



РЕШЕНИЕ

№ ВТ - 1

от 29.09.2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 29.09.2021 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система, доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г., както и събраните данни от проведено на 01.09.2021 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система (ОПС), за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в т. 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009).

Със Заповед № 3-Е-187 от 03.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, с оглед преценка за съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Списъкът с важни точки е актуализиран с Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г. и Решение № ВТ-1 от 13.02.2020 г. на КЕВР.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/ 2009 са регламентираният в член 18 от същия изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ.

Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Според т. 3.2.1. от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансните зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на технически мероприятия и технологични решения за двупосочно свързване между Национална газопреносна мрежа (НГПМ) и Газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП), които позволяват обединението на двете балансни зони - национална и транзитна, което от своя страна налага необходимост от промени по отношение на важните точки на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Исканията на дружеството са, както следва:

1. Премахване от списъка с важни точки на виртуалната точка на свързване на НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с ГМТП на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, EIC 58Z-TRANSFERNT-E. Искането е във връзка с обединението на балансните зони, при което отпада необходимостта от съществуване на точката за резервиране на капацитет между зоните, както и с т. 3.2.1., буква „б“ от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката;

2. Създаване на нова точка „Агрегирани изходи България“, EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4. След обединението на балансните зони, изискуемата информация съгласно Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от единната балансова зона, изключени от списъка с „важни точки“, трябва да бъде публикувана в сумарен вид на ниво зона в съответствие с изискванията на т. 3.2.2. и т. 3.2.3. от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009. Считано от началната дата на обединение на балансните зони НГПМ И ГМТП - 01.10.2021 г.,

изискуемата информация за всички изходни точки от единната балансова зона, изключени от списъка с „важни точки“, ще бъде публикувана в сумарен вид за точката „Агрегирани изходи България“, EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4. След 1 октомври 2021 г. публикуването на информация за точките „Агрегирани изходи НГПМ“ и „Агрегирани изходи ГМТП“ ще бъде неприложимо и съответно преустановено. Публикуваната историческа информация за двете точки ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

3. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната изходна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от балансова зона НГПМ, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани изходи НГПМ“, EIC 21Y00000000031L. След обединение на балансовите зони НГПМ и ГМТП отпада приложимостта на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката „Агрегирани изходи НГПМ“. Публикуваната историческа информация за точката „Агрегирани изходи НГПМ“ ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

4. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната изходна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от балансова зона ГМТП, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани изходи ГМТП“, EIC 21Y00000000032J. След обединение на балансовите зони НГПМ и ГМТП отпада приложимостта на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката „Агрегирани изходи ГМТП“. Публикуваната историческа информация за точката „Агрегирани изходи ГМТП“ ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

5. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната входна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за входни точки от добивни съоръжения към балансова зона НГПМ, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани входове НГПМ“, EIC 21Y00000000040K, с оглед защита на чувствителна търговска информация. Съгласно изискванията на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 информация за входните точки от добивни съоръжения се публикува в сумарен вид, чрез нарочна агрегирана точка. С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила като важна точка „Агрегирани входове НГПМ“ за представяне в сумарен вид на изискуемата информация Регламент (ЕО) №715/2009 за входните точки от добивни съоръжения, изключени от списъка с „важни точки“, а именно ГИС Галата и ГИС Долни Дъбник. Същевременно, Регламент (ЕО) № 715/2009 отчита необходимостта от запазване поверителност на чувствителна търговска информация. Според т. 25 от Преамбюла на Регламент (ЕО) № 715/2009, изискванията за поверителност на чувствителната търговска информация обаче са особено важни, когато става дума за данни от стратегически търговски характер за съответното дружество, когато има само един ползвател на съоръжение за съхранение, или когато става дума за данни, които по отношение на изходящи точки в рамките на дадена система или подсистема, не са свързани с друга преносна или разпределителна система, а към един единствен краен промишлен клиент, и когато публикуването на такива данни би разкрило поверителна информация за производствения процес на този клиент. Фактът, че точката „Агрегирани входове НГПМ“ представя обединена информация само за две единични входни точки към ГПС на „Булгартрансгаз“ ЕАД от две независимо оперирани добивни съоръжения, води до взаимно познаване и следователно разкриване на чувствителна търговска информация. Същевременно, при продължително прекъсване на една от добивните съоръжения, публикуваната информация за агрегираната точка води до разкриване на чувствителна търговска информация за работещата добивна инсталация на единичен производител. При продължително прекъсване на едно от съоръженията е приложимо изключението по т. 3.2.1., буква „а“ от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

Дружеството предлага актуализирания списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да се прилага от 1 октомври 2021 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД публикува информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки съгласно изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009, видно от направена справка от интернет страницата на дружеството.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г., който е разгледан и приет от КЕВР с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., по т. 2. Докладът и проектът на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване и съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 01.09.2021 г. е проведено обществено обсъждане, в което са взели участие представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са заявили, че докладът е коректен и дружеството няма забележки към него. Обърнато е внимание на техническа грешка в последното изречение в т. 3, където вместо „ГМТП (газопреносна мрежа за транзитен пренос)“ следва да пише „НГПМ (национална газопреносна мрежа)“, което Комисията приема за обосновано. В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

- 1. Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.**
- 2. „Булгартрансгаз“ ЕАД да публикува информация за точката „Агрегирани изходи България“, EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4 от 1 октомври 2021 г.**

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА