че няма да подпише, докато не получи документ, който е грамотно написан.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-46 от 01.09.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за актуализация на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ), в правомощията на КЕВР е да приема правила за търговия с природен газ по предложение на енергийните предприятия, както и технически правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. На основание чл. 173 от ЗЕ, сделките с природен газ се извършват въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ и на ПТПГ, приети от комисията. В съответствие с чл. 173, ал. 2, чл. 176, ал. 5, чл. 180, чл. 187, ал. 4 и чл. 188 от ЗЕ с проекта на Правила за търговия с природен газ се регламентират: редът и начинът за администриране на сделките с природен газ; условията и редът за организиране балансирането на пазара на природен газ; редът за смяна на доставчик на природен газ; условията и редът за обслужване на средствата за търговско измерване.

Със Заповед № 3-Е-154 от 12.09.2016 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложенията за изменение и допълнение на ПТПГ и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с природен газ.

В съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс и Закона за нормативните актове, Комисията е публикувала проекта на правила на интернет страницата си и на Портала за обществени консултации. На основание чл. 14 от ЗЕ на 02.11.2016 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с природен газ.

На проведеното обществено обсъждане са присъствали представители на следните заинтересовани страни: „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, Българска асоциация

Природен газ, Българска газова асоциация (БГА), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Българска национална асоциация Активни потребители.

БГА изразява становище, че прекратяването на регистрацията на лицата, които не изпълняват изискванията по чл. 6, ал. 5 и ал. 7, да участват в балансиращия пазар, не е достатъчно добре регламентирано, поради което се създават предпоставки за спорове и изпълняване на функции на арбитър от преносния оператор, но в подаденото писмено становище БГА не е представила предложения за конкретни текстове. В хода на общественото обсъждане БГА заявява, че в случаите, когато в изходните пунктове има двама балансиращи ползватели, трябва да се даде право на клиента, който е присъединен към мрежата, да потвърди балансиращия ползвател, който ще извършва балансирането в тази точка. В тази връзка БГА е направила в писменото си становище конкретно предложение, което е прието за обосновано. Следва да се има предвид, че получаването на статут на балансиращ ползвател се осъществява след изрично заявен такъв статут от ползвателя. В тази връзка правото на клиента да посочи и да заяви пред оператора на мрежа кой е балансиращият му ползвател е обусловено от заявено желание на ползватели да получат такъв статут. С оглед на това е предложена регламентация на случаите, когато на пункт има само един присъединен клиент, който има повече от един доставчик на природен газ, клиентът да може да посочи кой от неговите доставчици има статут на балансиращ ползвател.

БФИЕК счита, че отпадането на правото на избор на крайния клиент да посочи от кого е закупил природен газ през даден период, чрез протокол между доставчика и крайния клиент, в случаите, когато е налице само един присъединен клиент, на базата на който протокол се прави разпределение, ще даде възможност на оператора на газопреносна мрежа да разпределя направо пропорционално количествата природен газ. В тази връзка БФИЕК е направило предложение в подаденото писмено становище, което е прието за обосновано. В този смисъл е предложена редакция на чл. 22, ал. 2 от ПТПГ, която запазва възможността разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ да се извършва съгласно съставени и подписани от присъединения клиент протоколи с всеки един ползвател на пункта за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. БФИЕК изразява становище, че е задължително да се предвиди въвеждане на виртуална търговска точка (ВТТ) преди влизане в сила на Правилата за балансиране на пазара на природен газ, с оглед даване на реална възможност на ползвателите да организират сами балансирането на балансовите си портфолия, предвид налагането на такси за дисбаланс. В тази връзка предлага да се предвиди тестов период за въвеждане на прилагането на таксите за дисбаланс. Предвид факта, че в Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. на КЕВР е предвидено създаването на ВТТ при временна мярка „алтернатива на платформа за балансиране“ и необходимостта от реалното прилагане на тази временна мярка, в § 5 от ПЗР на проекта на Правила за балансиране на пазара на природен газ е предвиден срок за прилагане на тези правила, вкл. ВТТ, не по-рано от 01.01.2017 г.

В предоставения законоустановен срок, в КЕВР са постъпили писмени предложения и становища по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с природен газ, както следва: вх. № Е-12-00-297 от 14.11.2016 г. от „Дексиа България“ ООД, вх. № Е-15-45-52 от 15.11.2016 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, вх. № Е-15-20-49 от 16.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, вх. № Е-13-197-4 от 15.11.2016 г. от „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД, вх. № Е-14-49-23 от 16.11.2016 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, вх. № 04-41-1 от 16.11.2016 г. от Българска газова асоциация, вх. № Е-04-05-4 от 15.11.2016 г. от БФИЕК.

Според „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД в ПТПГ следва да се предвиди нова фигура – доставчик от последна инстанция (ДПИ), който да снабдява с природен газ клиенти, които купуват природен газ на нерегулирани цени и не са излезли на свободния пазар до момента, в който не изберат на пазарен принцип друг доставчик, както и в случаите,

когато са били на свободния пазар, но са останали без доставчик. Функцията на ДПИ следва да изпълняват общественият доставчик – за присъединените към газопреносната мрежа клиенти, и крайните снабдители – за клиентите, присъединени на средно и ниско налягане в съответните лицензирани територии. Дружеството счита, че КЕВР трябва да приеме правила за снабдяване от ДПИ и да одобрява и контролира методика за определяне на цените на природния газ, доставян от ДПИ. В чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) са изброени изчерпателно дейностите, подлежащи на лицензиране, включително доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. ЗЕ не регламентира осъществяването на дейност доставка на природен газ от доставчик от последна инстанция.

Постъпилите мотивирани становища и предложения от заинтересованите страни са обсъдени в таблица, приложение към настоящия доклад, съдържаща мотиви за приемането им като законосъобразни и целесъобразни или отхвърлянето им. Въз основа на извършения анализ, са направени съответни изменения и допълнения в проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с природен газ.

Изказвания по т.2:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка с предложени промени в Правилата за търговия с природен газ, след проведеното обществено обсъждане със заинтересованите страни. Предложенията са направени от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Те са с цел актуализация и касаят разпоредбите на *Глава III (Балансиране на пазара на природен газ)*. Те са с оглед внесените и вече разгледани проекти на Правила за балансиране на пазара на природен газ и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс. Засегнати са разпоредби в *Глава IV* и дефиниции в допълнителната разпоредба относно *газов ден, газов месец и газова година*. Те са с оглед необходимостта от постигане на съответствие с изискванията на Регламент № 312. Направените от заинтересованите страни предложения са в няколко основни насоки. На първо място е изразено становище относно отпадането на правото на избор на крайния клиент да посочи от кого е закупил природния газ през даден период чрез протокол между доставчика и крайния клиент, в случаите, когато е налице само един присъединен клиент. На база на този протокол се прави разпределение. Това ще даде възможност на оператора на газопреносна мрежа да разпределя пропорционално количествата природен газ. Работната група приема, че изложените аргументи са обосновани и затова е предложена редакция на чл. 22, ал. 2. В нея се запазва възможността разпределението на количествата на пункт за приемане и предаване на природен газ да се извършва съгласно съставени и подписани от присъединения клиент протоколи с всеки един ползвател на пункта за доставени количества природен газ, в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Това предложение е направено от „Булгартрансгаз“ ЕАД и е предвид практиката или липсата на такава практика при прилагането на Правилата. От страна на ползвателите на мрежата по време на общественото обсъждане е изразено точно обратното становище, подкрепено с аргументирани мотиви, които са приети от работната група. В тази връзка е и предложената редакция. Предложено е когато в изходните пунктове има двама балансиращи ползватели да се даде право на клиента, присъединен към мрежата, да потвърди балансиращия ползвател, който ще извършва балансирането в тази точка. Работната група счита, че предложението е обосновано. За да се получи статут на балансиращ ползвател, то този ползвател следва изрично да е изразил желанието си. Правото на клиента да посочи и да заяви пред оператора на мрежа кой е балансиращ ползвател е обосновано от заявено желание на ползватели да получат такъв статут. Предложена е регламентация в чл. 22, ал. 6 на случаите, когато на пункт има само един присъединен клиент, който има повече от един доставчик на природен газ, клиентът да посочи кой от неговите доставчици има статут на балансиращ ползвател. Предложено е задължително да се предвиди въвеждане на виртуална търговска точка, преди влизането в сила на Правилата за балансиране на пазара на природен газ. Това е направено с оглед

даване на реална възможност на ползвателите да организират сами балансирането на балансовите си портфолия и предвид налагането на такси за дисбаланс. Работната група счита, че въвеждането на подобен тестови период и отлагането на Правилата за балансиране не е уместно, предвид доклада на „Булгартрансгаз“ ЕАД за въведени мерки. Работната група е предвидила в Правилата за балансиране срок за влизането в сила на Правилата и виртуалната търговска точка от 01.01.2017 г. На следващо място се предлага да бъде въведена нова фигура на пазара на природен газ: доставчик от последна инстанция (по аналогия със същата фигура в електроенергетиката). Изложени са аргументи в тази насока, които работната група счита, че са необосновани, предвид разпоредбата на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката. В него изчерпателно са изброени дейностите, които подлежат на лицензиране. Законът не регламентира извършване на такава дейност: доставчик на природен газ от последна инстанция. Направено е предложение да отпадне условието при наличие на парични задължения да не се сключва договор за пренос, което се счита за ограничаващо. Работната група е приела, че предложението е необосновано, защото това условие се отнася до сключването на договор за пренос, а не до предоставянето на услуга по вече сключен такъв договор. Разпоредбата дава възможност при наличие на такива задължения да се предоставят финансови гаранции за изпълнение на задължения по договора за пренос. Предлага се заличаването на ал. 2 и ал. 3 на чл. 9. Това се прави предвид обстоятелството, че на територията на страната се сключват множество сделки с компресиран природен газ по свободно договорени цени, които нямат отношение към дейността на оператора на мрежата и не би следвало да се регистрират от него. Работната група е приела това предложение за обосновано. С оглед разпоредбата на чл. 188, ал. 1 от Закона за енергетиката, съгласно която операторът на газопреносна мрежа администрира сделките с природен газ на свободно договорени цени, работната група е направила предложение за отпадане на ал. 2 и ал. 3. Направено е и предложение за допълване на чл. 9, като се конкретизира, че операторът администрира сделките с природен газ, включително тези, които са по свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по съответната мрежа. Предложено е да се въведе задължение за балансатора: да предоставя финансови гаранции за неговите задължения по договорите за балансиране. Работната група счита това предложение за необосновано (предвид задължението на оператора да балансира мрежата, като сключва договори за покупка и продажба на природен газ с цел балансиране). Това задължение произтича пряко от Регламент № 312 и не е договорно задължение. Предлага се да бъде заличена т. 1, ал. 3 от чл. 18 с аргумента, че сключването на сделки от оператора на виртуална търговска точка се ползва само за търговско балансиране и не води до физическо балансиране. Това предложение кореспондира с предложението за отпадане на т. 1 на чл. 31 от Правилата за балансиране. Работната група е приела със същите аргументи, че предложението е необосновано. Разпоредбата е в съответствие с чл. 6, § 3 от Регламент № 312. Предлага се да отпадне ал. 9 на чл. 22. Аргументите са, че ако в края на месеца операторът промени разпределението на количествата природен газ със задна дата, то тогава всички ползватели ще изпаднат в дисбаланс и ще дължат такси за дисбаланс. Работната група счита, че това искане е необосновано, защото месечното разпределение се извършва на база дневно разпределение, което е в съответствие с Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. С оглед максимално точното изчисляване на крайните количества дисбаланс, е предвидена възможност за промяна на начално определеното дневно количество дисбаланс на ползвател за всеки газов ден от месеца в резултат на промяна на предварително разпределените количества на входно-изходни точки от балансовото портфолио на ползвателя за съответния газов ден. На последно място се предлага да отпадне фигурата балансатор като самостоятелен участник на пазара на природен газ. Счита се, че дейностите по балансиране на газопреносната мрежа са част от дейностите по издадената лицензия за пренос на природен газ: с оглед целите на прилагането на ценовото регулиране от Комисията и необходимостта търговията с природен газ да се извършва в обществен интерес и при осъществяване на минимални необходими разходи

за извършването на тази дейност. Работната група е приела, че предложението е необосновано, тъй като това са отделни дейности с различен обхват. Преносът на природен газ се осъществява по правилата на Закона за енергетиката, а изискванията за балансиране на системата произтичат пряко от европейското законодателство. Разходите за извършване на лицензионна дейност се регулират според Закона за енергетиката и Наредба № 2, докато разходите за извършване на дейността балансиране и изчисляване на дневна такса за дисбаланс се регулират на самостоятелно основание по правилата на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, съгласно чл. 20, §1 от Регламент № 312. С оглед на разграничаването на двете дейности, е използвано понятието *балансър*. Предлага се сделките с природен газ, които общественият доставчик сключва по регулирани цени, да бъдат при публично известни Общи условия и да се въведе изискване договорите за балансиране и договорите за пренос да бъдат разглеждани и одобрявани от Комисията. Работната група счита, че предложенията са необосновани. Съгласно чл. 173, ал. 1 от Закона за енергетиката, сделките с природен газ се извършват въз основа на писмени договори и при спазване разпоредбите на закона и Правилата за търговия с природен газ, приети от Комисията. Законът не регламентира сключване на сделки с природен газ при Общи условия от обществения доставчик, нито регламентира правомощия на Комисията да одобрява договорите за покупка и продажба на природен газ за балансиране. Всички предложения и мотивите към тях са отразени в съгласувателна таблица и анализирани от работната група. Счетените за съотносими и обосновани предложения са отразени в проекта за изменение и допълнение. Работната група предлага на Комисията да приеме доклада и проекта на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ, след което Правилата за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

А. Йорданов каза, че иска да вземе концептуално отношение по два конкретни текста. Относно ограничителното условие по отношение сключването на договора за пренос (паричните задължения). Текстът е разписан прекалено общо и не е ясно защо е необходим на оператора. Операторът не е съдия-изпълнител и няма задължения по събиране на публични вземания. Има множество хипотези, при които може да има задължение от страна на ползвателя, може да има погасителни планове, разсрочвания, съдебни спорове по повод на задължения и др. А. Йорданов каза, че според него операторът следва единствено и само да се грижи за гарантиране на своите собствени вземания и затова ползвателите да заплащат услугите по преноса. Ще бъде добре, ако работната група може да предложи още веднъж някакво прецизиране на текста. Другото отношение е свързано с предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно публично известните Общи условия. Законът за енергетиката не предвижда наличието на такива, не предвижда процедура при която регулаторът да одобрява Общи условия. Независимо от това има общи разпоредби, касаещи предоставянето на услуги и стоки при публично известни Общи условия.

А. Иванова отговори, че материята по отношение предлагането на услуги от търговци при Общи условия е регламентирано в Закона за защита на потребителите.

А. Йорданов каза, че това е от една страна. Законът за задълженията и договорите също предвижда такава възможност. Факт е, че Законът за енергетиката не предвижда такива Общи условия, но изрично не забранява тяхното съществуване. „Булгаргаз“ ЕАД е имало аргумент, който е добър. При възможността да се сключват дневни сделки, обемът на договорите ще бъде огромен, ако Общите условия не са изнесени от тези договори. Усилието не съответства на резултата. Това, че регулаторът няма да ги одобрява не пречи на дружеството да въведе такива Общи условия, които също да подложи на обществено обсъждане. С оглед либерализирането на пазара и предлагането на гъвкави продукти, някой ден може да се стигне и до интрадей пазар на природния газ, това би се явило съществено ограничение по отношение на ползвателите и на това, което операторът може да предлага. Няма да има противоречие със Закона за енергетиката, ако операторът реши да въведе и да прилага такива Общи условия.

А. Иванова благодари на А. Йорданов за изразеното отношение към проекта и каза, че ще се опита да отговори на поставените въпроси. По отношение на това доколко Законът за енергетиката не забранява наличие на Общи условия. Тяхното одобряване от Комисията произтича от правомощието, което е въведено в чл. 21 от Закона за енергетиката, съгласно който Комисията одобрява Общи условия, когато са предвидени в Закона за енергетиката. Комисията не може да излезе извън правомощията, които законът ѝ възлага. Това е специална материя и затова законодателят е предвидил определено правомощие на енергийния законодател в тази област. По отношение на това, че обемът на договора, който „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за пренос на своите ползватели на мрежата. Той действително е голям и това е коментирано с представителите на дружеството. В тази насока те биха могли да извадят общите разпоредби, които следва да отговарят на изискванията за минимално съдържание в Правилата за търговия с природен газ. Биха могли да ги предложат на обществено обсъждане и да залегнат като общи разпоредби в тези договори. Конкретните разпоредби, които касаят заявките, следва да се подписват от ползвателите всеки път, когато има такива заявки. Дали ще бъдат разделени на две части: обща и специална, това вече е оперативна самостоятелност на оператора.

А. Йорданов каза, че не твърди обратното за първия и втория случай. Това, че Комисията няма правомощия да одобрява такива Общи условия не пречи на тяхното съществуване. В закона е заложено договорът за пренос да бъде писмен. Общите условия не противоречат и на това условие. При Общи условия договорът също е писмен. Може да се остави теоретичната възможност операторът по своя инициатива да предложи и обсъди Общи условия и да раздели договора на обща и специална част, без одобряване от регулатора, стига това да не противоречи на Закона за енергетиката и европейското законодателство. Добре е в текста да се остави такава възможност или по-скоро да отпадне заложеното ограничение. А. Йорданов каза, че не прави конкретно предложение и добави, че отново трябва да се разгледа текста за наличието на парични задължения и да се прецизира, за да се стигне до това операторът да гарантира собствените си приходи от дейността, а не публични вземания и др. Ако има задължения, кредитор не винаги е държавата, а има спорове и различни процедури. Ако един субект е в подобна процедура на събиране на вземания и има възможност да обжалва, ще бъде изваден от стопанския оборот и няма да покрива сумите по дълговете. В този контекст трябва да се помисли и за топлофикациите, защото е възможно да възникнат проблеми.

Р. Осман влезе в зала 4 в 11:00 часа.

А. Иванова каза, че по отношение на текста, които въвежда изискването за липса на задължения, може да се поясни, че той е включен с цел гарантиране вземанията на оператора, предвид неговата важна функция да извършва пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа. Би следвало да бъде гарантирано, че ще си получи вземанията от ползвателите на тази мрежа. Поради тази причина е предвидена възможност за предоставяне на финансова гаранция, когато даден ползвател има задължения по други закони. Известно е, че тези задължения се събират по реда на Търговския закон, в случаи на ликвидации и задължения. В него има поредност на кредиторите. Ако операторът на преносна мрежа се окаже в ситуация да бъде кредитор наред с много други, вероятността да си събере задълженията рязко намалява. Въвеждането на финансови гаранции, които се дават от ползвателите, до голяма степен ще гарантират събирането на подобни задължения. Тази гаранция ще бъде предпоставка спокойно да се извършва дейността по пренос и балансиране на мрежата. По отношение на договора за пренос. Законът изрично казва, че сделките с природен газ се извършват при писмени договори. Винаги, когато ползвател иска да ползва мрежата, той трябва да сключи такъв договор с оператора за ползването на тази услуга с краткосрочни или дългосрочни заявки и продукти, при едни и същи условия. Това са Общите условия на договора. Те се подписват в началото, когато се сключва този договор. Конкретните условия би следвало да намерят място в специални анекси, които точно да отразяват конкретиката на отношенията.

С. Тодорова каза, че се присъединява към становището на А. Йорданов, след като е

чула отговорите, които не са задоволителни. Относно въпроса за наличие на данъци. Изтъкнатото съображение, че ще се гарантира работата на оператора важи за условия на несъстоятелност. Изреждането на кредитори и длъжници е в условията на несъстоятелност, а не в условията на оперативна дейност. Този аргумент е несъстоятелен. Най-важното нещо е, че наличието на данъчни задължения е много динамично състояние. В 11:00 часа днес може да имаш данъчни задължения, а в 12:00 часа да нямаш, както и обратното. За какво се говори тук? Каква гаранция дава това? Всяко предприятие в един момент има данъчни задължения, когато за деня има определени плащания и си прави приоритет на плащанията. Обикновено данъците остават на последно място. С. Тодорова каза, че по тази причина не е съгласна с този аргумент. По отношение на Общите условия. Въпросът е дали във всеки договор да има петдесет страници с общи неща и половин страница с конкретни за потребителя неща. Всеки път, когато човек подписва договор, той трябва да прочете петдесет страници, независимо, че е са едни и същи. Кой подписва, без да прочете? Ако трябва да се подписва всеки ден? Това е въпросът? Вярно е, че нещата са едни и същи, но защо да не се изнесат в някакъв документ, който да бъде записан в индивидуалния договор? Може да се запише, че клиентът се съгласява с условията на този документ.

А. Йорданов уточни, че не е направил предложение текстът за наличието на парични задължения да отпадне, а де се прецизира така, че обхватът му да не е толкова широк. С. Тодорова е права. Възможно е човек да има същевременно задължение към бюджета и бюджетът да има задължение към него. Възможна е и такава хипотеза. А. Йорданов каза, че не оспорва втората част на текста, касаеща паричните гаранции. Тя е необходима, но първата част е абсурдна. Трябва да се помисли в контекста на топлофикационните дружества, които много често имат публични задължения. Какво означава това: че има възможност да се извадят от стопанския оборот или „Булгартрансгаз“ ЕАД да иска допълнителни парични гаранции, които ще се върнат в КЕВР през другите регулирани субекти? Трябва да се помисли и в този контекст.

С. Тодорова допълни, че това не се отнася само до топлофикационните дружества. Самото дружество „Булгаргаз“ ЕАД непрекъснато изпада в положение да има някакви задължения към държавата. Това е нормално, при положение, че има да плаща някаква вноска към „Газпром“. Ще бъде ли изключен „Булгаргаз“ ЕАД или недопуснат, ако тези правила се спазват стриктно?

Р. Осман каза, че според него такива текстове имат дисциплиниращ ефект и в българското законодателство те са много: в подзаконовите нормативни документи и изключително много в областта на строителството. Всеки трябва да си изпълнява своите задължения, независимо дали става въпрос за топлофикация и някакво друго предприятие. Трябва да има някакъв ред в държавата. Не може гражданите да бъдат лоялни, а определени предприятия да са нелоялни. Има много примери в строителството и особено при големите инфраструктурни проекти. Как така при тях може да има такива условия, а тук не може? Не е притеснително да има такива изисквания, защото те имат дисциплиниращ ефект. Р. Осман каза, че уважава мнението на всеки член на Комисията, но това е въпрос на подход.

А. Йорданов каза, че ако се върви към посока, при която текстът няма да бъде прецизиран и сведен под линия, ще остане неговото настояване Комисията стриктно да контролира спазването на правилата, защото има пет-шест дружества, които трябва да бъдат с препятстван достъп до преносната система.

Е. Хаританова каза, че в края на годината „Булгаргаз“ ЕАД ще събори газовия пазар.

Говори В. Петков, без микрофон.

А. Йорданов каза, че има принципно отношение. „Булгартрансгаз“ ЕАД е търговско дружество, независимо от това, че е оператор на мрежата. То не е част от администрацията в тази държава, нито разполага със сметки за принуда по закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД е длъжно да гарантира първо собствения си търговски интерес и

нищо повече от това. Ако топлофикациите не могат да сключат договор за пренос в началото на следващата година с „Булгартрансгаз“ ЕАД поради тази причина, социалният и икономическият ефект от това ще се върне в КЕВР като проблем.

Р. Осман запита дали това означава, че определени предприятия могат и да не спазват българското законодателство. По тази логика излиза, че това е възможно. Друг е въпросът дали този текст трябва да бъде прецизиран, но коментарите не трябва да вървят в тази плоскост. Няма никакво значение кое е предприятието. Законите са еднакви за всички. Лош закон, но закон. Нормативните документи са за всички. Комисията не може да даде възможност за неспазване на законите. Тези примери не са подходящи. Друг въпрос е, че може да има такъв текст, но може и да няма. Примерите не са коректни и не са справедливи. Това означава българските граждани да не спазват законодателството. Тогава всеки трябва да го бойкотира, казвайки, че социалният ефект ще бъде обратен. Р. Осман каза, че няма да носи отговорност за нещо, което някой друг не спазва. Няма значение дали дружеството се казва „Булгартрансгаз“ ЕАД. Ако ръководството на това предприятие не си гледа работата, има принципал, който може да смени ръководството. За първи път ли се правят такива подходи? Р. Осман каза, че може да има такъв текст, може и да няма, но самите примери не са коректни. Те звучат като стимул определени предприятия да не спазват закона. Затова подобен текст има дисциплиниращ ефект.

А. Йорданов каза, че Р. Осман разбира неправилно дадените примери. Има ред за събиране на публичните вземания. Ясно е кой е отговорен и кой разполага със законовата принуда в тази ситуация. Това в никакъв случай не е търговското дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов запита А. Йорданов дали има конкретно предложение по предложените Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с природен газ.

А. Йорданов каза, че няма конкретно предложение и коментира по принцип философията на подхода. Той трябва да бъде изяснен, защото е необходимо Комисията да формира общо съгласие по текста.

Г. Златев каза, че има опасения, че няма да бъде сключен нито един договор, тъй като няма нито едно дружество, което да е без задължение към държавата, общината и данъчните.

А. Иванова обърна внимание, че разпоредбата дава възможност при наличие на финансови задължения да се предложат финансови гаранции. Няма пречка да се сключи договор, след като бъдат предложени такива. Това дори създава възможност за тези дружества, които нямат задължения към държавата да не предлагат финансови гаранции, а направо да сключат договор. Няма пречка да се сключи договор с тези, които имат задължения, но това става при представянето на финансова гаранция.

С. Тодорова запита какъв смисъл има този запис, ако няма да има задължения.

А. Иванова отговори, че когато няма такива задължения, договорът се сключва без представяне на финансова гаранция. Когато са налице такива задължения, тогава тази финансова гаранция осигурява възможност на оператора да си получи средствата.

С. Тодорова запита дали финансовата гаранция е задължителна във всички случаи.

А. Иванова отговори, че не е задължителна.

С. Тодорова запита дали не е по-добре да бъде задължителна за всички случаи, защото едно лице може да бъде изрядно днес, а утре да не бъде. Обвързват се две неща, които не бива да бъдат обвързвани: финансова гаранция и задължение към държавата. С. Тодорова каза, че според нея задълженията към държавата трябва да отпаднат, а финансовата гаранция да бъде задължителна за всички.

А. Йорданов каза, че мениджмънтът на дружеството има задължение да гарантира вземанията на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Комисията не бива да му стеснява преценката, кога да поиска финансови гаранции и кога да не иска. Има различни способности, не само наличието на задължения. „Булгартрансгаз“ ЕАД трябва да има свободата дори да проучва кредитния рейтинг на своите контрагенти, когато те имат такъв, кредитната история или моментното финансово състояние. Има хиляди такива инструменти и този

критерий за наличието на парични задължения наистина е малко безсмислен. Това означава, че за другите няма да се иска. В даден момент те може да нямат задължения, но дружеството да е в толкова тежко финансово състояние, че да не си плати цената за пренос за съответния период. Грижата на добрия стопанин трябва да бъде положена от добрия мениджмънт на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а не от Комисията и подзаконовите нормативни актове.

Р. Осман каза, че затова Комисията приема правила. Всеки може да има различно мнение, но задължение на Комисията е да следи за съответните правила. Какъв мениджмънт? Р. Осман допълни, че за него с приоритет са задълженията към държавата, които наистина трябва да бъдат изчистени. Ако днес дружеството няма задължения, а утре има, ще се приложат други контролни възможности. Затова се говори за договори и правила. Правилата се приемат от Комисията, а не от търговското дружеството. Задължение на КЕВР е да определи правилата и своя ангажимент. Друг въпрос е дали това ще бъде прието. Р. Осман каза, че всеки трябва да поема и погасява своите задължения в определен срок.

А. Йорданов каза, че Комисията трябва да си дава сметка, че преносът на природен газ е услуга от обществен интерес. Тя не може да бъде отказвана или препятствана, освен в предвидените от закона случаи. Разглеждайки се философията на тази разпоредба, трябва да се има предвид и това базисно правило.

И. Иванов запита дали има предложение за изменение на текстовете, които предлага работната група.

А. Йорданов каза, че нарочно е повдигнал тази дискусия с идеята работната група да бъде провокирана да направи предложение за редакция.

И. Иванов запита представителите на работната група дали могат да предложат редакция. И. Иванов констатира, че работната група стои зад своето предложение и затова не предлага редакция.

Г. Златев предложи да отпадне т. 1 от чл. 6, ал. 3.

Р. Тахир отговори, че с отпадането на цялата точка ще отпадне и изискването за финансовите гаранции. Всеки ще може да сключва договор и да не изпълнява задълженията си.

С. Тодорова предложи да отпадне първата част.

А. Йорданов каза, че предложението трябва да бъде прецизирано, за да не се правят неразумни неща.

И. Иванов запита дали има алтернативно предложение относно т. 1.

А. Йорданов каза, че смисълът на разпоредбата е, че договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които имат парични задължения към държавата, общината, по данъчно-осигурителния кодекс и т.н. Втората част на разпоредбата е, че с такива лица може да бъде сключен договор при наличие на финансови гаранции. А. Йорданов предложи да отпадне първата част на изречението и да остане, че се сключва договор с лица, които не са предоставили такива финансови гаранции. В противен случай излиза, че по принцип не се сключва договор с такива лица. Как ще се откаже услуга от обществен интерес?

Р. Осман каза, че не е вярно, че когато услугата е от обществен интерес, не може да се откаже. Комисията приема правила. Не може да се премине технически преглед на автомобил, ако собственикът му има задължения към общината. Определени предприятия имат купища задължения, които ги плаща обществото. Коректните плащат сметката на некоректните. Това е истината и всяко изменение води в тази посока. Затова се приемат правила. Общественият интерес ще се гарантира чрез тези правила. За какво има правила в противен случай? Разбира се, че трябва да има някакви правила, за да бъде защитен този обществен интерес. Правилата се приемат от различни комисии и агенции, за да се защити общественият интерес, т.е. даденият пример не е коректен. Г. Златев е направил предложение. Нека да се подложи на гласуване и да приключи този въпрос. Не е коректно да се казва, че не може да има такова ограничение. Как да не може? Какво се обсъжда?

Това е право на Комисията, защото тя определя тези правила.

И. Иванов обърна внимание, че т. 1 има и трета част, която касае чуждестранните лица. Там има изискване по отношение на държавата. Ако първата част отпадне, какво се случва с третата част? Т. 1 има следния смисъл: който няма парични задължения – към него не се предявяват никакви допълнителни изисквания, който има парични задължения – трябва да представи финансови гаранции за изпълнение на задълженията си. Това е смисълът на т. 1.

Г. Златев каза, че предложението трябва да се гласува във вида, в които е направено и допълни, че не е съгласен с първата част на т. 1 относно паричните задължения и възприема всичко останало.

И. Иванов запита дали това няма да има общ характер, че независимо кои са юридическите лица, те ще бъдат насърчени да сключват договори с такива задължения. В един момент „Булгартрансгаз“ ЕАД няма ли да фалира?

А. Йорданов предложи да се създаде нова разпоредба в този член, която да дава възможност на „Булгартрансгаз“ ЕАД да иска финансови обезпечения при определени условия, а не да се казва, че не се сключват договори при такива условия.

И. Иванов обърна внимание, че това е записано: *„освен, когато се предоставят финансови гаранции“*.

Е. Харитонова запита какво ще се случи, ако в края на годината общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД не заплати някои от своите задължения.

И. Иванов каза, че общественият доставчик е на печалба тази година. Какво предлагате г-жо Харитонова?

Е. Харитонова предложи всички дружества да плащат финансови гаранции, без значение дали са в добро, или в лошо финансово състояние. Да отпадне вменяването на такова задължение за търговското дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов запита какво ще се предприеме относно чуждестранните лица.

Е. Харитонова отговори, че същото важи и за чуждестранните лица.

И. Иванов каза, че може да се запише: *„Договор за пренос по газопреносната мрежа не се сключва с лица, които: не са представили финансови гаранции за изпълнение на задълженията си по договор за пренос“*. Изискването за чуждестранните лица е същото. Няма да се отбелязва нищо за чуждестранните лица.

Р. Осман обърна внимание, че трябва да има изчистен текст, за да се знае какво ще се гласува и да се види разликата с текста от проекта.

И. Иванов запита А. Йорданов дали може да предложи текст за т. 1, ал. 3 на чл. 6.

А. Йорданов каза, че предложението е на Г. Златев, но може да се опита също да даде предложение: *„Договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които: 1. не са представили обезпечение по договора за пренос“*. След това разпоредбата продължава в същия си вид.

И. Иванов обърна внимание, че текстът за чуждестранните лица отпада.

Р. Осман предложи гласуването да се отложи за малко, за да може да се направи редакция на текста. Това е един от най-сериозните текстове и трябва да бъде в писмена форма пред членовете на Комисията. В нарушение на всякакви правила е да се приема такъв сериозен текст на крак.

И. Иванов обобщи, че предложението на Р. Осман е разискването по т. 2 да бъде прекъснато. Заседанието да продължи с разглеждането на т. 3 и т. 4 от дневния ред. След това ще се разгледа текста, който се дискутира в момента и Комисията ще се произнесе с решение.

А. Йорданов каза, че не е лошо заедно с този текст да се разгледа и разпоредбата, която е свързана с Общите условия, ако работната група е променила мнението си или може да предложи нещо като редакция.

И. Иванов каза, че членовете на Комисията, които искат да допринесат за редакцията, могат да кажат предложенията си в интервала за разглеждане на т. 3 и т. 4 от дневния ред.

И. Иванов каза, че разискванията по т. 2 се прекъсват и се преминава към разглеждането на т. 3 от дневния ред.

Т. 2 ще бъде разгледана, след като приключи обсъждането на т. 4.

А. Йорданов, Г. Златев, В. Петков и Д. Кочков излязоха от зала 4.

По т.3. Комисията, след като разгледа подаденото от „Ситигаз България” ЕАД, **заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г. и доклад с вх. № Е-Дк-380 от 23.11.2016 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-16 от 03.10.2016 г. от „Ситигаз България” ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

Със Заповед № 3-Е-166 от 06.10.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с изх. № Е-15-35-16 от 10.10.2016 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана следната допълнителна информация: преработени прогнозни годишни финансови отчети, с включени стойности на собствения капитал и положителни стойности на дълготрайните материални активи в частта съоръжения; сравнение на данните, заложиени в инвестиционната и производствената програма, отчетни данни за периода от 2012-2015 г. и прогнозни данни за 2016 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, групи клиенти с натрупване и отчетена консумация на природен газ; преработен бизнес план с подробен график за дължината на газоразпределителната мрежа по години, планирана за изграждане на територията на община Габрово. С писмо с вх. № Е-15-35-16 от 18.10.2016 г. дружеството е предоставило изискваната информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Ситигаз България” ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич” № 4, с ЕИК 131285259 и се представлява от Бруно Тани. „Ситигаз България” ЕАД е с предмет на дейност: „Пренос, разпределение и продажба на природен газ”.

„Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Габрово, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Приложение към лицензиите на „Ситигаз България” ЕАД е бизнес план за територията на община Габрово за периода 2012-2016 г., параметрите на който са съгласно Решение № ТПрГ-1 от 26.01.2012 г. на Комисията.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

„Ситигаз България” ЕАД е спазило срока по чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

I. Изпълнение на бизнес плана на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2012-2016 г.

За периода 2012-2016 г. „Ситигаз България” ЕАД е планирало да изгради 163 847 м

газоразпределителна мрежа (ГРМ), в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиенти, а са изградени 51 863 м, което е 31.65% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Изпълнението на изградената мрежа за 2012 г. е 77%, за 2013 г. е 22%, за 2014 г. е 15%, за 2015 г. е 4% и прогноза за 2016 г. е 23%.

Планираните инвестиции за периода 2012-2016 г. са в размер на 26 083 хил. лв., а извършените инвестиции са 9 184 хил. лв., което е 35.21% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Изпълнението на инвестициите в ГРМ и съоръжения за 2012 г. е 48%, за 2013 г. е 55%, за 2014 г. е 20%, за 2015 г. е 4% и прогноза за 2016 г. е 34%.

Планираната обща консумация за всички клиенти за периода 2012-2016 г. е в размер на 62 775 хил. м³, а реализираната е 9 788 хил. м³, което е 15.59% от предвиденото в бизнес плана на дружеството. Планираната обща консумация на промишлените клиенти за периода е в размер на 17 850 хил. м³, а реализираната консумация е 7 724 хил. м³, което е 43.27% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на обществено-административните и търговски клиенти за периода е в размер на 24 480 хил. м³, а реализираната консумация е 1 691 хил. м³, което е 6.91% от предвиденото в бизнес плана. Планираната обща консумация на битовите клиенти за периода е в размер на 20 445 хил. м³, а реализираната консумация е 373 хил. м³, което е 1.82% от предвиденото. Изпълнението за периода на бизнес плана по отношение на присъединяването на промишлените клиенти е 28%, на обществено-административните и търговски клиенти е 30%, а на битовите клиенти е 5%.

Според приложената от „Ситигаз България“ ЕАД обосновка изпълнението на бизнес плана за газификация на община Габрово е стартирало непосредствено след спечелването на конкурса за определяне на титуляр за дейността „разпределение на природен газ“. Веднага са предприети мерки за проектиране, съгласуване и получаване на разрешенията за строеж на преносния газопровод Севлиево-Габрово и на газоразпределителната мрежа. Същите са изградени за по-малко от половин година с оглед изпреварване на лошите зимни условия и забавяне на реализацията на проекта и в началото на 2013 г. газификацията на Габрово е факт. През следващите четири години дружеството е продължило с изграждане на близо 30 км преносен газопровод от Севлиево до Габрово, два ГРП, одорираща станция и катодна защита. Газоразпределителната мрежа е достигнала 32 км и е дала възможност на дружеството да присъедини 21 промишлени клиенти, 36 обществено-административни клиенти и 180 битови клиенти.

Според дружеството непълното изпълнение на бизнес плана се дължи основно на забавяне издаването на разрешения за строеж и изчакване изтичането на гаранционния срок на новоасфалтираните улици за да бъде възможно разкопаването им и прекарване на газопроводи по тях. Основното забавяне темповете на строителство на ГРМ в Община Габрово се дължи на изпълнението на така наречения „Воден цикъл“, чието строителство е стартирало преди началото на газификацията на общината и довело до невъзможност от прокарване на газопроводи по повечето улици преди изтичане на гаранционния срок на извършеното строителство. Отпадането на промишлени потребители поради фалит или намалено производство е обезсмислило строителството на газопроводи до тях. При обществено административните клиенти поради липса на средства за извършване на вътрешната газификация дружеството изгражда същите със собствени средства, а след това тези клиенти ги изплащат с реализираните икономии за срок от три до пет години. При битовите потребители основната причина е липсата на средства за изграждане на вътрешната газификация и изчакване на въвеждането на програмата за ускорена газификация „DESIREE GAZ“, за да се възползват от нея. Поради тази причина „Ситигаз България“ ЕАД е приложило специална промоция към битовите клиенти, характеризираща се с отпадане на таксата за присъединяване, безплатен работен проект и предоставяне на средства за вътрешна газификация на разсрочено плащане за срок от три до пет години без оскъпяване.

През 2016 г. дружеството предвижда газификация на най-големия обществено-административен клиент МБАЛ „Тота Венкова“. Според дружеството значителното

понижение на цената на природния газ и въвеждането на програмата за ускорена газификация „DESIREE GAZ” увеличават интереса към битовата газификация и ще стимулират присъединяване на повече крайни клиенти.

II. Бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2017-2021 г.

Бизнес планът на „Ситигаз България” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация, работната група разгледа и анализира основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2017-2021 г.

1. Инвестиционна програма

В процеса на подготовка на бизнес плана дружеството е направило маркетингово проучване за потребление на природен газ на територията на лицензията. Инвестициите за газификация на община Габрово в периода 2017-2021 г. следват технико-икономическа логика на поетапно изграждане на ГРМ и възвръщаемостта на инвестициите. Предложената етапност за развитие на проекта за газификация е направена при следните условия:

- развитие на газоснабдяването на територията на лицензията;
- максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи;
- газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови клиенти.

График на строителството за периода 2017-2021 г.

Представен е подробен график за строителството на ГРМ на територията на община Габрово за периода 2017-2021 г., който обхваща пет етапа на строителство:

Първи етап на строителството – 2017 г.

Първият етап на строителството предвижда разширение на ГРМ в гр. Габрово по улица „Никола Войновски”, преминава през централната част на града и продължава по ул. „Ген. Столетов”, разклонявайки се по трасето на по-малки диаметри, разширяване на ГРМ към квартал Войново и Киевци и присъединяване на един промишлен потребител в с. Яворец. На този етап се предвижда присъединяването на 5 промишлени клиенти, 6 обществено-административни и около 421 битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 900 м ГРМ с диаметър Ø110 мм до Ø32 мм, 906 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 864 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Втори етап на строителството – 2018 г.

Вторият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ в гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Мирни дни”, кв. „Градище” и кв. „Тлъчници”, която ще осигури присъединяването на още 3 промишлени клиенти, 4 обществено-административни клиенти и около 421 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 880 м отклонения и 856 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Трети етап на строителството – 2019 г.

Третият етап на строителство предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Трендафил” 1 и 2, кв. „Русевци” и селата Поповци и Враниловци, която ще осигури присъединяването на един промишлен клиент, 4 обществено-административни клиенти и около 421 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м ГРМ с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм, 750 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 852 бр. съоръжения за тяхното присъединяване

Четвърти етап на строителството – 2020 г.

Четвъртият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ на гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Шейново” и бул. „Трети Март”, която ще осигури присъединяването на един промишлен клиент, 4 обществено-административни клиенти и около 431 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 500 м

ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 915 м отклонения с диаметър от Ø63 мм до Ø32 мм и 872 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Пети етап на строителството – 2021 г.

Петият етап на строителство ще продължи с разширяване на ГРМ на гр. Габрово. На този етап се предвижда изграждане на ГРМ в кв. „Варовик” и ул. „Елин Пелин”, която ще осигури присъединяването на 5 промишлени клиенти, 6 обществено-административни клиенти и около 431 бр. битови клиенти. Ще бъдат изградени 3 000 м ГРМ с диаметър от Ø110 мм до Ø32 мм, 1 065 м отклонения с диаметър от Ø90 мм до Ø32 мм и 884 бр. съоръжения за тяхното присъединяване.

Инвестиционната програма на „Ситигаз България” ЕАД за газификация на община Габрово за периода 2017-2021 г. предвижда изграждането на 21 916 м ГРМ, от която 17 400 м разпределителни газопроводи и 4 516 м отклонения и прилежащите ѝ съоръжения на обща стойност 3 273 хил. лева. При изпълнението на инвестиционната програма ГРМ ще достигне до над 65% от потенциалните битови клиенти и до над 90% от небитовите клиенти - промишлени, обществено-административни и търговски клиенти в община Габрово.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Габрово са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ОБЩО:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	398	361	350	363	334	1 805
	м	4 806	4 380	4 250	4 415	4 065	21 916
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	284	290	283	287	325	1 468
	бр.	861	860	855	875	887	4 338
Общо:	хил. лв.	682	651	633	650	659	3 273

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България” ЕАД за цените на строителство на такива съоръжения на територията на Република България. Инвестициите за разпределителни газопроводи – линейна част възлизат на 1 447 хил. лв., а останалата част от инвестициите за ГРМ в размер на 358 хил. лв. са предвидени за отклонения. В общата стойност на инвестиционната програма са включени инвестициите за съоръжения в размер на 1 468 хил. лв. За периода 2017-2021 г. общите инвестиции възлизат на 3 273 хил. лв.

2. Производствена програма

„Ситигаз България” ЕАД е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. За групата на стопанските потребители, с цел определяне на прогнозната консумация, дружеството е направило анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени /топлинни мощности/ за всеки един потребител поотделно. Потреблението за групата на битовия сектор дружеството е направило въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към ГРМ, която предполага плавно нарастваща активност на потребителите след годината на проникване на природния газ.

Дружеството условно е разделило клиентите на природен газ на три групи, с подгрупи за промишлените клиенти съобразно потреблението им:

- Промислени клиенти, с потребление:
 - до 10 000nm³ вкл.;
 - от 10 000nm³ до 100 000 nm³;
 - от 100 000 nm³ до 500 000 nm³;
 - от 500 000 nm³ до 1 000 000 nm³;
 - от 1 000 000 nm³ до 5 000 000 nm³.
- обществено-административни и търговски клиенти;
- битови клиенти.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Габрово да достигне 14 190

хил. м³/г., реализирана от 2 401 бр. клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Промислени	хм ³ / г.	7 875	9 429	9 515	9 576	9 007
до 10 000 хм ³	хм ³ / г.	117	157	180	180	237
от 10 000 до 100 000 хм ³	хм ³ / г.	370	370	431	493	616
от 100 000 до 500 000 хм ³	хм ³ / г.	2 333	2 333	2 333	2 333	1 584
от 500 000 до 1 000 000 хм ³	хм ³ / г.	1 829	3 343	3 343	3 343	3 343
от 1 000 000 до 5 000 000 хм ³	хм ³ / г.	3 226	3 226	3 226	3 226	3 226
ОА и Т	хм ³ / г.	990	1 192	1 426	1 694	2 070
Битови	хм ³ / г.	662	1 227	1 877	2 531	3 114
ОБЩО:	хм ³ / г.	9 526	11 849	12 817	13 801	14 190

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Промислени	брой	26	29	30	31	36
до 10 000 хм ³	брой	12	14	14	14	16
от 10 000 до 100 000 хм ³	брой	6	6	7	8	10
от 100 000 до 500 000 хм ³	брой	5	5	5	5	6
от 500 000 до 1 000 000 хм ³	брой	2	3	3	3	3
от 1 000 000 до 5 000 000 хм ³	брой	1	1	1	1	1
ОА и Т	брой	42	46	50	54	60
Битови	брой	601	1 022	1 443	1 874	2 305
ОБЩО:	брой	669	1 097	1 523	1 959	2 401

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Ситигаз България“ ЕАД цели да осигури непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителните мрежи, с цел надеждно снабдяване на потребителите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

- по отношение на газопроводите от ГРМ - обхождане на трасетата и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др. на разстояние до 15 м от двете страни на газопровода; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките, гърнета и др.; извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и КИП и А; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на ГРМ, съоръжения и КИП и А; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал (картни листове) и „База данни“ за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата;
- по отношение на системата за катодна защита - измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата (анодни заземители, електроизолиращи фланци, КИК, станции за катодна защита); участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване

на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатиране при обследването места с нарушено такова;

- по отношение на съоръженията и инсталациите - обслужване от експлоатационния персонал с извършване на проверка и настройка на оборудването; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддържане на „База данни“ за концентрацията на одорант в газоразпределителната мрежа; съставяне на досиета и на „База данни“ за съоръженията (вкл. паспорт, схема, устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение); проверка и подаване на газ на нови промишлени и обществено-административни потребители, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови потребители, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията;

- по отношение на разходомерните системи - измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне и поддържане на „База данни“ за всички елементи на разходомерните системи;

- поддържане на аварийна готовност и газова безопасност - организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на степента на одориране на газа по камерен метод; проверка на концентрацията на одорант в газа по приборен метод; поддръжка на аварийния автомобил и оборудването, в т.ч. ЛПС;

- поддръжка на сградни газопроводни инсталации и битови газови уредби - пуск и настройка на битови газови уредби; поддръжка на сградни газопроводни инсталации и битови газови уредби в гаранционен или извънгаранционен срок;

- работа с клиенти - следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; експлоатация и поддръжка на автоматизираните средства за диспечерско управление; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителните мрежи и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Ситигаз България“ ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности съгласно чл. 294 от Кодекса на труда, в т.ч.: предоставяне на средства за храна, спорт, отпих и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2 годишна възраст) и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията – важно не само за акционерите, но и за служителите; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

„Ситигаз България“ ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, включени в лицензията, изразяващи се в следните аспекти:

- социален аспект - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; елиминиране на злоупотребите с гориво; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на региона; създаване на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет; повишаване на комфорта на живот в общината;

- екологичен аспект - подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ и снабдяване включват следните разходи за: материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ, включват разходи за материали, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил.лв.)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	922	1036	1162	1271	1416
Разходи за материали	15	16	17	18	18
Разходи за външни услуги	225	240	254	269	282
Разходи за амортизации	630	728	822	916	1047
Разходи за заплати	40	40	53	53	53
Разходи за соц.осигуровки	7	7	10	10	10
Социални разходи	2	2	2	2	2
Други разходи	3	3	3	3	3
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	8	9	10	11	11
Общо разходи за разпределение:	929	1045	1172	1282	1427

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за дейност „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 71%, следвани от разходи за външни услуги – 22% и разходи за заплати – 4%.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 97% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

5.1. Условно-постоянни разходи за дейността „разпределение на природен газ“

5.1.1. *Разходите за материали включват:* разходи за гориво за транспортните средства, които са прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2015 г. в размер на 149 лв./км.; разходи за работно облекло, определени в зависимост от броя на персонала, за покупка на лятно и зимно облекло; разходи за канцеларски материали, прогнозирани в зависимост от броя на персонала; материали за текущо поддържане – за закупуване на резервни части и материали за ремонт на ГРМ, прогнозирани като 0.05% от стойността на изградените линейни участъци.

5.1.2. *Разходите за външни услуги включват:*

- разходи за застраховки на ГРМ, вкл. имуществена застраховка Индустриален пожар, кражба чрез взлом и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи;
- разходи за данъци и такси, прогнозирани са лицензионните такси в съответствие с

Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и параметрите на настоящият бизнес план;- пощенски, телефонни и абонаментни такси, прогнозирани средно по 83 лева на месец за всеки офис;

- разходи за абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращата инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 2 612 лв.;

- разходи за реклама и рекламни материали, които са прогнозирани в размер на 2 000 лв. годишно на офис;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходите по договор със СОТ и ППО;

- разходи за наеми на офиси, планирани на база площ на офисите и среден размер за наем в региона, в размер на 5 лв./м² на месец;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозирани в среден размер по 9 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани като 0.10% от стойността на приходите;

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани на база площ на офисите и среден разход от 5 лв./м² годишно.

5.1.3. *Разходи за амортизации*, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

5.1.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, които включват начислените работни заплати на целия персонал съобразени със средните заплати в региона;

5.1.5. *Социални осигуровки*, които включват начислените суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия;

5.1.6. *Социални разходи*, които включват разходи за ваучери за храна на служителите;

5.1.7. *Други разходи*, които включват: разходи за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Разходи за одорант - отнасят се само за дейността „разпределение на природен газ”, в зависимост от планираните продажни количества природен газ и са в съответствие с разходната норма от 25 mg/m³.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” представляват 3% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Те включват само УПР, като няма планирани променливи разходи, пряко зависещи от количествата пренесен природен газ. Прогнозираните разходи за дейността намаляват от 30.2 хил. лв. за 2017 г. на 29.9 хил. лв. през 2021 г.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (лв.)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	30.2	30.2	32.6	32.6	29.9
Разходи за материали	4	4	4	4	4
Разходи за външни услуги	7	7	7	7	7
Разходи за амортизации	5.4	5.4	5.4	5.4	2.7
Разходи за заплати и възнаграждения	10	10	12	12	12
Разходи за социални осигуровки	1.9	1.9	2.2	2.2	2.2
Социални разходи	0	0	0	0	0
Други разходи	2	2	2	2	2

Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	0	0	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	30.2	30.2	32.6	32.6	29.9

5.3. Условно-постоянни разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” включват:

5.3.1. *Разходи за материали*, прогнозираны в размер на 4 хил. лева годишно за периода и включващи: разходи за гориво за транспорт; разходи за работно облекло; разходи за канцеларски материали;

5.3.2. *Разходи за външни услуги*, които са около 23% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи включват: разходи за застраховки, данъци и такси, пощенски разходи и разходи за телефони;

5.3.3. *Разходи за амортизации*, които представляват 16% от разходите за тази лицензионна дейност и са в размер на 4.83 хил. лв. средно за годините на регулаторния период;

5.3.4. *Разходи за заплати и възнаграждения*, са около 36% от общите разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”;

5.3.5. *Разходи за социални осигуровки и надбавки*, които са 7% от общите разходи за дейността;

5.3.6. *Други разходи* включват: разходи за командировки и реклама в размер на 2 хил. лева годишно.

Дружеството не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за регулаторния период 2017-2021 г. включително.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2013-2015 г.

От годишните финансови отчети на „Ситигаз България” ЕАД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: загуба в размер на 1 438 хил. лв. за 2013 г., загуба от 1 902 хил. лв. за 2014 г. и печалба в размер на 1 440 хил. лв. за 2015 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 57 001 хил. лв. през 2013 г. на 46 853 хил. лв. за 2015 г. С най-голям дял от реализираните приходи са приходите от продажба на природен газ, които намаляват от 55 824 хил. лв. през 2013 г. на 46 416 хил. лв. за 2015 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват от 58 454 хил. лв. за 2013 г. на 45 242 хил. лв. за 2015 г. Разходите за материали намаляват от 48 079 хил. лв. за 2013 г. на 36 461 хил. лв. за 2015 г. Разходите за външни услуги от 2 544 хил. лв. за 2013 г. нарастват на 2 567 хил. лв. за 2015 г. Разходите за амортизации намаляват от 4 540 хил. лв. през 2013 г. на 3 296 хил. лв. за 2015 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки нарастват от 1 082 хил. лв. през 2013 г. на 1 230 хил. лв. в края на 2015 г. Другите разходи намаляват от 304 хил. лв. за 2013 г. на 231 хил. лв. за 2015 г. Финансовите разходи за лихви намаляват от 1 866 хил. лв. за 2013 г. на 1 421 хил. лв. за 2015 г.

Сумата на актива на дружеството намалява от 128 785 хил. лв. за 2013 г. на 122 464 хил. лв. за 2015 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 108 764 хил. лв. за 2013 г., като достигат до 109 695 хил. лв. за 2015 г. Текущите активи намаляват от 20 021 хил. лв. за 2013 г. на 12 769 хил. лв. към края на 2015 г., вследствие намаляване на краткосрочните вземания от клиенти и доставчици, данъци за възстановяване, финансови активи в свързани предприятия и други краткосрочни вземания.

За разглеждания период, записаният капитал остава непроменен и е в размер на 60 000 хил. лв. Резервите нарастват от 559 хил. лв. за 2013 г. на 9 947 хил. лв. за 2015 г., вследствие на вноски от собственика в размер на 9 388 хил. лв. В резултат на увеличение на целевите резерви и текущата печалба, собственият капитал на дружеството нараства от

58 851 хил. лв. за 2013 г. на 67 777 хил. лв. за 2015 г.

Нетекущите пасиви намаляват от 53 043 хил. лв. за 2013 г. на 3 752 хил. лв. за 2015 г., в резултат на намаляване на задълженията към свързани лица и дългосрочни задължения към банкови институции. Текущите пасиви нарастват от 16 891 хил. лв. за 2013 г. на 50 935 хил. лв. за 2015 г. в резултат на увеличение на задълженията по банкови заеми и задължение към свързани лица.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	Отчет		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	57 001	52 380	46 853
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	58 454	54 296	45 242
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	-1 453	-1 916	1 611
Финансов резултат (хил. лв.)	-1 438	-1 902	- 1 440
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.56	0.52	0.62
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1.19	0.17	0.25
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0.84	0.90	1.24

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2013-2015 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода 2013-2015 г. нараства от 0.56 за 2013 г. на 0.62 за 2015 г., но остава под единица. Това означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1.19 за 2013 г. на 0.25 за 2015 г., което е показател, че през 2014 г. и 2015 г. дружеството може да е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (съотношението между собствен капитал и краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) нараства от 0.84 за 2013 г. на 1.24 за 2015 г., което е индикатор, че дружеството може да е имало затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база балансова структура за периода 2013-2015 г. може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД е относително лошо.

7. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране и очаквано финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода на бизнес плана.

„Ситигаз България” ЕАД има основен капитал от 60 млн. лв., като условно 10 млн. лв. са отнесени към територията на община Габрово, като в по-голямата си част са инвестирани в газопроводни мрежи. В бизнес плана, е посочено, че дружеството разполага със свободен ресурс за финансиране на инвестиционната програма и няма да използва дългово финансиране. В структурата на капитала за целия период, дялът на собствения капитал е 100%.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала за лицензионната територия са отразени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Собствен капитал	хил. лв.	9 084	9 856	11 083	12 410	13 866
Дял на собствения капитал	%	100%	100%	100%	100%	100%
Норма на възвръщаемост на собствения	%	6%	6%	6%	6%	6%

капитал						
Норма на възвръщаемост	%	6.67%	6.67%	6.67%	6.67%	6.67%

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане е 6.67% и е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6%.

8. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за 2016 г. и през периода 2017-2021 г.

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозен финансов отчет за 2016 г. за територията на община Габрово. Общите приходи за 2016 г. са прогнозирани на 1 709 хил. лв. Общо разходите за 2016 г. са на стойност 1 812 хил. лв. Дружеството прогнозира разходите за суровини и материали да бъдат в размер на 20 хил. лв. Разходите за външни услуги са прогнозирани да бъдат в размер на 216 хил. лв. Разходите за амортизации са прогнозирани да бъдат в размер на 420 хил. лв. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки да бъдат в размер на 63 хил. лв. Финансовият резултат за 2016 г. е прогнозиран като загуба в размер на 103 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2016 г. е 0.73, коефициентът на обща ликвидност е с прогноза 0.09 и коефициентът на финансова автономност е 2.50 за 2016 г.

Дружеството е представило прогнозен баланс, отчет за приходи и разходи и обобщени баланс и отчет за приходите и разходите за периода 2017-2021 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	4 548	5 835	6 352	6 888	7 092
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3 690	4 471	4 878	5 270	5 524
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	858	1 364	1 474	1 618	1 568
Финансов резултат (хил. лв.)	772	1 227	1 327	1 456	1 411
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0.78	0.87	0.98	1.10	1.18
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0.36	0.65	0.94	1.25	1.46
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2.26	2.36	2.55	2.75	2.97

„Ситигаз България” ЕАД прогнозира за годините от периода на бизнес плана да реализира печалби, както следва: 772 хил. лв. за 2017 г., 1 227 хил. лв. за 2018 г.; 1 327 хил. лв. за 2019 г.; 1 456 хил. лв. за 2020 г. и 1 411 хил. лв. за 2021 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 4 548 хил. лв. за 2017 г. на 7 092 хил. лв. през 2021 г., което се дължи основно на нарастващите приходи от продажби на природен газ. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги. Ефективността на приходите от продажба на 100 лв. разходи на „Ситигаз България” ЕАД нараства, като от 120.46 лева през 2017 г. ще достигне 124.84 лева приход на 100 лева разходи в края на периода.

Дружеството прогнозира общите разходи да се увеличат от 3 690 хил. лв. за 2017 г. на 5 524 хил. лв. за 2021 г. Основен дял в общите разходи за дейността имат разходите за покупка на природен газ, който е средно около 75% за целия период на бизнес плана. Тези разходи са прогнозирани да се увеличат от 2 730 хил. лв. за 2017 г. до 4 067 хил. лв. в края на периода. Дружеството прогнозира разходите за суровини и материали да се увеличат от 27 хил. лв. през 2017 г. до 34 хил. лв. през 2021 г. Разходите за външни услуги са прогнозирани да нарастват от 232 хил. лв. за 2017 г. на 289 хил. лв. за 2021 г. Разходите за амортизации са прогнозирани да нарастват от 635 хил. лв. през 2017 г. на 1 050 хил. лв. през 2021 г. Прогнозираните разходи за възнаграждения и осигуровки да се увеличават от 61 хил. лв. за 2017 г. на 79 хил. лв. за 2021 г. Дружеството прогнозира текущия данък от печалбата за периода да се увеличава от 86 хил. лв. на 157 хил. лв.

Общата сума на актива нараства от 14 218 хил. лв. за 2017 г. на 20 416 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на текущите активи. Дълготрайните активи нарастват от 12 627 хил. лв. за 2017 г. на 12 937 хил. лв. за 2021 г. от увеличение на други ДМА. Текущите активи на дружеството се увеличават от 1 591 хил. лв. за 2017 г. на 7 479 хил. лв. през 2021 г., от увеличени вземания от клиенти и доставчици и парични средства в безсрочни депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност от 10 000 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал (включващ записан капитал, натрупана загуба/печалба и текущ финансов резултат) и от 9 856 хил. лв. за 2017 г. да нарасне на 15 277 хил. лв. за 2021 г., в резултат на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Собственият капитал се увеличава от 69% в общата стойност на пасива през 2017 г. до 75% в края на периода. Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода на бизнес плана. Краткосрочните пасиви се увеличават от 4 362 хил. лв. за 2017 г. до 5 139 хил. лв. през 2021 г., поради увеличение на краткосрочните задължения към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ. При оперативната дейност са прогнозирани плащания по трудови възнаграждения, осигуровки, корпоративни данъци и други разходи. По отношение на инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност не се предвиждат постъпления и плащания до края на периода.

От представените парични потоци за периода 2017-2021 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2017-2019 г. е със стойности под 1, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал на нови дълготрайни активи. Тенденцията показва подобряване на този показател, който нараства от 1.10 през 2020 г. на 1.18 за 2021 г.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности под 1 за 2017 г., 2018 г. и 2019 г., което е показател, че дружеството може да не разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения и над 1 за периода 2020-2021 г. Стойността на коефициента нараства, като от 0.36 през 2017 г. достига до 1.46 през 2021 г.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Коефициентът е с стойност над 1 за целия период на бизнес плана. Стойността на коефициента от 2.26 за 2017 г. нараства до 2.97 за 2021 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват тенденция на подобряване на финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за община Габрово през периода на бизнес плана.

9. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Съгласно чл. 14 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

„Ситигаз България“ ЕАД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните потребителски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

Предложените цени със заявление с вх. № Е-15-35-17 от 18.10.2016 г. за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ на клиенти при изградена връзка на газоразпределителната с газопреносната мрежа, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Цени за снабдяване с природен газ на клиенти (лв./1000 м ³)
Промислени		
до 10 000 нм ³	215.67	3.74
от 10 000 до 100 000 нм ³	202.67	3.74
от 100 000 до 500 000 нм ³	148.57	3.74
от 500 000 до 1 000 000 нм ³	137.28	3.74
от 1 000 000 до 5 000 000 нм ³	116.25	3.74
ОА и търговски	218.51	4.66
Битови	241.38	11.47

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	2 900.00
ОА и Т клиенти	1 200.00
Битови клиенти	280.00

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово за периода 2017-2021 г. запазват стойностите си спрямо изминалия период.

Заявление с вх. № Е-15-35-17 от 18.10.2016 г., подадено от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

10. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Механизмите за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи са в основата на метода на ценообразуване на природния газ – метод „горна граница на цени“. Енергийните предприятия могат да прилагат по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране между отделните дейности, както и между групите клиенти.

„Ситигаз България“ ЕАД заявява, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

11. Определяне на области за повишаване на ефективността

Основните стратегически приоритети, области и мерки за повишаване на ефективността на „Ситигаз България“ ЕАД са, както следва:

Строителство: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и специализиран инструментариум и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

Производство: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; повишаване производителността на труда – квалификация и мотивация на персонала; рационализиране на снабдителния процес; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; годишно, сезонно и дневно планиране и ръководство на експлоатационния процес.

Маркетинг на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; изграждане на Billing System; изграждане на центрове за работа с потребителите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на всичко гореизложено е видно, че „Ситигаз България” ЕАД ще разполага с материални и финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Габрово, при спазване на заложените в бизнес плана параметри.

Изказвания по т.3:

Докладва К. Лазарова. Работната група е разгледала представените от дружеството документи. Изискана е допълнителна информация, която е предоставена в седемдневен срок. „Ситигаз България” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Габрово, след проведен конкурс. Лицензиите са за срок от 35 години. Дружеството е представило бизнес план с всички задължителни реквизити. Представено е изпълнението на бизнес плана за периода 2012 г. – 2016 г. и подробна обосновка за непълното му изпълнение, което основно се дължи на забавяне издаването на разрешения за строеж и изчакването на изтичането на гаранционния срок за новоасфалтираните улици на територията на община Габрово. В инвестиционната програма за периода 2017 г. – 2021 г. е представен подробен график за строителството. Дружеството предвижда изграждането на 21 916 метра газоразпределителна мрежа на обща стойност 3 273 000 лв. От представената производствена програма се вижда, че в края на петгодишния период дружеството очаква годишната консумация на природен газ в община Габрово да достигне 14 190 м³, реализирана от 2401 броя клиенти. Подробно е представена ремонтната програма и социалната програма. В прогнозната структура са представени разходите за дейността „разпределение на природен газ” и разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Разгледано е финансово-икономическото състояние за периода 2013 г. – 2015 г. Финансовите резултати са загуба за 2013 г. и 2014 г., а за 2015 г. – печалба в размер на 1 440 000 лв. От показателите, които са изчислени на база балансова структура за периода 2013 г. – 2015 г., е видно, че общото финансово състояние на „Ситигаз България” ЕАД е относително лошо. Основният капитал на дружеството е 60 000 000 лв. За целия период на бизнес плана делът на собствения капитал е 100%. Средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала е 6,67%, след данъчно облагане. Изчислена е при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6%. За 2016 г. дружеството прогнозира загуба в размер на 103 000 лв., а за новия период 2017 г. – 2021 г. се прогнозира печалба за всичките години. Прогнозирано е поетапно увеличение на собствения капитал в резултат на неразпределената и текущата печалба. Коефициентите, характеризиращи финансово-икономическото състояние на

„Ситигаз България” ЕАД за периода 2017 г. – 2021 г., показват, че в края на 2021 г. състоянието на дружеството ще бъде много добро. Заявлението за цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово е предмет на разглеждане от отделно административно производство. Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения: да приеме настоящия доклад относно подаденото от „Ситигаз България” ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за периода 2017-2021 г. за територията на община Габрово и да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за периода от 2017 г. до 2021 г., включително, за територията на община Габрово.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-382 от 25.11.2016 г. относно **съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-81 от 16.11.2016 г. и вх. № Е-13-41-82 от 21.11.2016 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.

Представените проекти на Тръжните правила са разработени на основание изискванията на Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13.07.2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и регионално сътрудничество между операторите (Регламента), във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи. Целта е осигуряване на оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД в качеството му на независим преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори.

Регламентът вменява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с разпоредбите му и насоките по член 18 от същия, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

В проектите на Тръжни правила подробно са регламентирани изискванията за:

- регистрация и участие;
- отделните видове търгове;
- организацията и провеждането на тръжните процедури;
- определяне на тръжните резултати и предоставяне на физически права за пренос (ФПП) и правила за използването им;
- вторичния пазар на ФПП и прехвърлянето им;
- изисквания и срокове за сетълмент и плащане;
- принципи за намаляване на предлаганите преносни способности и др.

Като приложения са представени необходимите формуляри във вид на заявление за регистрация, данни за връзка с ЕСО ЕАД и с ползвател, съобщения за прехвърляне на ФПП, официални празници през 2017 г., съобщение за известяване на насрещна страна и други необходими формуляри, които участниците следва да попълват съгласно изискванията на Тръжните правила.

I. Проект на „Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способности по междусистемното сечение между контролните зони на ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2017 г.“

На българо – румънска граница през 2017 г. Transelectrica (Румъния) организира месечните и годишните търгове. Проекта на правилата за 2017 г. остават без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на преносни способности между двете тръжни зони, спрямо Тръжните правила за 2016 г. одобрени от КЕВР с Решение по Протокол № 237 от 18.11.2015 г.

II. Проект на „Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролните зони на CNTEE TRANSELECTRICA SA и ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД за 2017 г.“

На българо – румънска граница през 2017 г. ЕСО ЕАД организира дневните търгове. Проекта на правилата за 2017 г. остават без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на преносни способности между двете тръжни зони, спрямо Тръжните правила за 2016 г. одобрени от КЕВР с Решение по Протокол № 237 от 18.11.2015 г.

III. Проект на „ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролните зони на MEPSO (Македония) и TEIAS (Турция) за 2017 г.“

Споразумение за провеждане на двустранни координирани търгове между ЕСО ЕАД и MEPSO (Македония), както и между ЕСО ЕАД и TEIAS (Турция) не са сключени. В тази връзка независимият преносен оператор провежда годишни, месечни и дневни тръжни процедури за предоставяне на 50 % от преносната способност за търговски обмени на съответната граница.

Основната промяна в Тръжните правилата включва:

- Отпада изискването търговския участник придобил ФПП чрез търг проведен от ЕСО ЕАД за междусистемното сечение с Турция да известява предварително броя на насрещните страни, които са регистрирани като участници на турския енергиен пазар;
- Подаването на известие за насрещна страна за междусистемното сечение с Турция се извършва с известяването на график за междусистемен обмен.

IV. Проект на „ПРАВИЛА ЗА ДОСТЪП ДО БЪЛГАРО-ГРЪЦКАТА МЕЖДУСИСТЕМНА ЕЛЕКТРОПРОВОДНА ВРЪЗКА (Тържни правила за разпределяне на пропускателна преносна способност) за 2017 г.“

На българо – гръцка граница ЕСО ЕАД организира месечните търгове за разпределение на ФПП, а ИРТО (Гърция) организира годишните и дневните търгове. Проекта на правилата за 2017 г. остават без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на ФПП между двете тържни зони, спрямо Тържните правила за 2016 г. одобрени от КЕВР с Решение по Протокол № 237 от 18.11.2015 г.

V. Проект на „Тържни правила за провеждане на годишния и месечните търгове на междузонови преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD (EMS) за 2017 г.“

На българо – сръбска граница ЕСО ЕАД организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар ще се администрира от българския преносен оператор. Проекта на правилата за 2017 г. остават без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на ФПП между двете тържни зони, спрямо Тържните правила за 2016 г. одобрени от КЕВР с Решение по Протокол № 237 от 18.11.2015 г.

VI. Проект на „Тържни правила за дневните търгове за разпределение на междузонови преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD(EMS) за 2017 г.“

На българо – сръбска граница EMS (Сърбия) организира дневните търгове. Проекта на правилата за 2017 г. остават без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на преносни способности между двете тържни зони, спрямо Тържните правила за 2016 г. одобрени от КЕВР с Решение по Протокол № 237 от 18.11.2015 г.

След анализ на Тържните правила се установи, че предприетите промени, в сравнение с действащите през 2016 г. такива са в синхрон с изискванията на Регламента.

Изказвания по т.4:

А. Йорданов, Г. Златев, В. Петков и Д. Кочков влязоха в зала 4.

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-81 от 16.11.2016 г. и от 21.11.2016 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г. Проектите на Тържните правила са разработени на основание изискванията на Регламент № 714 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и регионално сътрудничество между операторите. Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД в качеството му на независим преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламентът вменява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с разпоредбите му и насоките по член 18 от същия, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи. Като приложения са представени необходимите формуляри във вид на заявление за регистрация, данни за връзка с ЕСО ЕАД и с ползвател, съобщения за прехвърляне на ФПП, официални празници през 2017 г., съобщение за известяване на насрещна страна и други необходими формуляри. Първият документ е проект на „Правила за годишния и месечните търгове за координирано

разпределение на преносни способности по междусистемното сечение между контролните зони на ЕСО ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2017 г.“ На българо – румънска граница през 2017 г. Transelectrica организира месечните и годишните търгове. Проектът на правилата за 2017 г. остава без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове за разпределение на преносни способности, спрямо Тръжните правила за 2016 г. Това са първите два документа: единият е между ЕСО ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA, а другият е между CNTEE TRANSELECTRICA SA и ЕСО ЕАД. Друг документ е проектът на „ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на ЕСО ЕАД и контролните зони на MEPSO (Македония) и TEIAS (Турция) за 2017 г.“ Споразумение за провеждане на двустранни координирани търгове между ЕСО ЕАД и MEPSO, както и между ЕСО ЕАД и TEIAS не са сключени. В тази връзка независимият преносен оператор провежда годишни, месечни и дневни тръжни процедури за предоставяне на 50% от преносната способност за търговски обмени на съответната граница. Основната промяна в Тръжните правила включва:

- Отпада изискването търговският участник, придобил ФПП чрез търг проведен от ЕСО ЕАД за междусистемното сечение с Турция, да известява предварително броя на насрещните страни, които са регистрирани като участници на турския енергиен пазар;

- Подаването на известие за насрещна страна за междусистемното сечение с Турция се извършва с известяването на график за междусистемен обмен.

Относно проект на „ПРАВИЛА ЗА ДОСТЪП ДО БЪЛГАРО-ГРЪЦКАТА МЕЖДУСИСТЕМНА ЕЛЕКТРОПРОВОДНА ВРЪЗКА (Тръжни правила за разпределяне на пропускателна преносна способност) за 2017 г.“ На българо – гръцка граница ЕСО ЕАД организира месечните търгове за разпределение на ФПП, а IPTO (Гърция) организира годишните и дневните търгове. Относно проект на „Тръжни правила за провеждане на годишния и месечните търгове на междузонави преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD (EMS) за 2017 г.“ На българо – сръбска граница ЕСО ЕАД организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар ще се администрира от българския преносен оператор. Проектът на правила за 2017 г. остава без промяна в разпределението на ролите, както и без съществена промяна в условията за провеждане на търгове, спрямо Тръжните правила за 2016 г., които са одобрени от КЕВР. След анализ на Тръжните правила е установено, че предприетите промени, в сравнение с действащите през 2016 г. такива са в синхрон с изискванията на Регламента. Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения: да приеме доклада на работната група и да съгласува проектите на правила.

П. Младеновски допълни, че в т. VI от доклада и т. 2.6 от проекта на решение е допусната техническа грешка. Трябва да бъде записано: „Тръжни правила за дневните търгове за разпределение на междузонави преносни способности на границата между тръжните зони на EMS AD BEOGRAD (EMS) и ЕСО ЕАД и за 2017 г.“

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 и чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия,

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-382 от 25.11.2016 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.

2. Съгласува:

2.1. Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способности по междусистемното сечение между контролните зони на ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2017 г.;

2.2. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролните зони на CNTEE TRANSELECTRICA SA и ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД за 2017 г.;

2.3. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролните зони на MEPSO (Македония) и TEIAS (Турция) за 2017 г.;

2.4. ПРАВИЛА ЗА ДОСТЪП ДО БЪЛГАРО-ГРЪЦКАТА МЕЖДУСИСТЕМНА ЕЛЕКТРОПРОВОДНА ВРЪЗКА (Тържни правила за разпределяне на пропускателна преносна способност) за 2017 г.;

2.5. Тържни правила за провеждане на годишния и месечните търгове на междузонави преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD(EMS) за 2017 г.;

2.6. Тържни правила за дневните търгове за разпределение на междузонави преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD(EMS) за 2017 г.;

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

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Комисията продължи обсъждането на т. 2 от дневния ред (Доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт).

Изказвания по т.2:

И. Иванов запита дали работната група е готова с предложенията си за редакция и допълни, че заедно със С. Тодорова трябва да отидат в Сметната палата около 12:00 часа, за да получат резултатите от одитния доклад. Срещата е предварително договорена и е добре дотогава да се приключи с първото за деня заседание.

Р. Тахир каза, че работната група все още работи по редакцията на Правилата за търговия с природен газ.

С. Тодорова каза, че може да се даде почивка или заседанието да бъде отложено.

И. Иванов каза, че ще обяви почивка. След завършване на първото заседание, Комисията ще продължи с второто планирано за деня закрито заседание.

Е. Харитоновна каза, че заседанието може да се отложи.

И. Иванов отговори, че заседанието може да се отложи, когато има общо съгласие.

Р. Осман каза, че няма общо съгласие. Това е въпрос на мнение. Обявява се почивка и се изчаква. Друг въпрос е, ако останалите членове на Комисията искат разглеждането да бъде отложено. Какъв е проблемът? Работната група вече изчиства текста.

И. Иванов каза на главния секретар Р. Тоткова да провери дали работната група е готова с текста.

Р. Осман предложи да бъде обявена почивка от 15 минути.

И. Иванов каза, че подобно предложение дори не се подлага на гласуване и обяви почивка от 15 минути.

15 минути почивка.

Заседанието се ръководи от Р. Осман.

Р. Осман каза, че открива заседанието и обяви, че почивката ще бъде удължена до 13:30 часа.

Заседанието продължава в 13:30 часа.

Заседанието се ръководи от председателя Иван Н. Иванов.

И. Иванов каза, че разглеждането на отложената т. 2 продължава.

Р. Осман обърна внимание, че точката не е отложена, а само е направена почивка.

И. Иванов изрази съгласие с казаното от Р. Осман и каза, че иска да чуе какъв текст предлага работната група.

А. Иванова каза, че работната група е обсъдила разпоредбата. На членовете на Комисията е раздадена действащата към момента разпоредба. Представен е втори вариант, който гласи:

„(3) Договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които:

1. не са предоставили финансови гаранции за изпълнение на задълженията си по договора за пренос“.

Третият вариант предвижда разпоредбата на т.1 да отпадне изцяло и са изложени аргументите в тази посока. Предложението за отпадането на т.1 е направено от заинтересованите лица. В случай, че бъде приет втори вариант, ще се създаде един потезък режим по отношение на всички ползватели на мрежата, а не само по отношение на тези, които имат някакви задължения. По този начин разпоредбата е много широка и не дава яснота по отношение на размера на тези гаранции и сроковете за тяхното поддържане. Остава в договора за пренос да бъдат прецизирани условията за размера и срока за тяхното поддържане.

И. Иванов каза, че пред членовете на Комисията са трите варианта и запита дали някой иска да изкаже становище по тях. И. Иванов запита А. Йорданов как оценява направените предложения, тъй като той е вносител на предложението за промяна.

А. Йорданов каза, че има намерение да се съобрази и с мнението на работната група. Работната група поддържа ли първоначалния текст като предпочитан вариант, с оглед на аргументите, които се дават?

А. Иванова каза, че изказва мнението на цялата работна група, която поддържа първия вариант. Аргументите са изложени преди заседанието да бъде прекъснато.

И. Иванов обърна внимание, че записаното относно разпоредбата на втори вариант („Разпоредбата за вариант 2 дава яснота за размера на финансовите гаранции и сроковете за тяхното поддържане“) е валидно и за вариант 1. Нали така? Там не се вижда какъв е размерът на финансовите гаранции. Има ли яснота по отношение на размера и срока? Това е записано за прилагането е записано.

А. Йорданов каза, че първо е искал да чуе мнението на работната група и след това да го допълни с малко аргументи. Сигурни ли сме, че с вариант 1 Комисията не стеснява

регламентираното в закона основание да бъде отказан договор за пренос? Преносът на природен газ през преносната мрежа е услуга от обществен интерес, съгласно закона. За да бъде отказан пренос или сключване на договор за услуга от обществен интерес, трябва да са налице изрично посочените в закона основания. Тук има две алтернативи. Наличието на задължение, комбинирано с отказ да се представи финансово обезпечение, такова основание ли е, за да се откаже услуга от обществен интерес?

А. Иванова отговори, че в закона няма подобно ограничение. Законът за енергетиката не предвижда такова ограничение.

А. Йорданов каза, че при това положение становището му е ясно и се ориентира към вариант 3 от дадените предложения. Противното би означавало с подзаконов акт по-скоро да се допълни прилагането на закона.

В. Петков каза, че се е опитал внимателно да разчете вариантите на работната група. Първият вариант е стандартен и при него договор не се сключва с изредените лица, освен когато предоставят финансови гаранции за изпълнение на задълженията си по договора за пренос. Във втория вариант е цитиран същия текст. По-надолу е записано, че трябва да се отчете, че: *„разпоредбата на вариант 2 не дава яснота по отношение на размера на финансовите гаранции и срока за тяхното поддържане“*. Къде се съдържа тази яснота в първия вариант?

И. Иванов каза, че е задал същия въпрос и е отговорено, че реално няма такава яснота нито в първия, нито във втория вариант.

Е. Хаританова каза, че има въпрос към Е. Маринова. Може ли да се каже какъв е записът, който касае оператора на преносната мрежа в Правилата за търговия с електрическа енергия? Е. Хаританова допълни, че там всичките плащат гаранции.

Е. Маринова каза, че в Правилата за търговия с електрическа енергия няма гаранции. Не са предвидени гаранции при сключването на договори за пренос. Има гаранции за договорите за балансиране.

Е. Хаританова каза, че това е така, но всички плащат на ЕСО ЕАД. Трябва да се видят Правилата за търговия с електрическа енергия.

И. Иванов запита Е. Хаританова дали има някакво конкретно предложение.

Е. Хаританова отговори, че също е склонна да подкрепи вариант 3.

И. Иванов запита дали има някой, който поддържа друг вариант.

Р. Осман каза, че има няколко варианта, излагат се аргументи и се преминава към гласуването. Р. Осман допълни, че подкрепя този вариант, който е представен в началото и който не се различава от досегашните правила, но не е нужно да взема отношение. Трябва да се премине към гласуване и въпросът приключва. Ако има допълнителни аргументи за различните варианти, могат да бъдат изложени.

И. Иванов запита дали има други изказвания. Преди да се гласува за интегралния текст на правилата, трябва да се гласува какъв текст да се запише в тази ал. 3. И. Иванов запита кой е съгласен вариант 1 да се запази.

Р. Осман запита дали въпросът е *„кой е съгласен“* или *„кой е „против“*. Има няколко основни правила. Членовете на Комисията имат задължение първо да гласуват *„против“*. Прието е първо да се гласуват предложенията за заместващи текстове, за да може най-накрая да се гласува основния текст.

И. Иванов запита кой е *„против“* вариант 1:

„(3) Договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които:

1. имат парични задължения към държавата или към община по смисъла на чл. 162, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, или парични задължения, свързани с плащането на вноски за социалното осигуряване или на данъци съгласно правните норми на държавата, в която ползвателят е установен, освен когато предоставят финансови гаранции за изпълнение на задълженията си по договора за пренос; за чуждестранните лица, регистрирали място на стопанска дейност в Република България, изискването се отнася не само за държавата, в която са установени, а и по отношение на Република България“.

В гласуването относно приемането на **вариант 1** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

„Против“ вариант 1 гласуват С. Тодорова, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонова.

Е. Маринова каза, че в чл. 27, ал. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия е записано: *„В договорите за пренос и достъп между независимия преносен оператор, от една страна, и общественения доставчик и операторите на електроразпределителни мрежи, от друга страна, се уговаря формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях“*. Не е ясно дали това е относимо към газа.

И. Иванов поиска от Е. Маринова да прочете текста още веднъж.

Е. Маринова прочете текста на чл. 27, ал. 2 от Правилата за търговия с електрическа енергия още веднъж: *„В договорите за пренос и достъп между независимия преносен оператор, от една страна, и общественения доставчик и операторите на електроразпределителни мрежи, от друга страна, се уговаря формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях“*.

И. Иванов каза, че след това пояснение се преминава към гласуването на вариант 2:

„(3) Договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които:

1. не са предоставили финансови гаранции за изпълнение на задълженията си по договора за пренос“

В гласуването относно приемането на **вариант 2** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

„Против“ вариант 2 гласуват Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Р. Осман каза, че остава да бъде гласуван само вариант 3. Подходът за гласуване е винаги да се започва със заместващите текстове. За последно гласуване е трябвало да остане вариантът, който е в проекта. Какво става, ако бъде отхвърлен и вариант 3?

В. Петков каза, че също иска да вземе отношение по процедурата. Ако се приеме, че т. 1 е отхвърлена с първото гласуване, какво ще се гласува по т. 3?

И. Иванов каза, че вторият вариант е със заместващ текст.

В. Петков обърна внимание, че говори за вариант 3.

Говори Р. Тоткова, без микрофон.

И. Иванов каза, че наистина първо се гласува относно промените, а след това по основния текст и допълни, че съжалява, че е направено обратното. И. Иванов запитва дали има „против“ вариант 3:

„Да отпадне цялата разпоредба на т. 1“.

В гласуването по приемането на **вариант 3** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

„Против“ вариант 3 гласуват Иван Н. Иванов, Ремзи Осман, Валентин Петков, Димитър Кочков.

И. Иванов каза, че се пристъпва към гласуване на целия текст.

Р. Осман обърна внимание, че се гласува целия текст, но без т.1.

И. Иванов отговори, че в окончателния вариант тя вече е отпаднала.

Е. Харитонова запита какво става с Общите условия. А. Йорданов е повдигнал този въпрос.

И. Иванов запита какво решение трябва да намери този въпрос. От проекта е отпаднала т. 1 от ал. 3 на чл. 6.

Р. Осман каза, че сега се преминава нататък.

И. Иванов каза, че няма друго заместващо предложение и трябва да се премине към гласуване на проекта на решение, предложен от работната група.

С. Тодорова обърна внимание, че е имало още едно предложение.

И. Иванов отговори, че трябва да има конкретно предложение, което да се подложи на гласуване.

С. Тодорова обобщи, че няма да се гласува, защото работната група не е предложила нищо.

Р. Осман обърна внимание, че работната група е направила предложение по т.1.

С. Тодорова каза, че работната група е имала задача да прецизира текста.

Р. Осман каза, че работната група си е свършила коректно работата и са представени няколко варианта на т.1. Молбата от страна на членовете на Комисията е била точно във връзка с проведената дискусия по т. 1. Комисията е отхвърлила различните варианти. Тук няма отговорност на работната група. Председателят е задължен да продължи със следващата точка.

С. Тодорова каза, че е имало дискусия по два въпроса. Приключено е с единия въпрос. Другият е останал. Става въпрос за Общите условия. Задачата е била прецизирането на текста.

Р. Осман каза, че не помни да е имало задача да се прецизира текста за Общите условия.

А. Йорданов каза, че това е записано в протокола.

С. Тодорова каза, че който не помни, не трябва да взима отношение.

А. Йорданов каза, че може да не се помни, но това е записано в протокола.

Р. Осман помоли С. Тодорова да се извини пред работната група и Комисията относно изказването, че не трябва да взима отношение, щом не помни. Не ме учете какво да правя. Много добре знам правомощията си. Стига с вашите подхвърляния, усмивки и т.н. Много ясно е казано, че става въпрос за т.1. Председателят не може да говори за друго. Всичко друго е незаконно. Или се въвежда ред, или всеки да си гледа своята работа. Няма да позволя някой да ми се подсмивва. Който помни, нека го предложи. Да не сме чучела? Който предлага нещо, трябва да предложи текст. Какво е това? Всеки член на Комисията е с еднакви права. Аз не съм длъжен да търпя капризите на някои хора.

И. Иванов каза, че ще прочете проекта на решение, поради липсата на други формулирани предложения за изменение.

С. Тодорова излезе от зала 4 в 13:50 часа.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група:

„1. Приема настоящия доклад;

2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ;

3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

И. Иванов уточни, че трябва да бъде отразено гласуваното изменение с отпадането на т.1 от ал. 3 на чл. 6.

Р. Тоткова обърна внимание, че текстът не остава с тази алинея.

И. Иванов каза, че останалите алинеи трябва да се преномерират. И. Иванов запита дали имат „против“ текста за Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9, във връзка с чл. 173, ал. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт.

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ, както следва:

ПРАВИЛА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ПРАВИЛА ЗА ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ (Обн. ДВ. бр.59 от 4 Август 2015 г.)

§ 1. В чл. 3:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Общественият доставчик, доставящите предприятия и търговците при сключване на договори за доставка на природен газ уведомяват писмено оператора на газопреносната мрежа и съответния оператор на газоразпределителната мрежа за сключените от тях договори за доставка в срок не по-късно от датата на ефективното изпълнение на договора за доставката.“.

2. В ал. 2 се правят следните изменения и допълнения:

а) след думата „съдържа“ се добавя изразът „най-малко следните данни“.

б) в т. 3 изразите „в хил. куб. м и“ и „...“, както и минимален и максимален часов разход“ се заличават.

§ 2. В чл. 4 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова алинея 2:

„(2) Сделки с природен газ могат да се сключват и след договаряне на електронна платформа.“

2. Следващите алинеи се преномерират.

3. В ал. 10 се създава нова т. 5:

„5. покупка и продажба на природен газ за балансиране.“

§ 3. В чл. 5, ал. 2, т. 6 след думата „санкции“ се добавя изразът „извън договорените“.

§ 4. В чл. 6 се правят следните изменения:

1. В ал. 2:

а) изразът „с оператор на газопреносна мрежа и/или газоразпределителна мрежа, от една страна, и обществения доставчик, клиенти, присъединени към газопреносната и/или газоразпределителната мрежа, търговци на природен газ и доставящи предприятия, от друга страна,“ се заличава.

б) в т. 1 изразът „... програма за пренос и количества природен газ“ се заличава.

2. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Договор за пренос по газопреносна мрежа не се сключва с лица, които се намират в производство по ликвидация, са обявени в несъстоятелност или се намират в производство по установяване на несъстоятелност, а ако е чуждестранно лице - се намира в подобни процедури съгласно националното му законодателство.“

§ 5. В чл. 9 се правят следните изменения:

1. Алинея 2 и ал. 3 се заличават.

2. Член 9 се изменя така:

„Операторът на газопреносната или газоразпределителната мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени

цени, чиято доставка се извършва по газопреносната или газоразпределителната мрежа, на която е собственик и/или оператор.“

§ 6. В чл. 11, ал. 6 се правят следните изменения:

1. В изречение първо думата „балансиращи“ се заменя с „балансиови“.
2. В изречение четвърто думите „определя“ и „публикува“ се заменят съответно с „въвежда“ и „поддържа“.

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

1. В ал. 1 изразът „Операторът на газопреносна мрежа“ се заменя с „Баланссьорът“.
2. В ал. 5 думата „балансиращата“ се заменя с „балансиовата“.
3. В ал. 6 изразът „в деня, следващ отчетния“ се заменя с „по реда и условията на Правила за балансиране на пазара на природен газ“.
4. Алинея 7 се заличава.
5. Досегашната ал. 8 става ал. 7.
6. Създава се нова алинея 8:

„(8) Редът, начинът и сроковете за подаване на заявки и коригиращи заявки за пренос от ползвателите на мрежата, за обработване, както и за потвърждаването или отхвърлянето им се уреждат в Правилата по ал. 7.“

§ 8. В чл. 16 се правят следните изменения:

1. В ал. 1 думата „балансираща“ се заменя с „балансиова“.
 2. В ал. 2 думата „балансираща“ се заменя с „балансиова“.
 3. Алинея 3 се изменя така:
- „(3) Всеки ползвател на газопреносната мрежа е длъжен да се стреми да поддържа балансовата си сметка максимално близо до нула, като за целта предприема действия на пазара на природен газ за балансиране.“

§ 9. В чл. 17 се заличава ал. 1.

§ 10. В чл. 18, ал. 3 се изменя така:

„(3) За осигуряване на баланса на газопреносната мрежа операторът на газопреносна мрежа може да извършва следните действия:

1. сключва краткосрочни (за ден напред и в рамките на деня) сделки за прехвърляне собствеността на природен газ с другите участници на пазара за балансиране посредством виртуална търговска точка; сделките се сключват при най-ниска предложена цена при покупка и най-висока - при продажба;

2. съхранява и/или използва количества природен газ в газопреносната мрежа (лайнпек);

3. съхранява и/или използва количества природен газ във/от съоръжение за съхранение на природен газ;

4. сключва договори за доставка на газ на вход на газопреносната мрежа въз основа на прозрачна, недискриминационна и пазарно основана процедура по най-ниската цена съобразно максималния размер на възможните дисбаланси на природен газ в газопреносната мрежа.“

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

1. Алинея 3 се изменя така:

„(3) На пунктове за приемане/предаване на природен газ, на които няма сключено Споразумение за междусистемно свързване по ал. 2, разпределението се извършва съгласно процедурите, посочени в чл. 22.“

2. Създава се нова алинея 4:

„(4) На пунктове за приемане/предаване на природен газ, на които е присъединено доставящо предприятие, разпределението се извършва на базата на протокол за разпределение на измерените количества по ползватели, съставен и подписан от доставящото предприятие. При липса на такъв протокол разпределението се извършва съгласно процедурите, посочени в чл. 22.“

§ 12. В чл. 22 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 2 се изменя така:

„2. съгласно съставени и подписани от присъединения клиент протоколи с всеки един ползвател на пункта за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент;“

2. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Операторът на газопреносна мрежа извършва предварително разпределение през текущия газов ден съгласно процедурите по ал. 2, т. 4.“

3. Алинея 4 се изменя и допълва така:

„(4) Ползвателите на пункта, съответно доставящото предприятие и присъединеният клиент представят на оператора на газопреносна мрежа протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2, не по-късно от 12,00 ч. на текущия газов ден за разпределението на количествата от предходния ден. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.“

4. Алинея 5 се изменя и допълва така:

„(5) Ако протоколите по ал. 4 не бъдат представени в необходимия срок или не отговарят на изискванията, операторът на газопреносната мрежа извършва дневното разпределение по реда на ал. 2, т. 3 или т. 4. Това разпределение се извършва до 14,00 ч. на текущия газов ден за количествата от предходния газов ден.“

5. В ал. 6 се създава изречение второ със следното съдържание:

„В случаите, когато на пункт има само един присъединен клиент, който има повече от един доставчик на природен газ, клиентът може да посочи кой от неговите доставчици има статут на балансиращ ползвател, за което уведомява и оператора.“

6. В ал. 7, изречение първо, след думата „ползватели“ изразът „...“, освен ако не бъде представено споразумение между тях“ се заличава.

7. Създава се нова алинея 9:

„(9) Месечното разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение, като при необходимост операторът на газопреносна мрежа може да направи корекция на количествата въз основа на протокол за корекция на показанията на средство за търговско измерване или поради други обективни причини. В случаите, когато операторът направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден.“

§ 13. В чл. 23 изразът „8,00 ч.“ се заменя със „7,00 ч.“.

§ 14. В параграф 1 от Допълнителната разпоредба се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 1 се изменя така:

„1. Балансова сметка е сметка за всеки отделен ползвател на газопреносната мрежа, в която ежедневно се регистрират дневните дисбаланси за газовия месец.“

2. В т. 6 изразът „8,00 ч.“ се заменя със „7,00 ч.“.

3. Точка 7 се отменя.

4. В т. 8 изразът „8,00 ч.“ се заменя със „7,00 ч.“.

5. Точка 9 се изменя така:

„9. Газово тримесечие е период от време, започващ в 7,00 ч. сутринта местно време на първия ден на месец октомври, януари, април и юли и завършващ в 7,00 ч. сутринта на първия ден на всеки последващ януари, април, юли и октомври съответно.“

6. В т. 10 изразите „8,00 ч.“ и „януари“ се заменят съответно със „7,00 ч.“ и „октомври“.

7. В т. 13 изразът „и която може да включва газоразпределителни системи или част от тях“ се заличава.

8. Създава се нова точка 14а:

„14а. Количеството природен газ се изчислява в енергийни единици при горна топлина на изгаряне.“

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 15. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ влизат в сила от датата на обнародването им в „Държавен вестник“.

§ 16. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г. по т. 2.

3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Р. Осман каза, че иска да вземе думата относно процедурата. Уважаеми г-н Председател, обръщам внимание, че когато водите заседание не трябва да позволявате на когото и да било да се подиграва, подсмивва или да прави коментари, които са извън нормалните етични норми. Това е Ваше задължение. Ако не го направите, Вие сте съучастник. Ваше е задължението, без значение дали е член на работната група или на Комисията. Ваше беше задължението да обърнете внимание на г-жа Тодорова, а не мое. Вие сте председател и трябва да направите забележка. Има правила за водене на заседание. Има нормативни документи как се приемат правила, как се възлагат задачи на работна група и т.н. Вие трябва да направите това, а не аз. Мисля, че допуснахте сериозна грешка и оставихте аз да го направя. Вие сте длъжен да въведете ред и затова обръщам внимание, за да не се повтаря това нещо.

И. Иванов каза, че е съгласен с това. Всички в залата са хора на определена възраст, в която всеки трябва да спазва етичните правила за общуване с колегите. Когато това не се прави, това остава само за сметка на този, който не го правил. Р. Осман е прав, че това нещо не трябва да се допуска.

А. Йорданов каза, че забележките на Р. Осман са абсолютно основателни, че не трябва да се позволява тон, който е извън реда, но от друга страна въпросът с Общите условия е поставен като задача на работната група. Съществени въпроси не бива да бъдат смачквани чрез процедурата. А. Йорданов каза, че е получил отговор от работната група, но това е направено лично и не всички са го чули. Отговорът е удовлетворителен. Сега действащият запис не препятства дружеството да въведе Общи условия. Това е трябвало да бъде чуто от всички членове на Комисията.

И. Иванов каза, че по същия начин му е било съобщено и на него и затова не е задълбочил този въпрос.

Е. Харитоновна обърна внимание, че този отговор е получен от И. Иванов и А. Йорданов, но не и от нея.

И. Иванов отговори, че не знае защо това е така.

Е. Харитоновна каза, че така не става. Всички трябва да получат отговор.

А. Йорданов каза, че може да се прочете от протокола какви въпроси са задавани, но преписката наистина трябва да се изчисти от всички съществени елементи.

И. Иванов каза, че когато новите правила започнат да се прилагат в този си вид, със сигурност може да има въпроси относно които Комисията да се произнесе за изменение и след шест месеца. Светът не свършва с приемането на тези правила, но е важно те да бъдат публикувани в „Държавен вестник“. И. Иванов допълни, че не знае дали това може да стане същия ден и на следващия. И без този изричен запис за Общите условия, нещата позволяват това нещо да се допуска.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, на „Булгартрансгаз” ЕАД и проекти на нормативните актове.
2. Приема Правила за балансиране на пазара на природен газ и на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс.
3. Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт.
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ.
3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

По т.3 както следва:

Одобрява бизнес план на „Ситигаз България” ЕАД за периода от 2017 г. до 2021 г., включително, за територията на община Габрово.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-382 от 25.11.2016 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.
2. Съгласува:
 - 2.1. Правила за годишния и месечните търгове за координирано разпределение на преносни способности по междусистемното сечение между контролните зони на ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД и CNTEE TRANSELECTRICA SA (TRANSELECTRICA) за 2017 г.;
 - 2.2. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролните зони на CNTEE TRANSELECTRICA SA и ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД за 2017 г.;
 - 2.3. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и контролните зони на MEPSO (Македония) и TEIAS (Турция) за 2017 г.;
 - 2.4. ПРАВИЛА ЗА ДОСТЪП ДО БЪЛГАРО-ГРЪЦКАТА МЕЖДУСИСТЕМНА ЕЛЕКТРОПРОВОДНА ВРЪЗКА (Тръжни правила за разпределяне на пропускателна преносна способност) за 2017 г.;
 - 2.5. Тръжни правила за провеждане на годишния и месечните търгове на междузонави преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD(EMS) за 2017 г.;
 - 2.6. Тръжни правила за дневните търгове за разпределение на междузонави преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и EMS AD BEOGRAD(EMS) за 2017 г.;

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-383/28.11.2016 г. относно проект на Правила за балансиране на пазара на природен газ и проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс, на „Булгартрансгаз“ ЕАД и проекти на нормативните актове.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-384/28.11.2016 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ и проект на нормативен акт.

3. Доклад с вх. № Е-Дк- 380 от 23.11.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-59/30.11.2016 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2017-2021 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-382 от 25.11.2016 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и съседните му контролни зони за 2017 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Годорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)