

ТАБЛИЦА

На постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), приет с решение по Протокол № 70 от 08.05.2019 г., т. 1 от закрито заседание на КЕВР

№	Разпоредба/ Наименование на заинтересовано лице	Съществуващ текст в проекта на ПТПГ	Предложение за изменение и допълнение	Мотиви на заинтересованото лице	Мотиви за приемане/ отхвърляне на предложенията
1.	Чл. 2, ал. 2, т. 1 Българска газова асоциация (БГА)	Чл. 2. (2) По регулирани цени се сключват сделки с природен газ между: 1. обществения доставчик, от една страна, и крайни снабдители и клиенти, присъединени към газопреносна и/или газоразпределителна мрежа, както и оператори на газоразпределителни мрежи и оператори на съоръжение за съхранение на природен газ в случаите, в които природният газ е за технологични нужди;	Предлага да се създаде изречение второ в т. 1: Тези сделки могат да бъдат с доставка, както на изходните пунктове на газопреносната мрежа, но така също и на входните пунктове или на Виртуалната търговска точка, при поискване от клиента, при условие, че последният има качеството и на ползвател на мрежата и количеството за доставка е в рамките на договорения от него капацитет на изходна точка.	Тази редакция ще даде възможност на клиентите да управляват своя недостиг/излишък в заявеното към обществения доставчик количество за доставка, респективно да минимизират санкциите, които могат да им бъдат начислени заради това. След отпадане на временните мерки се очаква размерът на тези санкции да нарасне, което ще доведе до допълнителни разходи за клиентите на природен газ.	Не се приема. Разпоредбата на ал. 2 урежда страните, които сключват сделки по регулирани цени и няма отношение към мястото на доставка по тези сделки. Нормата на чл. 2, ал. 2, т. 1 от ПТПГ е в съответствие с чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ.
2.	Чл. 4, ал. 2 БГА	Чл. 4. (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор	Предлага ал. 2 да придобие следната редакция: (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия,	На пазара се очаква да съществува повече от един оператор на газопреносна мрежа и трябва да се прецизира	Не се приема. Текстът ясно дефинира, че оператор на газопреносна мрежа определя платформа за

		на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно <i>Правила за работа на организиран пазар на природен газ.</i>	определена от <i>съответния</i> оператор на газопреносна мрежа <i>в рамките на чиято мрежа се извършва доставката</i>, и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ. <i>Правилата се одобряват от КЕВР, който също извършва мониторинг и може да налага задължителни указания на оператора на платформата за начина на прилагането им или изменението им, при необходимост.</i>	текста, че всеки оператор определя своята платформа (и), с които ще работи. Освен това следва да са ясни и правомощията на КЕВР по отношение на Правилата за работа на тази платформа, тъй като тази дейност не е лицензионна дейност по ЗЕ и съответно не са достатъчно ясни правомощията на регулатора към нея по реда на ЗЕ.	търговия, на която могат да се сключват сделки с природен газ. По този начин не се ограничава възможността на ОПС да ползва повече от една платформа за търговия. Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014), който има пряко и непосредствено действие, не съдържа задължение за националния регулаторен орган да одобрява правила за платформата за търговия. От друга страна, предвид факта, че в ЗЕ не е предвиден лицензионен режим за дейността организиране на борсов пазар на природен газ, липсват и правомощия на КЕВР за одобряване на Правила за работа на организиран пазар на природен газ. В тази връзка и предвид
--	--	--	---	--	--

					липсата на дефиниция за организиран борсов пазар на природен газ в ЗЕ, текстът на чл. 4, ал. 2, изр. второ от ПТПГ се изменя, както следва: <i>„Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия съгласно Правила на платформа за търговия с природен газ.“.</i>
3.	Чл. 4, ал. 2 „Булгаргаз“ ЕАД	Чл. 4. (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.	Предлага в края на изречение второ да се добави израза „приети от КЕВР“.	В проекта са предвидени Правила за работа на организиран пазар на природен газ, но не са ясни условията, редът за изготвянето и приемането им. Предлага тези правила да бъдат приети от КЕВР, тъй като засягат всички участници на газовия пазар.	Не се приема с мотивите по т. 2.
4.	Чл. 4, ал. 2 Българска	Чл. 4. (2) Сделки с природен газ могат да се	Предлага следното изменение и допълнение на	Разработването, поддържането и	Не се приема с мотивите по т. 2.

	федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК)	сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.	ал. 2: (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ, <i>одобрен от Комисията. Комисията може да изменя, отменя и допълва Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ.</i>	управлението на платформа за търговия за природен газ не попада в задължително изброените по чл. 39 от Закона за енергетиката дейности, подлежащи на лицензиране. Нещо повече, в чл. 43 от ЗЕ са изброени и случаите, в които на територията на България за определена дейност в сектор „енергетика“ се издава само една лицензия. Действително, Регламент (ЕС) № 312/2014 борава с термина „одобрена“ от регулатора платформа за търговия, но не е ясно какво точно означава „одобрен“, както и под формата на какво производство ще бъде одобрена същата. С оглед наличието на императивни изисквания по отношение на организирания борсов пазар за електрическа енергия, в бъдеще би следвало да се предвиди изменение на ЗЕ, което да уеднакви режима в търговията на	
--	---	--	--	--	--

				организиран пазар на електрическа енергия и на природен газ. На този етап би следвало да бъдат въведени мерки, които регламентират поне минимален контрол и надзор от КЕВР по отношение функционирането на тази платформа.	
5.	Чл. 4, ал. 2 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 4. (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от оператор на газопреносна мрежа и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ.	Предлага следното изменение и допълнение на ал. 2: (2) Сделки с природен газ могат да се сключват и на платформа за търговия, определена от <i>съответния</i> Оператор на газопреносна мрежа, <i>в рамките на чиято мрежа се извършва доставката,</i> и одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране. Платформата за търговия се разработва, поддържа и управлява от Оператор на платформа за търговия, съгласно Правила за работа на организиран пазар на природен газ. <i>Правилата се одобряват от КЕВР, която също наблюдава и може да налага задължителни указания на Оператора на</i>	С настъпващите промени в пазара на природен газ се очаква участието на повече от един Оператор на газопреносна мрежа и е уместно да се уточни, че всеки Оператор има право да определи своя платформа, на която ще се извършват търговски сделки.	Не се приема с мотивите по т. 2.

			<i>платформата за начина на прилагането им или изменението им при необходимост.</i>		
6.	Чл. 9 БГА	Чл. 9. Операторът на газопреносната мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносната мрежа, на която е собственик и/или оператор, <i>както и сделките на платформа за търговия с природен газ.</i>	Предлага да отпадне задължението на оператора на газопреносна мрежа да администрира и сделките на платформа за търговия с природен газ.	Операторът следва да администрира само сделките с природен газ, които имат отношение към реална доставка и пренос. Сделките на платформата могат да бъдат и чисто борсови, като например фютчърси или опционни сделки, които могат да не достигнат до реално изпълнение като доставка, поради което не следва да бъде операторът да ги администрира.	Не се приема. Задължението на оператора на газопреносна мрежа да администрира сделките с краткосрочни стандартизирани продукти на платформа за търговия с природен газ произтича от Регламент (ЕС) № 312/2014. ОПС има това задължение, тъй като до него се подава уведомление за сделка от търговския участник, освен ако отговорността за това е прехвърлена на оператора на платформата за търговия съгласно приложимите правила на платформата за търговия.
7.	Чл. 9 „Агрополихим“ АД	Чл. 9. Операторът на газопреносната мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се	Предлага да отпадне задължението на оператора на газопреносна мрежа да администрира и сделките на платформа за търговия с природен газ.	Разпоредбите на член 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014 достатъчно ясно разграничават съществуването на ТСО (оператор на (газопреносна система) и ТПО (оператор на	Не се приема с мотивите по т. 6.

		извършва по газопреносната мрежа, на която е собственик и/или оператор, както и сделките на платформа за търговия с природен газ.		платформа за търговия), както и техните функции в хипотезите на сделки при свободно договорени цени и на такива за целите на балансиране, по които е страна ТСО. Направеното предложение би било валидно единствено в хипотезата, когато ТСО и ТПО съвпадат и оператор на платформа за търговия може да бъде само операторът на газопреносна система. Регламентът в чл. 23, параграф 4 урежда възможността за наличие на повече от една платформи за търговия, които да бъдат управлявани от множество и различни оператори, какъвто може да бъде и ТСО. Поради това направеното ограничително предложение е в противоречие с текстовете на Регламента, който намира пряко приложение и се ползва с примат пред вътрешното обективно право, което му противоречи.	
--	--	---	--	---	--

8.	Чл. 9 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 9. Операторът на газопреносната мрежа администрира сделките с природен газ, включително сделките с природен газ при свободно договорени цени, чиято доставка се извършва по газопреносната мрежа, на която е собственик и/или оператор, както и сделките на платформа за търговия с природен газ.	Предлага да отпадне задължението на оператора на газопреносна мрежа да администрира и сделките на платформа за търговия с природен газ.	Предлага се обхватът на администриране на сделки с природен газ на оператора на газопреносната мрежа да бъде сведен само до тези, които имат отношение към реална доставка и пренос. Платформата за търговия за природен газ може да предлага фючърси или опции, които могат и да не изпълнят реална доставка и следователно не следва да бъдат администрирани от оператора на газопреносната мрежа.	Не се приема с мотивите по т. 6.
9.	Чл. 11, ал. 6 БГА	(6) Ползвателите на мрежата могат да продават и купуват природен газ, използвайки виртуална търговска точка и платформа за търговия, в т. ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден. За тези сделки ползвателите на мрежата и операторът на платформа за търговия уведомяват оператора на газопреносна мрежа	Предлага се следната редакция на ал. 6: (6) Ползвателите на мрежата могат да продават и купуват природен газ, използвайки виртуална търговска точка, в т.ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден. За тези сделки ползвателите на мрежата уведомяват оператора на газопреносна мрежа посредством стандартизирани уведомления за сделка. <i>Когато сделките се</i>	Предложената от КЕВР редакция води до объркване в прилагането на ВТТ и платформата за търговия. Тъй като ВТТ е „място“/„начин“ на прехвърляне на собствеността на газа при сделка, а Платформата за търговия е начин за сключване на самата сделка, текстът може да се тълкува, че сделки на ВТТ може да се сключват само на платформа за търговия, и/или че на платформата за търговия може да се	Приема се със следната редакция: <i>(6) Ползвателите на мрежата и търговците на природен газ могат да продават и купуват природен газ, в т. ч. с цел изравняване на дисбалансите по своите балансови сметки в рамките на газовия ден, използвайки виртуална търговска точка. Сделките на виртуалната търговска точка могат да се сключват на платформа</i>

		посредством стандартизирани уведомления за сделка.	<i>сключват на платформа за търговия, уведомленията се изпращат от оператора на платформа за търговия.</i>	сключват само сделки на ВТТ, като и двете хипотези не са верни. Излишно е да се добавя тук „и платформа за търговия“, защото тази възможност е налична от разпоредбите на чл.4, ал.2 за всички сделки с природен газ, а не само тези на ВТТ. Във второто изречение се изисква кумулятивно ползвателят на мрежата и операторът на платформата да информират оператора на мрежата за сключена сделка на ВТТ. Считаме, че не е необходимо за сделки на платформата да се изисква от всеки ползвател да информира оператора на мрежата. Това ще усложни и забави процеса на реализация на сделките. Очаква се на платформата да се сключват ежедневно множество сделки с доставка ден напред.	<i>за търговия. За тези сделки ползвателите на мрежата и търговците на природен газ уведомяват оператора на газопреносна мрежа посредством стандартизирани уведомления за сделка. Когато сделките се сключват на платформа за търговия, уведомленията се подават от оператора на платформа за търговия.</i> Предложението е с оглед яснота и възможност на търговските участници – ползватели и търговци на природен газ, да купуват и продават природен газ на ВТТ и на платформа за търговия.
10.	Чл. 22, ал. 2, т. 1 БГА	1. съгласно предварителен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ	Предлага следното изменение и допълнение: 1. <i>съгласно протокол предварително изготвен и подписан между</i>	Предложената редакция е с цел избягване на двусмислие и не позволява тълкуване, че може да има и друго	Приема се по принцип, тъй като думата предварителен предполага и наличието на окончателен

		пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв предварителен протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол;	ползвателите за разпределение на количествата, указващ <i>начина</i> за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол;	последващо окончателно разпределение, за което не са дефинирани правила. Замяната на думата „пропорция“ с „начин“ дава възможност ползвателите да постигнат съгласие и да предложат на Оператора на газопреносната мрежа разпределяне на количествата, различно от обикновена пропорция.	протокол, какъвто не се предвижда в ПТПГ. Т. 1 в проекта на ПТПГ предоставя възможност за разпределение на база договорена между ползвателите пропорция за разпределение, при която няма възможност за допускане на разлика между измерено и разпределено количество. В тази връзка и с оглед яснота, текстът на т. 1 се изменя, както следва: <i>„1. съгласно протокол за разпределение на количествата, съдържащ съгласие на всички ползватели на пункта за пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. Протоколът се счита за валиден, ако е предоставен подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия</i>
--	--	---	--	---	--

					<i>протокол. “.</i>
11.	Чл. 22, ал. 2, т. 1 БФИЕК	Чл. 22. (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: 1. съгласно предварителен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество.	Предлага следното изменение и допълнение: 1. Предварително изготвен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество.	БФИЕК счита, че предложението за текст в проекта на Правила ограничава ползвателите (което съответно се пренася като ефект върху крайните клиенти), единствено до пропорционално разпределение на измереното количество. Това от своя страна може да доведе до прекомерна тежест в някои случаи, както и разлики в измерените и разпределените количества. В тази връзка следва да бъде предвидена алтернативна възможност за избор на разпределение, която да доведе до оптимизация на процеса и генерираните дисбаланси от участниците.	Приема се по принцип, с мотивите и с редакцията по т. 10.
12.	Чл. 22, ал. 2, т. 1 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 22. (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се	Предлага се в чл. 22, ал. 2, т. 1 да бъде направено следното изменение: 1. Предварително изготвен протокол между	Предложената редакция е с цел избягване на двусмислие и не позволява тълкуването, че може да има и	Приема се по принцип, с мотивите и с редакцията по т. 10.

		извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: 1. съгласно предварителен протокол между ползвателите за разпределение на количествата, указващ пропорцията за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв предварителен протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол;	ползвателите за разпределение на количествата, указващ за ежедневното разпределение на измереното количество. За да бъде валиден такъв протокол, той следва да се предоставя подписан от всички ползватели на пункта не по-късно от края на газовия ден, предхождащ началото на периода, който е указан в самия протокол.	последващо окончателно разпределение, за което не са дефинирани правила. Замяната на думата „пропорция“ с „начин“ дава възможност ползвателите да постигнат съгласие и да предложат на оператора на газопреносната мрежа разпределяне на количествата, различно от обикновената пропорция.	
13.	Чл. 22, ал. 2, т. 2 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 22. (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: ... 2. съгласно съставен и подписан от	Предлага се следната редакция на т. 2: 2. съгласно съставен и подписан от присъединения/те клиент/и протокол за доставени количества природен газ. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равно на измереното	Предложената редакция позволява на клиентите, присъединени в общи изходни пунктове, да се възползват от същите възможности за разпределяне на количествата при диверсифицирани доставки, каквито са предвидени и за	Не се приема. Т. 2 се отнася за случая, когато на пункта има един присъединен клиент. За случаите, когато има повече от един ползвател, се прилагат процедурите по т. 1, т. 1а, т. 3 и т. 4.

		присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;	количество на пункта и протоколът е подписан от всички клиенти присъединени в този пункт; или алтернативен текст: 2. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ. В случаите, когато на този пункт има повече от един присъединен клиент, тези правомощия се упражняват от представител, изрично упълномощен от собственици на газопровода, чийто общ дял в собствеността на присъединения газопровод е повече от 50 %, а когато дялът на собствеността им не може да бъде идентифициран, упълномощаването следва да бъде повече от половината от броя на присъединените клиенти в тази точка;	клиентите, присъединени самостоятелно към изходен пункт на мрежата. Условието за равенство между измерените и разпределените количества в комбинация с текста на чл. 3, ал. 1 от Правилата осигуряват на оператора на газопреносната мрежа изчерпателна информация за това дали количествата са разпределени коректно, както и дали в разпределението са участвали всички клиенти, присъединени в изходния пункт. Приемането на алтернативния текст би осигурило по-добра оперативност при изпълнение на процедурата по разпределяне на количествата в пунктовете с повече от един клиент, по която има проследимост съгласно задълженията на оператора на газопреносната мрежа по чл. 19 и чл. 21 от Наредба	
--	--	--	---	---	--

				№ 10 за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ.	
14.	Чл. 22, ал. 2, т. 2 БГА	(2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: 2 съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;	Предлага се следната редакция на т. 2: 2. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ. Протоколите се считат за валидни ако сумата от разпределените количества е равно на измереното количество на пункта.	Предложената редакция позволява на клиентите, присъединени в общи изходни пунктове, да се възползват от същите възможности за разпределяне на количествата при диверсифицирани доставки, каквито са предвидени и за клиентите, присъединени самостоятелно към изходен пункт на мрежата. Счита се, че условието за равенство между измерените и разпределените количества в комбинация с текста на чл. 3, ал.1 от Правилата осигуряват на Оператора на газопреносната мрежа изчерпателна информация за това дали количествата са разпределени коректно,	Не се приема с мотивите по т. 13.

				както и дали в разпределението са участвали всички клиенти, присъединени в изходния пункт. Лишаването на част от присъединените клиенти с възможността за разпределение на количествата по този начин, води до неравнопоставеност на присъединените клиенти, като същевременно дава необосновано предимство на Обществения доставчик за доставка на природен газ в тези пунктове. Информацията за заявените присъединени клиенти във всеки изходящ пункт е налична при оператора на газопреносната мрежа във връзка с изпълнение изискванията на Наредба 10 за реда за въвеждане на ограничителен режим.	
15.	Чл. 22, ал. 2, т. 2 БФИЕК	Чл. 22 (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от	Предлага се т. 2 да придобие следната редакция: 2. съгласно съставен и подписан от присъединения/те клиент/и	Според БФИЕК, изменението ще позволи равнопоставеност между всички присъединени клиенти към общия изходен пункт като	Не се приема с мотивите по т. 13.

		следните процедури по приоритет, както следва: ... 2. съгласно съставен и подписан от присъединения клиент протокол за доставени количества природен газ в случаите, когато на този пункт има само един присъединен клиент. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равна на измереното количество на пункта;	протокол за доставени количества природен газ. Протоколите се считат за валидни, ако сумата от разпределените количества е равно на измереното количество на пункта и протоколът е подписан от всички клиенти присъединени в този пункт;	същевременно ще внесе яснота относно разпределението на природния газ по отношение на всеки един от тези крайни клиенти.	
16.	Чл. 22, ал. 2, т. 3 БГА	Чл. 22 (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: ... 3. с балансиращ(и) ползвател(и);	Предлага се т. 3 да придобие следната редакция: 3. с балансиращ ползвател;	БГА не счита, че в един пункт може ефективно и безпроблемно да има повече от един балансиращ ползвател. Ако има такава възможност, то трябва да се определят и условията, как ще се разпределят между тях разликите между заявено и доставено количество природен газ.	Приема се.
17.	Чл. 22, ал. 2, т. 3 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 22. (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на	Предлага се т. 3 да придобие следната редакция: 3. с балансиращ ползвател;	Допускането на повече от един балансиращ ползвател е предпоставка за неефективно	Приема се. В тази връзка се заличава и ал. 7 на чл. 22 от ПТПГ.

		природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: ... 3. с балансиращ(и) ползвател(и);		управление на системата. Ако такава възможност бъде създадена, трябва да се определят условията, по които ще се разпределят между балансиращите ползватели разликите между заявени и доставени количества.	
18.	Чл. 22, ал. 2, т. 4 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	Чл. 22. (2) Разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва по една от следните процедури по приоритет, както следва: ... 4. в случай, че ползвателите, респективно присъединените клиенти, не са заявили пред оператора на газопреносна мрежа нито една от процедурите по т. 1 - 3, операторът извършва разпределение на измерените количества пропорционално на последните потвърдени от него заявки за съответния газов ден.	Предлага следното изменение: 4. в случай че ползвателите, респективно присъединените клиенти, не са заявили пред Оператора на газопреносната мрежа нито една от останалите възможности по тази алинея, Операторът на газопреносната мрежа извършва разпределение на измерените количества пропорционално на потвърдените от него заявки за съответния газов ден.	Действащият текст допуска двусмислие и спорове, поради възможността за разлика между заявка на ползвателя и потвърдена заявка от Оператора на газопреносната мрежа. Предложеният текст елиминира възможността от спор при тълкуване на текста.	Не се приема. Предложението има редакционен характер, а видно от предложения текст на т. 4 от проекта на ПТПГ, се касае именно за разпределение пропорционално на последните потвърдени от оператора на газопреносна мрежа заявки за съответния газов ден.

19.	Чл. 22, ал. 2 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД		Предлага се точките в ал. 2 да бъдат подредени, както следва: т. 5 да стане т. 2; т. 2 да стане т. 3; т. 3 да стане т. 4; т. 4 да стане т. 5.	Текстът на ал. 2 в действащите правила дава най-нисък приоритет на „принудителното“ разпределение от страна на Оператора на газопреносната мрежа - „пропорционално на заявките“. Предложението осигурява запазване на този принцип след промяна на Правилата.	Не се приема. Разпределението на количествата пропорционално на потвърдените от оператора заявки следва да е с най-нисък приоритет, след възможностите за изрични волеизявления на ползвателите за разпределение.
20.	Чл. 22, ал. 4, изречение първо и ал. 9, изречение второ „Булгартранс газ“ ЕАД	(4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за разпределението на количествата по дни се предоставят не по-късно от 17.00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния.. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт. (9) Месечното разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение,	Предлага следните изменения и допълнения на чл. 22, ал. 4, изречение първо и ал. 9, изречение второ: (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 2 не по-късно от 12,00 ч. на текущия газов ден за разпределението на количествата от предходния ден. (9) Месечното разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение, като при	Редакцията на чл. 22, ал. 4 в проекта на ПТПГ позволява подаването на протоколи за разпределение на количествата и дава възможност ползвателите да се „договорят“ за размера на своите дисбаланси със задна дата спрямо конкретния газов ден. Подобно „ex post“ уреждане на дисбаланса би могло да бъде счетено за съществено противоречие на основния принцип за дневно изчистване на дисбаланса на всеки ползвател, както и за несъответствие с чл. 37, т. 1, в) от Регламент (ЕС) №312/2014, съгласно	Приема се със следната редакция: (4) <i>Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1а и 2 се представят на оператора на газопреносна мрежа не по-късно от 12,00 ч. на текущия газов ден за разпределението на количествата от предходния ден.</i> Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт. (9) Месечното

		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.	необходимост <i>ОПС</i> 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 <i>ОПС</i> направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден, като протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 се предоставят не по-късно от 17,00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния.	който при вариант 1 на предоставяне на информация за разпределените количества, началното разпределение е равно на крайното (тук не следва да се включват корекции от технически грешки). С предложената от „Булгартрансгаз“ ЕАД редакция се постига, както пълно съответствие с принципите на Регламент (ЕС) № 312/2014, така и с предвидената възможност за корекции в Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс, а именно корекции на протоколи единствено в случаите на ИТ проблеми, проблеми с измерванията, човешка грешка и др.	разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение, като при необходимост оператор 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. <i>В случаите, когато оператор на газопреносна мрежа направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден, като протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1а и 2 се предоставят не по-късно от 17,00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния.</i>
21.	Чл. 22, ал. 4 „Булгаргаз“ ЕАД	(4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за	Предлага изменение на срока на два дни, както следва:	„Булгаргаз“ ЕАД счита, че това би позволило на ползвателите на мрежата	Не се приема , с оглед приетото изменение на чл. 22, ал. 4 по т. 20.

		разпределението на количествата по дни се предоставят не по-късно от 17.00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.	(4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за разпределението на количествата по дни се предоставят не по-късно от 17,00 ч. на <i>втория</i> ден от месеца, следващ отчетния. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.	и техните клиенти (потребители на природен газ) с по-голяма степен на вероятност да спазят изискванията на действащото митническо законодателство и договорни условия. Предложената редакция на чл. 22, ал. 4 противоречи на чл. 19, ал. 5 от действащите Правила за балансиране на пазара на природен газ, съгласно която 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. Изпълнението на това условие е потенциално невъзможно поради съвпадение на сроковете.	
22.	Чл. 22, ал. 4 „Газов хъб Балкан“ ЕАД	(4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за разпределението на количествата по дни се предоставят не по-късно	Предлага се следната редакция на алинеята: (4) Протоколите по чл. 21, ал. 4 и по чл. 22, ал. 2, т. 1 и 2 за разпределението на количествата по дни се	В проекта за изменение и допълнение е предложена нова редакция на ал. 4 от чл. 22, допускаща възможността протоколите за дневни	Приема се с редакцията на чл. 22, ал. 4 и ал. 9 от ПТПГ, по т. 20 по-горе.

		от 17.00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния. Сумарното количество по протоколите за съответния пункт трябва да е равно на показанието на средството за търговско измерване на този пункт.	предоставят не по-късно от 12 ч. на газовия ден, следващ отчетния газов ден. Допуска се представянето им по изключение до 17,00 ч. на четвъртия ден от месеца, следващ отчетния в случай 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.	разпределения на изходните точки да се подават до 4 число на месеца, следващ отчетния месец. Счита се, че тази редакция има добавена стойност за коректното и справедливо разпределение на количествата, но същата би следвало да се използва по изключение, съгласно предвиденото в чл. 8, ал. 1 от Методиката за изчисляване на таксата за дневен дисбаланс - при технически проблеми и с оглед отстраняване на грешки в измерванията. В противен случай ще се даде възможност на ползвателите да променят дневните си такси за дисбаланс „ex-post“, което е в противоречие с принципите на Регламента и по-специално при изчисления от „Булгартрансгаз“ ЕАД Вариант 1 за представяне на информация.	
23.	Чл. 22, ал. 5, изречение второ БГА	(5) Ако протоколите по ал. 4 не бъдат представени в необходимия срок или не	Предлага следното изменение: „Това разпределение се извършва до 14,00 ч. на	Тази разпоредба е в конфликт с предложеното изменение на чл. 22, ал. 4 по отношение на срока за	Не се приема. Разпоредбата на ал. 5 се отнася за дневното разпределение на

		отговарят на изискванията, операторът на газопреносната мрежа извършва дневното разпределение по реда на ал. 2, т. 3 или 4. Това разпределение се извършва до 14,00 ч. на текущия газов ден за количествата от предходния газов ден.	петия ден от месеца, следващ отчетния.“.	представяне на протоколите за разпределение на количествата - до 4-ти ден на следващия месец. Освен това, счита, че протоколите по ал. 4 следва да се представят до 3-тия ден на следващия месец, за да може да се осигури поне един ден за обработката им от оператора и да се спази Закона за счетоводство за фактуриране в 5-дневен срок след отчетния период.	количества природен газ, а месечното разпределение е уредено в ал. 9.
24.	Чл. 22, ал. 6 „Булгаргаз“ ЕАД	(6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. 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.	Предлага да се създаде изречение последно: „..... Операторът потвърждава статута на балансиращ ползвател след писменото съгласие на ползвателя на мрежата.“.	„Булгаргаз“ ЕАД счита, че доставчиците на природен газ следва да могат да откажат статут на балансиращ ползвател с оглед защита на собствените интереси.	Приема се със следната редакция: „..... Операторът потвърждава статута на балансиращ ползвател след неговото писмено съгласие.“.

25.	Чл. 22, ал. 6 БГА	(6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. 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.	Предлага се следната редакция на ал. 6: (6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ <i>може да бъде посочен от присъединения клиент в този пункт като балансиращ ползвател, за което клиента уведомява Оператора на газопреносната мрежа и ползвателя. Ако клиентът не е определил такъв, всеки ползвател може да заяви за себе си статут на балансиращ ползвател в съответната точка. Не се допуска наличието на повече от един балансиращ ползвател. При заявяване от повече от един ползвател искане за такъв статут, не се определя балансиращ ползвател за този пункт.</i>	БГА посочва, че мотивите в тази връзка са изложени към предложението за изменение на чл. 22, ал. 2, т. 2 от ПТПГ. В действащия текст не е ясен приоритета при заявяване на такъв статут и от клиент и от ползвател, когато си противоречат. Наличието на повече от един балансиращ ползвател на пункт с няколко доставчика би усложнило изпълнението на процедурата по разпределение до степен на невъзможност за прилагане.	Не се приема предвид приетото предложение и редакцията на ал. 6 от ПТПГ по т. 24 по-горе, която предвижда съгласие на балансиращия ползвател. С оглед уреждане на хипотезата, когато на даден пункт на предаване на природен газ повече от един ползвател е заявил статут на балансиращ ползвател и предвид изменението на чл. 22, ал. 2, т. 3 от ПТПГ, се създава изречение второ със следното съдържание: „... При заявяване от повече от един ползвател на такъв статут, операторът потвърждава статут на балансиращ ползвател на първия, който го е заявил.“.
26.	Чл. 22, ал. 6 БФИЕК	Чл. 22 (6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ	Предлага следното изменение и допълнение: (6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на	Следва да бъде предвидена възможност за посочване на балансиращ ползвател от всички присъединени клиенти на един изходен пункт, а от	Не се приема предвид редакцията на ал. 6 от ПТПГ по т. 24 и по т. 25 по-горе.

		ползвател. 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.	балансиращ ползвател. <i>Балансиращият ползвател може да бъде посочен от присъединените клиенти, за което те уведомяват Оператора. Посочването на балансиращ ползвател се счита за валидно, само в случай че уведомлението е от всички клиенти, присъединени в изходния пункт.</i>	своя страна всеки ползвател на мрежата за даден пункт да разполага с възможността да заяви статут на балансиращ ползвател.	
27.	Чл. 22, ал. 6 „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	(6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. 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.	Предлага се следната редакция на ал. 6: (6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. <i>Балансиращият ползвател може да бъде посочен от присъединените клиенти, за което те уведомяват Оператора на газопреносната мрежа. Посочването на балансиращ ползвател се счита за валидно, само в случай че уведомлението е от всички клиенти, присъединени в изходния пункт. В този случай не се допуска наличието на повече от един балансиращ ползвател.</i>	Приемането на текста би осигурило по-добра оперативност при изпълнение на процедурата по разпределяне на количествата в пунктовете с повече от един клиент, по която има проследимост съгласно задълженията на оператора на газопреносната мрежа по чл. 19 и чл. 21 от Наредба № 10 за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия. В допълнение към това,	Не се приема , с мотивите по т. 24 и т. 25, и предвид редакцията на чл. 22, ал. 2, т. 3 от ПТПГ.

				наличието на повече от един балансиращ ползвател на пункт с няколко присъединени клиента и няколко доставчика би усложнило изпълнението на процедурата по разпределение до степен, за която пазарът може да няма готовност.	
28.	Чл. 22, ал. 6. БАПГ	(6) Всеки ползвател на мрежата за даден пункт на предаване на природен газ може да заяви статут на балансиращ ползвател. 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.	Предлага след изр. 1 да се добави следното изречение: <i>„Ползвателят на мрежата, който организира преноса и/или доставя природен газ за собственика на газопровода, присъединен е даден пункт за предаване на природен газ, има статут на балансиращ ползвател за този пункт.“.</i>	Предложението за изменение е насочено към елиминиране на вредните последици за ползвателите на мрежата, произтичащи от прилагане на принципа за разпределение „пропорционално на заявките“ (чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ). Такива последици възникват, когато на един пункт за предаване се получава природен газ от повече от един ползвател на мрежата. Предпоставка за възникването на проблема е подаването на неточни заявки, или неподаването изобщо на заявки от страна на даден ползвател на мрежата към преносния оператор, или	Не се приема , с мотивите по т. 24 и т. 25 по-горе. Получаването на статут на балансиращ ползвател е следствие на неговото съгласие.

				незакупуване на необходимия капацитет на изходните пунктове. В този случай другият ползвател на мрежата се оказва ошетен поради това, че е подавал точни заявки на преносния оператор, което е недопустимо от гледна точка справедливост в отношенията между ползвателите на мрежата и между последните и преносния оператор. Предложението за „служебно“, а не „доброволно“ определяне на статут на „балансиращ ползвател“, е основано на принципа, че собственикът на газопровода следва да носи пълна отговорност за своите вещи. В конкретния случай собственикът на газопровода следва да понесе всички разлики между показанията на средството за търговско измерване на преносния оператор и сбора на показанията на контролните уреди на	
--	--	--	--	---	--

				неговите клиенти, на които осигурява достъп. До доказване на противното по съответния ред (в т.ч. с метрологична експертиза) следва да се приема, че разликата между тези показания е в следствие технически загуби от газопровода, за които отговорност следва да носи неговия собственик. Същевременно, понеже собственикът на газопровода обикновено не е ползвател на мрежата, справедливо е неговата отговорност да се реализира чрез неговия доставчик или лицето, което организира преноса на неговите количества природен газ. Последните две лица са ползватели на мрежата, които по силата на договорните си отношения с клиентите, собственици на пряко присъединени газопроводи, могат да получат пълната стойност на пренесените за тези клиенти количества природен газ.	
--	--	--	--	---	--

29.	Чл. 22, ал. 8 БАПГ	(8) В случай че на даден пункт се извършва разпределение съгласно ал. 2, т. 1 и вследствие на появата на нови ползватели, напускането на съществуващи или по друга причина се стигне до отпадането или прекратяването на общото споразумение между всички ползватели, операторът автоматично прилага разпределение пропорционално на заявките. В този случай един или повече ползватели имат правото да заявят статут на балансиращ ползвател.	Предлага следното изменение и допълнение: (8) В случай че на даден пункт се извършва разпределение съгласно ал. 2, т. 1 или 1а и вследствие на появата на нови ползватели, напускането на съществуващи или по друга причина се стигне до отпадането или прекратяването на общото споразумение между всички ползватели, операторът прилага разпределение с балансиращ ползвател при условията на ал. 6 и ал. 7.	Мотивите са изложени по т. 28.	Приема се частично със следната редакция: (8) В случай че на даден пункт се извършва разпределение съгласно ал. 2, т. 1а и вследствие на появата на нови ползватели, напускането на съществуващи или по друга причина се стигне до отпадането или прекратяването на общото споразумение между всички ползватели, операторът прилага разпределение с балансиращ ползвател по реда на ал. 6. При липса на балансиращ ползвател, операторът прилага разпределение пропорционално на заявките.
30.	Чл. 22, ал. 7 БГА и „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД	(7) При повече от един балансиращ ползвател на един пункт на предаване на природен газ се прилага пропорционално разпределение между тях на количествата над заявените от другите ползватели. В този случай за останалите ползватели се разпределя	Предлага да се отмени чл. 22, ал. 7.	Предложението е във връзка с направеното от БГА и „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД предложение за изменение на чл. 22, ал. 2, т. 3 „с балансиращ ползвател“.	Приема се, предвид приетото предложение за изменение на чл. 22, ал. 2, т. 3 от ПТПГ: „3. с балансиращ ползвател“.

		количество, равно на заявеното.			
31.	Нов Раздел II и Преходна разпоредба БАПГ		Предлага се да се създаде нов Раздел II „Пряко присъединени съоръжения с повече от един клиент на природен газ“ със следното съдържание: Чл. 22а (1) В случай че в пункт за предаване на природен газ има повече от един клиент на природен газ със сключен договор за доставка на този пункт, собственикът на пряко присъединеното съоръжение: 1. изисква монтиране на технически изправни и метрологично проверени средства за измерване от всички клиенти на природен газ, ползващи пряко присъединеното съоръжение; средствата за измерване са собственост на клиента и се монтират непосредствено пред входа на газовата инсталация/ разпределителната мрежа на всеки клиент, ползващ пряко присъединеното съоръжение; 2. поддържа за своя сметка в технически изправно състояние пряко присъединеното съоръжение;	Предложеното допълнение на ПТПГ е основано на принципа, че собственикът на вещта носи отговорност за нея. При положение, че собственикът на такова съоръжение се е уверил, че всеки клиент, ползващ природен газ от него, разполага с метрологично изправни уреди за измерване, то евентуалните разлики между сбора на тези уреди и показанието на средството за търговско измерване на преносния оператор би следвало да се дължат на загуби (течове) на природен газ от съоръжението, а за такива течове отговорност следва да носи само и единствено собственикът на пряко присъединеното съоръжение. По този начин биха се решили проблемите, произтичащи от разпределянето на т.нар. „разлики“ между клиентите, ползващи природен газ чрез пряко	Не се приема. Предложението се отнася за съществено изменение и допълнение и засяга широк кръг лица, като не е било подложено на обществено обсъждане в рамките на процедурата по приемане на ПТПГ. Същото изисква нормативни изменения на ниво закон.

			3. организира отчитането на показанията на средствата за измерване по т. 1 на всички клиенти, ползващи пряко присъединеното съоръжение и предоставя информацията на ползвателите на мрежата с действащи договори за доставка на този пункт; 4. приема разликата между измерените количества природен газ със средството за търговско измерване на оператора на газопреносната мрежа, монтирано на входа на пряко присъединеното съоръжение (изхода на газопреносната мрежа), и сумата от измерените количества от средствата за измерване по т. 1. Стойността на получената разлика природен газ е за сметка и се заплаща от собственика/собствениците на пряко присъединеното съоръжение; 5. има право да преустановява ползването на пряко присъединеното съоръжение от страна на клиенти на природен газ, които нямат сключен договор за покупка на природен газ с нито един	присъединено съоръжение, известно още като „грозд“. Ако собственикът на такова съоръжение не поема своята отговорност за вещта и не изпълнява посочените в разпоредбата изисквания, той по силата на преходната разпоредба е длъжен да предостави целия свободен капацитет на съответното газоразпределително дружество - лицензиант за разпределение на природен газ за дадената територия.	
--	--	--	---	---	--

			ползвател на мрежата; 6. има право да изисква метрологична проверка на уредите за измерване при всички клиенти съгласно действащите нормативни актове и стандарти. Проверката е за сметка на клиента, ако средството за измерване не отговаря на нормативните изисквания, и за сметка на собственика на пряко присъединеното съоръжение - в обратния случай. (2) В случай на повече от един собственик, задълженията по ал.1 се изпълняват от: 1. всички съсобственици със солидарна отговорност, или 2. един от собствениците, избран от всички съсобственици за гарантиращ клиент, чрез общо споразумение между тях, или 3. трето лице, определено съгласно Договор между лицето и собственика (собствениците) на присъединеното съоръжение. Предлага се Преходна разпоредба със следния текст:		
--	--	--	---	--	--

			§ 1. (1) В случай че собственикът (собствениците) на пряко присъединеното съоръжение не изпълнят условията по чл. 22а в шестмесечен срок от влизането в сила на тези правила, те предоставят целия капацитет на съоръжението на оператора на газоразпределителна мрежа, притежаващ лицензия за разпределение на природен газ за съответната територия. Достъпът се предоставя по реда на чл. 197, ал. 9 от ЗЕ. (2) В случаите по ал. 1 операторите на газоразпределителна мрежа заплащат на собственика (собствениците) на пряко присъединеното съоръжение цена за ползване на капацитета, определена по методика, приета от КЕВР. (3) В случаите по ал. 1 клиентите на природен газ заплащат по утвърдената цена за разпределение на съответния оператор на газоразпределителна мрежа до приемането на методика от КЕВР за изчисляване на цената за разпределение на		
--	--	--	--	--	--

			база разходите на оператора на газоразпределителна мрежа по поддръжката на конкретното пряко присъединено съоръжение. (4) В случаите по ал. 1 операторите на газоразпределителна мрежа монтират собствени средства за търговско измерване на входната точка на газовата инсталация на всички клиенти, в т.ч. и на собственика/собствениците на пряко присъединеното съоръжение, по които отчитат разпределения за тези клиенти природен газ.		
32.	Чл. 22 БГА		Предлага да се създаде нова ал. 10 със следното съдържание: (10) По отношение на правомощията на присъединеният клиент по чл. 22, ал. 2, т. 2 и чл. 22, ал. 6, в случаите, когато на един изходен пункт има повече от един присъединен клиент, тези правомощия се упражняват от представител, изрично упълномощен от собственици на газопровода, чийто общ дял в собствеността на присъединения газопровод е	С мотивите към чл. 22, ал. 2, т. 2.	Не се приема с мотивите по т. 24 – 26 по-горе.

			повече от 50%, а когато делът на собствеността им не може да бъде идентифицирана упълномощаването следва да бъде извършено от повече от половината присъединени клиенти в тази точка, които са заявени при оператора на газопреносната мрежата като такива.		
33.	Чл. 29, ал. 1 БГА	(1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с оператора на газопреносна мрежа и с оператора на платформа за търговия, телефонна връзка, електронна поща и факс с възможност за 24-часова комуникация.	Предлага следното изменение и допълнение: (1) Ползвателите на мрежата са длъжни да осигурят за своя сметка техническо оборудване и софтуер за обмен на данни с оператора на газопреносна мрежа, <i>а когато са регистрирани на платформата за търговия, и с оператора на платформа за търговия</i> , в това число: телефонна връзка, електронна поща и факс с възможност за 24 часова комуникация.	Счита се, че ползвателите на мрежата не са длъжни да се регистрират и на платформата за търговия, като това е само тяхно право и решение. Все още не е изяснено дори дали регистрираните участници на платформата за търговия трябва да са задължително и ползватели на мрежата. Може на платформата да участват и чисто спекулативни играчи, или присъединени клиенти, които хеджират риска си посредством сделки на платформата, без да имат намерение да извършват реална доставка или пренос на газ по мрежата.	Приема се.
34.	Допълнителна разпоредба	4. Виртуална търговска точка е нефизическа		Определението противоречи с	Приема се определението за ВТТ

	§ 1, т.4 „Булгаргаз“ ЕАД	точка, чрез която ползвателите на мрежата могат да прехвърлят помежду си собствеността на природния газ.		определението за ВТТ, дадено в Правилата за балансиране на пазара на природен газ.	от Правилата за балансиране на пазара на природен газ, с цел прецизност и уеднаквяване на терминологията: 4. Виртуална търговска точка е нефизическа точка, чрез която регистрираните ползватели на виртуалната точка могат да прехвърлят помежду си собствеността на природния газ.
--	--	---	--	---	--