



БУЛГАРТРАНСГАЗ

17.03.2022г.

[Handwritten signature]

ЕДНОЛИЧНО АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО
БУЛГАРТРАНСГАЗ
Изх. № БТГ: 34-01-6/21
дата: 17.03.2022г.

До

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

Председател на Комисията
за енергийно и водно регулиране
бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10
гр. София
тел: 02 93 596 13
факс: 02 988 87 82

КОМИСИЯТА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № Е-15-45-11
КЗМ 17.03.2022г.
СОФИЯ

ОТНОСНО: ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ОТ „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ТОДОРОВ,

Във връзка с поставените въпроси във Ваше писмо изх. № Е-15-45-11/11.03.2022 по отношение на резултатите от прилагането на утвърдените множители, сезонни коефициенти и отстъпки за газови години 2020/2021 и 2021/2022, както и стойностите на предложените за утвърждаване сезонните коефициенти за газова година 2022/2023, бихме искали да дадем следните разяснения:

1. По отношение на резултатите от прилагането на множители, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти за газова година 2020/2021 и газова година 2021/2022.

За разглежданият период газова година 2020/2021 и газова година и 2021/2022 са прилагани следните множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти:

За тримесечни капацитетни продукти - множител 1,3

За месечни капацитетни продукти – множител 1,4

За дневни капацитетни продукти – множител 2

За капацитетни продукти „в рамките на деня“ – множител 2,5

Прилаганите множители са единни както за точките на междусистемно свързване така и за всички останали точки. Стойностите им са в рамките на допустимите съгласно изискванията на чл.13 на Регламент ЕС 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ., като са на средните нива на използваните от европейските оператори на газопреносни системи.

Газопреносната система е проектирана с възможност за транспортиране на големи газови потоци при пикови условия. Въпреки това, тя се използва частично при средни условия. Множителите, определящи тарифите за краткосрочни капацитетни продукти, позволяват да се увеличи таксуването за достъп до газопреносната система на ползвателите, които допринасят за пиковото търсене на капацитет за сметка на ползвателите, с равномерен профил на потребление.

ОД-ВН-004, v02

„Булгартрансгаз“ ЕАД

София 1336, л.к. 3
бул. „Панчо Владигеров“ № 66
идент. № 175203478
идент. № по ДДС: BG 175203478

т: 02/ 939 63 00
ф: 02/ 925 00 63
e: info@bulgartransgaz.bg
w: www.bulgartransgaz.bg

Уникредит Булбанк АД
BIC: UNCRBGSF
IBAN: BG52UNCR76301078435701 - ЛЕВА
IBAN: BG88UNCR76301476061042 - EUR



При определянето на стойността на множителите е важно да се отчете баланса между ефективното използване на мрежата и събираемостта на приходите на оператора. Ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет, докато високите стойности на множителите стимулира резервирането на дългосрочни продукти.

Ниските множители водят до по-високи тарифи. Следователно тежестта за онези потребители на мрежата, които не резервират краткосрочни продукти, ще бъде по-висока при по-ниски нива на множители.

По-високите стойности на множителите, както и сезонните фактори могат да ограничат нивото на тарифите. Всяко увеличение на годишните тарифи би имало въздействие върху всички потребителите на мрежата.

За разглеждания период са приложени единни сезонни коефициенти определени в съответствие с чл. 15, на Регламент 2017/460 на база на сумарните средно месечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система. Сезонните коефициенти за тримесечни капацитетни продукти са изчислени като средноаритметичната стойност от определените месечни коефициенти за съответстващите на тримесечието месеци.

В сравнение с прилаганите за газова година 2020/2021, приложимите сезонни фактори за газова година 2021/2022 бележат минимално изменение дължащо се на изменението в динамиката на очакваните потоци природен газ през газова година 2021/2022.

Изменението на приложимите сезонни фактори валидни за месечни дневни и в рамките на деня капацитетни продукти, както и изменението на приложимите сезонни фактори за тримесечни капацитетни продукти за двете газови години е показано на фигурите по долу.

Приложими сезонни фактори за месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти за газови години 2020/2021 и 2021/2022



„Булгартрансгаз“ ЕАД

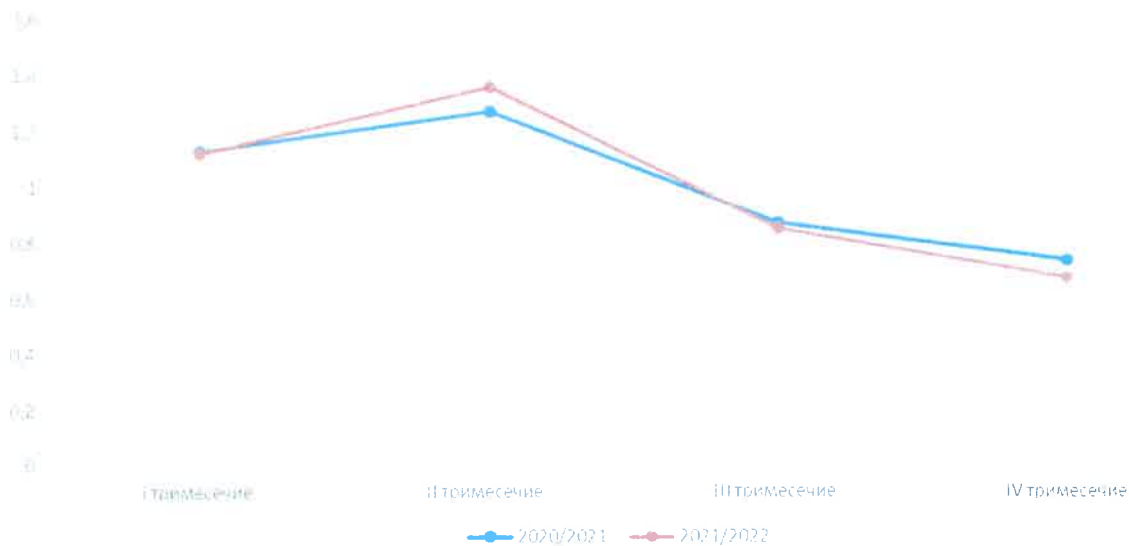
София 1336, п.к. 3
бул. „Панчо Владигеров“ № 66
идент. № 175203478
идент. № по ДДС: BG 175203478

т: 02/ 939 63 00
ф: 02/ 925 00 63
e: info@bulgartransgaz.bg
w: www.bulgartransgaz.bg

Уникредит Булбанк АД
BIC: UNCRBGSF
IBAN: BG52UNCR76301078435701 - ЛЕВА
IBAN: BG88UNCR76301476061042 - EUR



Приложими сезонни фактори за тримесечни капацитетни продукти за газови години 2020/2021 и 2021/2022



Приложимите множители и сезонни коефициенти са основен фактор при съставянето на портфолио от капацитетни продукти от всеки един ползвател на газопреносната система. Съответно в пряка зависимост от приложимите множители и сезонни коефициенти е разпределението на резервираният капацитет по капацитетни продукти.

Разпределението на резервираните капацитети на дневна база по капацитетни продукти за отчетния период 01.10.2020 г – 28.02.2022 г. е представено в таблицата по долу:



МWh/d	Годишен продукт	Тримесечен продукт	Месечен продукт	Дневен продукт	В рамките на деня	Превишен капацитет	ОБЩО
окт.20	65 875	40 601	5 884	7 859	4 895	687	125 801
ное.20	65 875	40 601	62 979	14 629	2 108	1 874	188 067
дек.20	65 875	40 601	78 435	16 485	3 230	2 346	206 972
яну.21	65 875	106 868	160 514	17 411	1 953	2 006	354 627
фев.21	65 875	106 868	175 830	34 825	5 557	4 085	393 039
мар.21	65 875	106 868	222 498	19 243	5 104	2 724	422 311
апр.21	65 875	23 436	130 359	39 047	4 468	2 725	265 910
май.21	65 875	23 436	180 019	50 529	3 524	3 045	326 427
юни.21	65 875	23 436	264 740	57 012	9 022	1 512	421 596
юли.21	65 875	30 596	306 163	36 164	4 180	1 151	444 129
авг.21	65 875	30 596	297 006	20 510	3 000	1 876	418 863
сеп.21	65 875	30 596	168 413	29 915	6 656	1 370	302 824
окт.21	87 199	37 923	66 798	28 108	4 606	3 115	227 749
ное.21	87 199	37 923	140 756	67 486	11 325	3 710	348 398
дек.21	87 199	37 923	173 255	22 895	1 215	2 238	324 725
яну.22	87 199	66 559	87 375	62 837	6 546	3 260	313 777
фев.22	87 199	66 559	71 589	18 311	4 312	1 236	249 206
ОБЩО	1 226 489	851 393	2 592 613	543 267	81 699	38 959	5 334 420
Среден %	22,99%	15,96%	48,60%	10,18%	1,53%	0,73%	

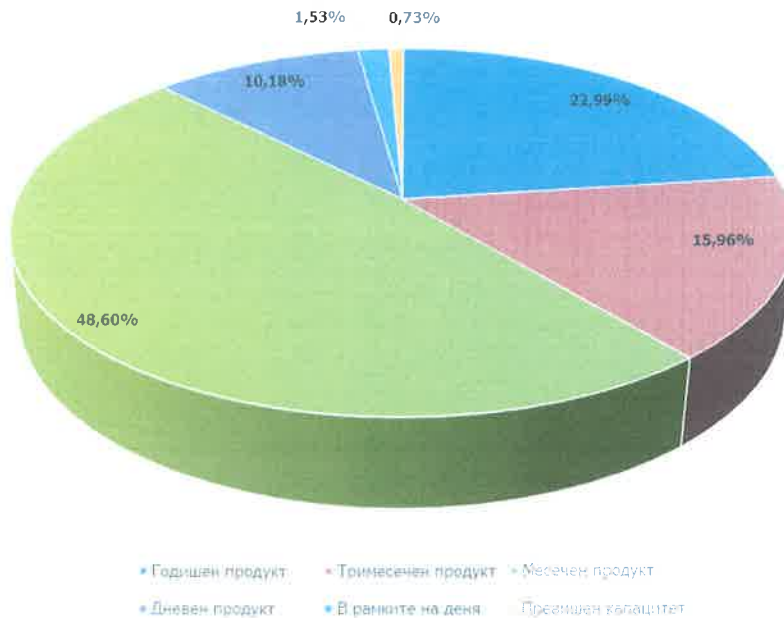
„Булгартрансгаз“ ЕАД
 София 1336, п.к. 3
 бул. „Панчо Владигеров“ № 66
 иdent. № 175203478
 иdent. № по ДДС: BG 175203478

T: 02/ 939 63 00
 ф: 02/ 925 00 63
 e: info@bulgartransgaz.bg
 w: www.bulgartransgaz.bg

Уникредит Булбанк АД
 BIC: UNCRBGSF
 IBAN: BG52UNCR76301078435701 - ЛЕВА
 IBAN: BG88UNCR76301476061042 - EUR

На база на представените данни може да бъде определено средно съотношение на резервиране на видовете капацитетни продукти за отчетния период. Такова е представено на графиката по долу.

Разпределение на резервираният капацитет за периода
01.10.2020 - 28.02.2022 г. по капацитетни продукти



От представените данни се вижда относително ниския дял на резервираните годишни капацитетни продукти в размер на 22,99% от общия резервиран капацитет, което показва атрактивността за ползвателите на газопреносната система на резервация на краткосрочни капацитетни продукти до голяма степен дължаща се на оптималните стойности на приложимите множители и сезонни коефициенти през разглеждания период.

От краткосрочните капацитетни продукти с най-голям дял в направените резервации са месечните капацитетни продукти с дял от 48,60% и тримесечните капацитетни продукти с дял от 15,96%. Дневните капацитетни продукти използвани основно за изравняване на дневните колебания в месечните профили на потреблението са с дял от 10,18%. Капацитетните продукти "в рамките на деня" използвани основно за покриване на колебания в дневното потребление природен газ са с дял от 1,53%.

Отчетен е и незначителен дял на превияшения капацитет в размер на 0,73%

Като цяло може да се направи изводът, че приложените стойности на множителите и сезонните коефициенти за газови години 2020/2021 и 2021/2022 не са затруднили краткосрочната търговия на капацитетни продукти, като е постигнат баланс между улесняване на краткосрочната търговия с природен газ и предоставяне на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в газопреносната система. Същевременно е подобрена разходоориентираността на приложимите цени за достъп.

С прилагането на единни множители и сезонни коефициенти към всички входни и изходни точки/зони е гарантирано избягването на кръстосано субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

За двете газови години 2020/2021 и 2021/2022 „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага отстъпка в размер на 80% от изчислените разходно ориентирани тарифи за достъп на входната и изходна точки на газопреносната система от/към подземното газохранилище Чирен. Прилаганата отстъпката е в съответствие с изискванията на чл. 9 ал. 1 на Регламент (ЕС) 2017/460. Прилагането на отстъпката насърчава съхранението на природен газ, като е обосновано от важната роля на хранилището за цялостното, ефективно и оптимално управление на газопреносната система, в това число и компенсирането на сезонните неравномерности в потреблението и редуциране на допълнителни капиталови разходи с цел покриване на пиковото потребление на природен газ.

За разглеждания период при реализация на прекъсваеми капацитетни продукти се прилага отстъпка на база на реално измерената продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка). Отстъпката е определена в съответствие с изискванията на чл. 16 на Регламент 2017/460.

При прилагането на ex-post отстъпка цените на прекъсваемите капацитетни продукти са еднакви с цените на твърдите капацитетни продукти, като при възникване на прекъсване резервиралите прекъсваем капацитет ползватели се компенсират с отстъпка определена съгласно разпоредбите на чл.16(4) на Регламент 2017/460. Стойността на прилаганата отстъпката е равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият капацитет.

За отчетният период 01.10.2020 – 28.02.2022 не са отчетени прекъсвания на реализиран прекъсваем капацитет.

2. По отношение на предложените стойности на сезонните коефициенти

Сезонните коефициенти отразяват сезонността на потреблението на природен газ в рамките на годината. Методологията за определяне на сезонните коефициенти залегнала в тарифния код отчита месечните нива на използване на преносната система. Прилагането на сезонни коефициенти насърчава ефективното използване на системата като води до по-високи цени в месеци с висок процент на използване и по-ниски цени в месеци с по-ниско използване. По този начин се осигуряват стимули за изместване на преноса на природен газ от периоди на високо търсене към периоди с по-ниско търсене.

С насърчаване използването на преносната система през летния сезон се избягват и допълнителни инвестиции в разширяване капацитетните възможности на газопреносната система. Чрез прилагането на сезонни коефициенти се стимулира и използването на съоръжения за съхранение на природен газ, като се насърчават доставките на газ преди периода на пиковото търсене.

Предложените стойности на сезонните коефициенти в подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри приложими за газова година 2022/2023, се базира на изискванията на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460

Съгласно чл. 15 от Регламента когато се използват сезонни коефициенти, техните стойности се определят на база на Методиката, описана в параграф 3 на същия член.

Методиката се основава на прогнозните потоци природен газ през периода на прилагане, тоест в случай на използване на единни сезонни коефициенти на прогнозните потоци за всички входни и изходни точки на газопреносната система.

„Булгартрансгаз“ ЕАД

София 1336, п.к. 3
бул. „Панчо Владигеров“ № 66
идент. № 175203478
идент. № по ДДС: BG 175203478

t: 02/ 939 63 00
ф: 02/ 925 00 63
e: info@bulgartransgaz.bg
w: www.bulgartransgaz.bg

Уникредит Булбанк АД
BIC: UNCRBGSF
IBAN: BG52UNCR76301078435701 - ЛЕВА
IBAN: BG88UNCR76301476061042 - EUR

„Булгартрансгаз“ ЕАД стриктно спазва описаната в чл. 15 на Регламента Методика, като в придружаващата подаденото Заявление Обосновка постъпково е изложен начина на изчисление на предложените сезонни коефициенти, като са дадени изходните данни и резултатите от изчислението. Отделно към Заявлението е приложен цифров модел за определяне на предложените сезонни коефициенти.

Същият модел за изчисление изцяло описващ изискванията на чл. 15 от Регламента е приложен и при определянето на сезонните коефициенти приложими за газовата година 2021/2022.

Разликите в изчислените предложени стойности на сезонните коефициенти в Заявлението и съответните приложими за газовата година 2021/2022 сезонни коефициенти се дължат основно на разлики в динамиката на прогнозните пренесени месечни потоци природен газ, както и на предвиждането на допълнителни такива определени от повишеното търсене на услуги по преноса на природен газ.

Като в резултат се наблюдава намаление на сезонните коефициенти приложими през зимният сезон (октомври – март) средно с 2,3%, което се компенсира от увеличение на стойностите им приложими през летният сезон (април – септември)

Оставаме на разположение за допълнителни въпроси и разяснения.

С уважение,
ВЛАДИМИР МАЛИНОВ
Изпълнителен директор

