



006822219

ექსპერტის დასკვნა № 006822219

**გაფრთხილება**

დეპარტამენტის უფროსების მიერ განგვემარტა ექსპერტის უფლება-მოვალეობები, რაც გათვალისწინებულია საქართველოს სამოქალაქო საპროცესო კოდექსის 168-ე და საქართველოს სისხლის სამართლის საპროცესო კოდექსის 51-ე და 52-ე მუხლებით. ამასთან, ცრუ ჩვენების, ყალბი დასკვნის, საექსპერტო კვლევის ობიექტის დაუცველობისათვის სისხლისსამართლებრივი პასუხისმგებლობის შესახებ გაფრთხილებულები ვარ საქართველოს სისხლის სამართლის კოდექსის 370-ე მუხლის შესაბამისად.

**ექსპერტიზის ჩატარების საფუძველი**

ექსპერტიზის სახეობა: ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზა; სასაქონლო ექსპერტიზა

დამნიშნავი:

სტრუქტურა: საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მომსახურების სააგენტო

ქვესტრუქტურა:

მისამართი:

საფუძველი: მომართვა

შემსრულებელი ექსპერტები:

\_\_\_\_\_ / ქიმიურ-ნარკოლოგიური ექსპერტიზის დეპარტამენტის ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველოს ექსპერტი,

\_\_\_\_\_ / სასაქონლო და ფინანსური ექსპერტიზის დეპარტამენტის სასაქონლო ექსპერტიზის სამმართველოს ექსპერტი,

\_\_\_\_\_ / ქიმიურ-ნარკოლოგიური ექსპერტიზის დეპარტამენტის ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველოს ექსპერტი,

**ექსპერტიზის წინაშე დასმული კითხვები**

გთხოვთ, ჩაატაროთ დაჩქარებული სასაქონლო და ქიმიური ექსპერტიზა, სახელმწიფო საკუთრებაში მიქცეული 271171 კგ. ნედლი ნავთობის და 22516 კგ. ავიანავთის (Jet-A1) საბაზრო ღირებულების დადგენის მიზნით და აღნიშნულ პროდუქტებზე არსებული სტანდარტების შესაბამისობაზე.

ქონება განთავსებულია ქ. ბათუმში, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ #2 და #113 რეზერვუარებში.

შემოსვლის თარიღი: 10/09/2019 წ

გასვლის თარიღი: 25/10/2019 წ

**დასკვნა**

2019 წლის 18 სექტემბერს ექსპერტ \_\_\_\_\_ მიერ აღებული ნიმუშებიდან (იხ. სინჯის აღების აქტი №1008354519, 18.09.2019);  
საავიაციო საწვავი (№2 რეზერვუარიდან) განსაზღვრული პარამეტრებით აკმაყოფილებს მასზე არსებული სტანდარტის „ASTM D 1655-19 Standard Specification for Aviation Turbine Fuels“ მოთხოვნებს (იხ. გამოცდის ოქმი №1008054519).  
ნედლი ნათობი (№113 რეზერვუარიდან) განსაზღვრული პარამეტრებით წარმოადგენს მაღალგოგირდიან (III კლასის), მსუბუქ



006822219

ექსპერტის დასკვნა № 006822219

ნავთობს (I ტიპის), რომელიც წყლის შემცველობით ( $\approx 5\%$ ) ვერ აკმაყოფილებს მასზე არსებული სტანდარტის „ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия“ მოთხოვნებს (იხ. გამოცდის ოქმი №1008054519).

271171 კგ. ნედლი ნავთობის და 22516 კგ. ავიანავთის (Jet-A1) საბაზრო ღირებულებები ვერ იქნა დადგენილი, კვლევაში მითითებული მიზეზების გამო.

### გამოკვლევა

2019 წლის 18 სექტემბერს ექსპერტ მიერ აღებული იქნა საავიაციო საწვავის და ნედლი ნავთობის თითო-თითო ნიმუში (იხ. სინჯის აღების აქტი №1008354519, 18.09.2019).

ნიმუში №1 - საავიაციო საწვავი (№2 რეზერვუარიდან) - წარმოადგენს მოყვითალო ფერის, სუფთა, გამჭვირვალე, საავიაციო საწვავისათვის დამახასიათებელი სუნის მქონე სითხეს, რომელსაც საავიაციო საწვავზე „Jet-A1“ მოქმედ სტანდარტთან „ASTM D 1655-19 Standard Specification for Aviation Turbine Fuels“ შესაბამისობის დასადგენად განესაზღვრა შემდეგი ფიზიკურ-ქიმიურ პარამეტრები: მჟავიანობა, გოგირდის შემცველობა, ფრაქციული შედგენილობა. ფეთქების ტემპერატურა დახურულ ტიგელში, სიმკვრივე 15°C-ზე, კრისტალიზაციის დაწყების ტემპერატურა, გამოცდა სპილენძის ფირფიტაზე, ფაქტიური ფისების შემცველობა, გარეგანი სახე. შედეგები წარმოდგენილია გამოცდის ოქმში №1008054519.

კვლევის შედეგად დადგინდა, რომ საავიაციო საწვავის (№2 რეზერვუარიდან) ნიმუში განსაზღვრული პარამეტრებით აკმაყოფილებს მასზე არსებული სტანდარტის „ASTM D 1655-19 Standard Specification for Aviation Turbine Fuels“ მოთხოვნებს.

ნიმუში №2 - ნედლი ნავთობი (№113 რეზერვუარიდან) - წარმოადგენს მოშავო ფერის, ნავთობისათვის დამახასიათებელი სუნის მქონე სითხეს, რომელსაც ნედლ ნავთობზე მოქმედ სტანდარტთან „ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия“ შესაბამისობის დასადგენად განესაზღვრა შემდეგი ფიზიკურ-ქიმიურ პარამეტრები: გოგირდის შემცველობა, სიმკვრივეები 15 და 20°C-ზე, ფრაქციული შედგენილობა, წყლის და მექანიკური მინარევების მასური წილი, ნაჯერი ოროქლის წნევა. შედეგები წარმოდგენილია გამოცდის ოქმში №1008054519.

კვლევის შედეგად დადგინდა, რომ ნედლი ნავთობის (№113 რეზერვუარიდან) ნიმუში განსაზღვრული პარამეტრებით წარმოადგენს მაღალგოგირდიან (III კლასის), მსუბუქ ნავთობს (I ტიპის), რომელიც წყლის შემცველობით ( $\approx 5\%$ ) ვერ აკმაყოფილებს მასზე არსებული სტანდარტის „ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия“ მოთხოვნებს.

შენიშვნა: ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველო აკრედიტებულია სსიპ "აკრედიტაციის ერთიანი ეროვნული ორგანო-აკრედიტაციის ცენტრი"-ს მიერ (მოწმობის №GAC – TL – 0243) კვლევაში აკრედიტაციის სფეროდან გამოიყენებულ იქნა შემდეგი მეთოდები: ГОСТ 2517, ASTM D 5453, ISO 3405, ASTM D 93, ASTM D 4052, ASTM D 130, ASTM D 381, ГОСТ 1756, ГОСТ 3900, ГОСТ 2477, ГОСТ 6370.

ექსპერტიზის წინაშე დასმულია საკითხი დადგინდეს 271171 კგ. ნედლი ნავთობის და 22516 კგ. ავიანავთის (Jet-A1) საბაზრო



006822219

ღირებულებები.

შეზღუდვები და დაშვებები

შეფასების პროცესს თან ახლდა შემდეგი სახის შემზღუდავი პირობები და ამ პირობებიდან შემფასებლის მიერ გაკეთებულ/მიღებულ იქნა შემდეგი სახის დაშვებები:

1. მოცემული დასკვნა მოიცავს შემფასებლის პროფესიონალურ აზრს მის მიერ დადგენილ ღირებულების მარკენებელითან მიმართებაში /ობიექტის საჯაროდ გასაყიდ ფასი/ და არ შეიძლება ჩაითვალოს გარანტიად იმისა, რომ შეფასებული ქონება ხელიდან ხელში გასხვისებული იქნება ზუსტად შეფასებული ღირებულების მიხედვით.
2. შეფასების ჩატარების დროს იგულისხმებოდა, რომ არ არსებობდა რაიმე ფარული ფაქტორები, რომლებიც გავლენას იქონიებდნენ შესაფასებელი ქონების ღირებულების განსაზღვრაზე. შემფასებელს არ ეკისრება პასუხისმგებლობა ასეთი ფაქტორების აღმოჩენაზე;
3. ღირებულების საბოლოო მარკენებელი წარმოადგენს მოპოვებული ინფორმაციის ანალიზის შედეგად მიღებულ შედეგს და არ წარმოადგენს იმის გარანტიას, რომ ბაზარზე შეიძლება არ არსებობდეს სხვა შეთავაზებები ან გარიგების ფაქტორები, რომლებიც განსხვავდებიან თანხობრივი მარკენებლებით.
4. შემფასებლის მიერ მიღებული ღირებულების საბოლოო მარკენებელი მოქმედია მხოლოდ შეფასების თარიღისათვის. შემფასებელი არ იღებს არანაირ პასუხისმგებლობას ეკონომიკური, იურიდიული, ბუნებრივი და სხვა ფაქტორების ცვლილებებზე, რომლებიც შეიძლება წარმოიშვას ამ თარიღის შემდეგ და გავლენა იქონიოს საბაზრო სიტუაციაზე და შესაბამისად შესაფასებელი ობიექტის ღირებულებაზე.
5. ანალოგებზე მონაცემები მოპოვებულია საჯარო რეკრუტის ელექტრონული ბაზის, საგაზეთო გამოცემების, ინტერნეტის და "რეიტინგი" ფორუმების მეშვეობით, რომელთა ინფორმაციასაც გააჩნიათ ყველაზე მაღალი ნდობის ფაქტორი.
6. ინფორმაცია, შეფასებები და მოსაზრებები, რომელსაც მოიცავს მოცემული დასკვნა, მიღებულია იმ წყაროებზე დაყრდნობით, რომელიც შემფასებლის მიერ მიჩნეული იქნა სანდოდ. ამასთან, შემფასებელი პასუხს არ აგებს ამ წყაროებიდან მიღებულ ინფორმაციაზე.

**შეფასების მეთოდოლოგია**

**საბაზრო ღირებულების დეფინიცია**

"საბაზრო ღირებულება არის შეფასებითი (გაანგარიშებითი) თანხა, რომლითაც აქტივი ან ვალდებულება უნდა გაიყიდოს შეფასების თარიღისთვის, გარიგების მსურველ მყიდველსა და გამყიდველს შორის, სათანადო მარკენტიგული ღონისძიებების შემდეგ, „გაშლილი ხელის მანძილის პრინციპით“ დადებულ გარიგებაში, როდესაც თითოეული მხარე იმოქმედებდა შეგნებულად, წინდახედულად და მალდაუტანებლად."

უძრავი ქონების საბაზრო ღირებულება მიღებულია აღნიშნული პერიოდისათვის ბაზარზე იდენტური (ხოლო მისი არ არსებობის შემთხვევაში მსგავსი) ქონების მოთხოვნისა და მიწოდების ურთიერთემოქმედების შედეგად დადებული გარიგების საფუძველზე. უძრავი ქონების ბაზრად ითვლება მიმოქცევის სფერო, რომელიც განისაზღვრება გამყიდველის/მყიდველის შესაძლებლობებით, მნიშვნელოვანი დანახარჯის გარეშე გაყიდოს/შეიძინოს ქონება გამყიდველისთვის/მყიდველისათვის უახლოეს ტერიტორიაზე საქართველოში.

**შეფასების გამოყენებული მეთოდი**

ამ შეფასების მიზნებისათვის შემფასებლის მიერ გამოყენებულ იქნა მხოლოდ **საბაზრო მიდგომა**, რაც გულისხმობს შემდეგს: შესაფასებელი ობიექტის პირდაპირ შედარებას ანალოგების იმ მონაცემებთან, რომლებიც გაყიდულ იქნა ან რომლებიც განცხადებული არიან გასაყიდად.

შესადარისი ტრანზაქციის მეთოდი

აღნიშნული მეთოდის გამოყენებისას, შემფასებელმა განახორციელა ქმედებების შემდეგი თანმიმდევრობა:

- გამოიკვლია ბაზარი (მოახდინა ბაზრის იმ მონაცემების მოპოვება და ანალიზი, რომლებიც საშუალებას იძლეოდნენ დადგენილიყო ანალოგიური უძრავი ქონების ობიექტები);
- დაადგინა ინფორმაციის სისწორე;
- შეარჩია შედარების ის ელემენტები, რომელთა მეშვეობითაც განხორციელდა შესაფასებელი ქონების ობიექტის შედარება ანალოგებთან;



006822219

ექსპერტის დასკვნა № 006822219

- შეადარა გაყიდვადი ქონების ობიექტები განსახილველ ქონებას, შედარების ელემენტების გამოყენებით;
- დააკორექტირა ყველა ანალოგიური დადგენილი შედარების ელემენტის ფასები შესაფასებელი უძრავი ქონების ელემენტებთან მიმართებაში;
- დაადგინა შესაფასებელი უძრავი ქონების საბაზრო ღირებულება ანალოგებთან დაკორექტირებული ფასების შეჯერების გზით.

**შედარების ელემენტები**

შედარების ელემენტები განსაზღვრავენ ქონების ობიექტების და გარიგებების სპეციფიურ მახასიათებლებს, რომლებიც ხსნიან ფასების ვარიაციებს. ბაზრის ანალიზი ავლენს, რომელი ელემენტებია განსაკუთრებით მგრძობიარე.

გაყიდვების შესადარისი მონაცემების ანალიზისას ძირითადად ითვლება შემდეგი შედარების ელემენტები:

- უძრავ ქონებაზე საკუთრების უფლებების გადაცემა...
- ფინანსირების პირობები ....
- გაყიდვის პირობები ....
- დანახარჯები, რომელიც გასაწევია უშუალოდ ყიდვის შემდეგ ...
- ბაზრის პირობები ...
- ადგილმდებარეობა ...
- ფიზიკური მახასიათებლები ...
- ეკონომიკური მახასიათებლები ...
- გამოყენება ...
- გაყიდვის არა-უძრავი კომპონენტები..."

ექსპერტის წინაშე დასმული საკითხის გადასაწყვეტად, ადგილობრივ ბაზარზე ჩატარდა კვლევა, შეფასების ობიექტების ანალოგიური/მსგავსი საქონლის სარეალიზაციო ფასების შესახებ ინფორმაციის მოძიების მიზნით. ვინაიდან, აღნიშნული საქონლის ღირებულებების შესახებ ვერ იქნა მოძიებული მონაცემები, შესაბამისად ვერ იქნა დადგენილი შეფასების ობიექტების საბაზრო ღირებულებები.

ყოველივე ზემოთ აღნიშნულის გათვალისწინებით, 271171 კგ. ნედლი ნავთობის და 22516 კგ. ავიანავთის (Jet-A1) საბაზრო ღირებულებები ვერ იქნა დადგენილი, კვლევაში მითითებული მიზეზების გამო.

2019 წლის 18 სექტემბერს ქ. ბათუმში, ნავთობტერმინალის ტერიტორიაზე ექსპერტის მიერ აღებული იქნა საავიაციო საწვავის და ნედლი ნავთობის თითო-თითო ნიმუში (იხ. სინჯის აღების აქტი №1008354519, 18.09.2019წ.).



006822219

ექსპერტის დასკვნა № 006822219

ექსპერტის დასკვნა ტექნიკური წესით გადაამოწმა: \_\_\_\_\_

ექსპერტის დასკვნა ტექნიკური წესით გადაამოწმა: \_\_\_\_\_

ექსპერტის დასკვნა ადმინისტრაციული წესით გადაამოწმა: \_\_\_\_\_

ექსპერტის დასკვნა ადმინისტრაციული წესით გადაამოწმა: \_\_\_\_\_

1002054519



სსიპ ლევან სამხარაულის სახელმწიფო სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიუროს  
LEGAL ENTITY OF PUBLIC LAW-LEVAN SAMKHARAULI NATIONAL FORENSICS BUREAU

სინჯი (ნიმუხის) აღების

აქტი 1002054519<sup>18</sup> სექტემბერი 2019

1. შეღებვის თარიღი 18 სექტემბერი, 2019<sup>6</sup>
2. შეღებვის ადგილი ბათუმი, შაჟოის ნავთობტერმინალი
3. აქტი შეადგინა:

სინჯი (ნიმუხი) აღებულია ნარკომადგენლების მოწინააღმდეგეობით:

ორგანიზაციის დასახელება	თანამდებობა	გვარი და ინიციალები
სსიპ ს.ქ. ვან. სან. მომს. სააგენტო		

4. ექსპერტიზის სპეციალტი: სტრუქტურული ფინანსთა ანალიზის მომსახურების სააგენტო
5. საქონლის დასახელება:
6. მხარობიანი მიმღები:
7. რაოდენობა ა) აღიღილი \_\_\_\_\_ ბ) სალი \_\_\_\_\_ გ) ნონა \_\_\_\_\_
8. შეფუთვის სახეობა:
9. სინჯის აღების მიზანი: ექსპერტიზა

10. სინჯი (ნიმუხი) აღებულია შესაბამისად: ვაჭარი 2517
  11. სინჯის აღების ხარისხი, მოზადება, რაოდენობა: საკვალი სწავლის ნიმუში ადგილი იქნა გზის ნიშნები № 12 ხედიდან
- ნაგებ ნავთობის ნიმუში ადგილი იქნა № 3 ხედიდან  
№ 113 ხედიდან

12. სინჯი (ნიმუხი) მოთავსებულია და დაიღვრა: 20,70 კვადრატულ მინის ბოთლებში, ნაღვეს "სუპერ-ა" სპრეი. შეფუთვა (სა. სან. სააგენტო)
13. სინჯი (ნიმუხი) ჩაბარდა. ბაიზრავა: "სუპერ-ა" ანალიზში

შენიშვნა: ნიმუშების აღების მომსახურებას უზრუნველყოფს ქვემოთხსენიებული მხარე

ექსპერტიზის ეროვნული ბიუროს მისამართები:

თბილისი 0102, ვაჟა-ფშაველას გამზ. 109/1	☎ (995 32) 258 484
84 Cherkvadze ave. Tbilisi 0102, Georgia	☎ (995 32) 258 424
ქობულეთი 4600, ვაჟა-ფშაველას ქ. 105	☎ (995 31) 13000
1 Mtskheta str. Kutaisi 4800, Georgia	☎ ინფორმაცია
100205 6005, ვაჟა-ფშაველას ქ. 115	☎ (995 888222) 79130
140 Pashava str. Batumi, Georgia	☎ ინფორმაცია

WWW.EXPERTIZA.GOV.GE WWW.FORENSICS.GE



ლ. სამხარაულის სახელობის სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიურო

ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველო

თბილისი 0162, ჭავჭავაძის გამზ. 84, ტელ: (+995 32) 2258484

სსმ-ის გამოცდის ოქმი N1008054519

სავიაციო ნავთი (JET-A1) №2 რეზერვუარიდან

სსმ-ის დასახელება

№1008354519, 18.09.2019, ქ. ბათუმი, „ბათუმის ნავთობტერმინალი“

სინჯის აღების აქტის ნომერი და თარიღი, აღების ადგილი

სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიურო

ორგანიზაცია, რომელმაც აიღო სინჯი; რა რაოდენობით არის აღებული

„ASTM D 1655-19 Standard Specification for Aviation Turbine Fuels“

ნორმატიული დოკუმენტაცია, რომლის მიხედვითაც ტარდება გამოცდა

ხარისხის მაჩვენებელი	ნორმა სტანდარტის მიხედვით	ფაქტიური შედეგი	გამოცდის მეთოდი
1. მჟავიანობა, მგ KOH 100გ საწვავზე, მაქსიმუმ	0.1	0.04	ASTM D 3242
2. გოგირდის შემცველობა, %, მაქსიმუმ	0.3	0.155	ASTM D 5453
3. ფრაქციული შედგენილობა:			ISO 3405
-10% გამოიხდება ტემპერატურაზე, °C, მაქსიმუმ	205	175.2	
-50 % გამოიხდება ტემპერატურაზე, °C	-	192.1	
-90% გამოიხდება ტემპერატურაზე, °C	-	228.8	
- გამოხდის დასასრული, მაქსიმუმ	300	269.4	
- გამოხდის ნარჩენი, %, მაქსიმუმ	1.5	1.4	
- გამოხდის დანაკარგი, %, მაქსიმუმ	1.5	1.2	
4. ფეთქების ტემპერატურა დახურულ ტიგელში, °C, მინიმუმ	38	55.5	ASTM D 93
5. სიმკვრივე 15°C-ზე, კგ/მ <sup>3</sup>	775-840	795.4	ASTM D 4052
6. კრისტალიზაციის დაწყების ტემპერატურა, °C, მაქსიმუმ	-47	-52	ASTM D 5972
7. გამოცდა სპილენძის ფორფიტაზე 100°C-ზე 2 სთ, მაქსიმუმ	№1	1b	ASTM D 130
8. ფაქტიური ფისების შემცველობა, მგ 100სმ <sup>3</sup> საწვავზე, მაქსიმუმ	7	4	ASTM D 381
9. გარეგანი სახე	თავისუფალი წყლის და მექანიკური მინარევების გარეშე	თავისუფალი წყლის და მექანიკური მინარევების გარეშე	ASTM D 1655-ის პუნქტი 8

ანალიზი ჩატარდა: 18-30 სექტემბერი 2019წ.

გამოცდის ოქმი შეადგინა ექსპერტმა

ძალაშია:

31/07/2014

შესწორების თარიღი:

გამოცდის ოქმი

ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველო

ჯგურდი 1/2-დან

QAM-NFB F034

ვერსია 01



ლ. სამხარაულის სახელობის სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიურო  
 ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველო  
 თბილისი 0162, ჭავჭავაძის გამზ. 84, ტელ: (+995 32) 2258484  
**სსმ-ის გამოცდის ოქმი N1008054519<sup>1</sup>**

ნედლი ნავთობი №113 რეზერვუარიდან

სსმ-ის დასახელება

№1008354519, 18.09.2019, ქ. ბათუმი, „ბათუმის ნავთობტერმინალი“

სინჯის აღების აქტის ნომერი და თარიღი, აღების ადგილი

სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიურო

ორგანიზაცია, რომელმაც აიღო სინჯი; რა რაოდენობით არის აღებული

„ГОСТ Р 51858-2002, Нефть. Общие технические условия“

ნორმატიული დოკუმენტაცია, რომლის მიხედვითაც ტარდება გამოცდა

ხარისხის მაჩვენებელი	ნორმა სტანდარტის მიხედვით	ფაქტიური შედეგი	გამოცდის მეთოდი
1. გოგირდის შემცველობა, % მაღალგოგირდიანი	1.81-3.5	2.24	ГОСТ Р 51947
2. სიმკვრივე 20°C-ზე, კგ/მ <sup>3</sup> სიმკვრივე 15°C-ზე, კგ/მ <sup>3</sup>	830.1-850.0 833.8-853.6	849.0 853.0	ГОСТ 3900
3. ფრაქციული შედგენილობა: 200°C-მდე გამოიხდება, %, ა/ნ* 300°C-მდე გამოიხდება, %, ა/ნ*	27 47	37 52	ГОСТ 2177
4. წყლის მასური წილი, %, ა/უ**	1.0	5.0	ГОСТ 2477
5. მქსანიკური მინარევების მასური წილი, %, ა/უ**	0.05	0.01	ГОСТ 6370
6. ნაჯერი ორთქლის წნევა, კპა, ა/უ**	66.7	23.8	ГОСТ 1756

\*ა/ნ - არანაკლებ, \*\*ა/უ - არაუმეტეს

ანალიზი ჩატარდა: 18-30 სექტემბერი 2019წ.

გამოცდის ოქმი შეადგინა ექსპერტმა

ძალაშია:

31/07/2014

მესწორების თარიღი:

გამოცდის ოქმი

ნავთობპროდუქტების ექსპერტიზის სამმართველო

გვერდი 2 / 2-დან

QAM-NFB F034

ვერსია 01