

სააქციო საზოგადოება „თელასი“

დამტკიცებულია:

სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების მიერ
“28 ” ივნისს 2011 წ.
ოქმი №1 “28 ” ივნისი 2011 წ.

წინასწარ დამტკიცებულ იქნა:

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ
“ 27 ” მაისს 2011წ.
ოქმი №38 “27 ” მაისი 2011 წ.

სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე
_____ ა.ა. ზავრაუნოვი

წლიური ანგარიში 2010 წლის განმავლობაში შესრულებული სამუშაოს შედეგების მიხედვით

გენერალური დირექტორი



ო.კ. პიმონოვი

ფინანსური დირექტორი



ე.ს. ოგანესიანი

I. სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის ა.ა. ზავრაქოვის მიმართვა აქციონერებისადმი.. .. .	4
II. სს „თელასის“ გენერალური დირექტორის ი.პ. პიმონოვის მიმართვა აქციონერებისადმი.....	5
III. სამეთვალყურეო საბჭოს ანგარიში საზოგადოების საქმიანობის პრიორიტეტული მიმართულებების შესახებ	6
IV. საზოგადოების მდგომარეობა დარგში: ბაზარი, მარკეტინგი, გაყიდვები.....	7
4.1. ზოგადი ცნობები	7
4.1.1. საზოგადოების მოკლე ისტორია.....	7
4.1.2. კორპორაციული მართვა	8
4.1.3. საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოების სტრუქტურა.....	10
4.2. საწარმოს ქონება.....	13
4.2.1. საზოგადოების ძირითადი საშუალებები.....	13
4.2.2. საკუთრების მართვა	14
4.2. 3.უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული გარიგებები 2010 წელს.....	15
4.3. საპრეტენზიო-სასარჩლე მუშაობა.....	15
4.3.1. 2010 წელს აღძრული სასამართლო პროცესები	16
4.3.2. 2010 წელს დასრულებული სასამართლო პროცესები.....	17
V. ინფორმაცია გამოყენებული ენერგეტიკული რესურსების მოცულობის შესახებ.....	17
VI. საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლები	18
6.1. ფინანსური საქმიანობა.....	19
6.1.1. 2010 წელს საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი პირობები.....	19
6.1.2. პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციის შედეგად მიღებული ამონაგები.....	20
6.1.3. ხარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე.....	21
6.1.4. ფულადი სახსრების მოძრაობა.....	22
6.1.5. დებიტორული და კრედიტორული დავალიანების დინამიკა და ანალიზი.....	23
6.1.5.1. დებიტორული დავალიანება.....	23
6.1.5.2. კრედიტორული დავალიანება.....	23
6.1.6. საზოგადოების ბუღალტრული ბალანსი საანგარიშო პერიოდის შესაბამისად.....	24
6.1.7. ფინანსური საქმიანობის შედეგები	24
6.2. საწარმოო საქმიანობა.....	25
6.2.1. ელექტრული ქსელების დახასიათება და ტექნიკური მდგომარეობა.....	25
6.2.2. ავტოსატრანსპორტო საშუალებები და სპეცმექანიზმები.....	26
6.2.3. საწარმოო მაჩვენებლები.....	27
6.2.4. ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგები.....	27
6.2.5. მდგომარეობა ელექტროენერგიის აღრიცხვის დარგში, ეკას-ის დანერგვა	28
6.2.6. ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების მდგომარეობაზე ტექნიკური ზედამხედველობა	29
6.2.7. სს „თელასის“ ელექტრულ ქსელთან ტექნოლოგიური მიერთებები 2008-2010 წლების განმავლობაში.....	30
6.2.8. სარემონტო საქმიანობის ორგანიზება.....	31
6.3. საქმიანობა ენერგოგასაღების დარგში.....	32
6.3.1. სატარიფო პოლიტიკა.....	32

6.3.2. ელექტროენერგიის შესყიდვა.....	34
6.3.3. ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა.....	35
6.3.4. ელექტროენერგიის გაყიდვა	35
6.3.5. მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებლები.....	36
6.3.6. სააბონენტო დებიტორული დავალიანება.....	36
VII. საზოგადოების განვითარების პერსპექტივები.....	37
VIII. საინვესტიციო საქმიანობა.....	37
8.1. 2010 წელს განხორციელებული კაპიტალდაბანდებათა მოცულობა და სტრუქტურა.....	38
8.2. მონაცემები 2010 წელს ძირითადი ფონდების შემოღების შესახებ.....	38
8.3. 2010 წელს საინვესტიციო საქმიანობის დაფინანსების წყაროები.....	39
8.4. 2011-2015 წლებში საინვესტიციო საქმიანობის მიზნები და ამოცანები.....	39
IX. საქმიანობა შესყიდვების დარგში	40
9.1. ზოგადი ცნობები. შესყიდვის საქმიანობის ორგანიზება	40
9.2. ცნობები 2010 წელს განხორციელებული შესყიდვების შესახებ	40
X. საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკის ძირითადი ფაქტორების აღწერა ...	42
XI. ანგარიში საზოგადოების აქციების მიხედვით გამოცხადებული (დარიცხული) დივიდენდების გადახდის შესახებ.....	44
XII. საზოგადოების სააქციო კაპიტალის სტრუქტურა	44
XIII. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობა	47
XIV. საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების შემადგენლობა	50
XV. საზოგადოების მართვის ორგანოების წევრთათვის გადასახდელი ანაზღაურების განსაზღვრის კრიტერიუმები	52
XVI. საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემის დახასიათება	53
XVII. საკადრო და სოციალური პოლიტიკა. სოციალური პარტნიორობა	55
XVIII. გარემოს დაცვა.....	57
XIX. ცნობები საანგარიშო წლის განმავლობაში საზოგადოების მიერ დადებული მსხვილი გარიგებების შესახებ	58
XX. ცნობები საზოგადოების მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში დადებული გარიგებების შესახებ, რომლებშიც საზოგადოებას გააჩნია დაინტერესება.....	58
XXI. დამატებითი ინფორმაცია აქციონერთათვის	59
XXII. წლიური ანგარიშის დანართი №1. 2010 წლის არაკონსოლიდირებული ფინანსური და ბუღალტრული ანგარიშგება ფასს-ის შესაბამისად	
XXIII. წლიური ანგარიშის დანართი № 2 - ანგარიში სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს დავალებების შესრულების შესახებ 2010 წლის განმავლობაში	



I. სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მიმართვა

პატივცემულო აქციონერებო,

წარმოგიდგენთ რა ინტერ რაო ეეს-ის ჯგუფის ერთ-ერთი მნიშვნელოვანი საწარმოს - სს „თელასის“ 2010 წლის წლიურ ანგარიშს, მინდა ავღნიშნო, რომ საზოგადოების მენეჯმენტმა შეასრულა მის წინაშე დასახული ამოცანები შემოსავლების ზრდასა და მუშაობის ეფექტურობის ამაღლებასთან დაკავშირებით.

2010 წლის მუშაობის შედეგების მიხედვით ქსელში ელექტროენერგიის გაშვების მოცულობამ შეადგინა 1947 მლნ.კვტსთ, გეგმიურ 1905 მლნ.კვტსთ-სთან შედარებით, ქსელებში ელექტროენერგიის საერთო დანაკარგებმა შეადგინა ქსელში გაშვების 16% (2009 წელს - 17 %), ელექტროენერგიის რეალიზაციამ საერთო თანხით შეადგინა – 222,150 ათასი ლარი, ქსელური მომსახურების რეალიზაციამ შეადგინა – 7,839 ათასი ლარი, გაყიდვებიდან მიღებულმა მოგებამ კი – 69,310 ათასი ლარი.

2010 წელს სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობაში პრიორიტეტული იყო საზოგადოების ხელმძღვანელობის მუშაობის ეფექტურობის გაზრდასთან, ენერგოგასაღების დარგში საქმიანობის შემდგომ რეფორმირებასა და ძირითადი ბიზნეს-პროცესების სტრატეგიის ფორმირებასთან დაკავშირებული საკითხების გადაწყვეტა, აგრეთვე გადაწყვეტილებები, რომლებიც შეეხებოდა საზოგადოების ორგანიზაციულ განვითარებასა და კორპორაციულ მართვასთან დაკავშირებულ საკითხებს, რაც უზრუნველყოფდა საზოგადოების კორპორაციულ ინტეგრაციას ლსს „ინტერ რაო ეეს“-ის ჯგუფში და საზოგადოების მართვის ეფექტური სისტემის შექმნას.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობა მიმართული იყო საზოგადოების მდგრადი განვითარების, საზოგადოების ფუნქციონირების მომგებიანობისა და კომპანიის საინვესტიციო მიმზიდველობის ამაღლების უზრუნველყოფაზე; საზოგადოების აქციონერთა უფლებებისა და ინტერესების დაცვაზე, საზოგადოების საქმიანობის პროცესში საქართველოს მოქმედი კანონმდებლობის დაცვაზე.

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭომ უზრუნველყო აქციონერთა რეალური მონაწილეობა საზოგადოების მართვასა და სტრატეგიული გადაწყვეტილებების მიღებაში. სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობა გამჭვირვალე იყო აქციონერთათვის. მუშაობის ჩამოყალიბებულმა პრაქტიკამ, ინფორმაციის ხელმისაწვდომობამ და სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ მიღებული ყველა გადაწყვეტილების შესახებ აქციონერთა ოპერატიულმა შეტყობინებამ ხელი შეუწყო კორპორაციული კონფლიქტების არარსებობას აქციონერებს, სამეთვალყურეო საბჭოსა და საზოგადოებას შორის.

მომავალში სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობა მიმართული იქნება სს „თელასის“ განვითარების უზრუნველყოფაზე, მისი საინვესტიციო მიმზიდველობის ამაღლებაზე, კომპანიის კაპიტალიზაციის გაზრდაზე, აგრეთვე საზოგადოების წინაშე დასახული ამოცანების ეფექტურ გადაჭრაზე.

2011 წელი იქნება ჩვენი საქმიანობის ყველა ტრადიციული მიმართულების შემდგომი განვითარების და ინტენსიური ძალისხმევის მიმართვის წელი ენერგოეფექტური და ენერგოდამზოგი ახალი ტექნოლოგიების გამოყენებაზე, ახალი ინოვაციური მიდგომების დანერგვაზე.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო მენეჯერთა საქმიანობას დადებითად აფასებს, როგორც მიმდინარე საქმიანობის, ისე საზოგადოების პრიორიტეტული მიმართულებების შემუშავების სფეროში.

მიმაჩნია, რომ სს „თელასის“ მენეჯერთა გუნდი და კოლექტივი მიმდინარე წელსაც წარმატებით გაართმევს თავს თბილისის ბაზარზე კომპანიის პოზიციების შენარჩუნებასა და გამტკიცებასთან დაკავშირებით დასახულ ამოცანებს.

ანდრეი ალექსანდრეს ძე ზავრაჟნოვი

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე



II. გენერალური დირექტორის მიმართვა

პატივცემულო აქციონერებო,

სააქციო საზოგადოება „თელასი“ - საქართველოს უმსხვილესი გამანაწილებელი კომპანიაა, რომლის ძირითადი საქმიანობაა ელექტროენერგიის შესყიდვა და რეალიზაცია, აგრეთვე ქსელური მომსახურების გაწევა. კომპანია ელექტროენერგიას ყიდულობს საქართველოს, სომხეთის და რუსეთის გენერაციის კომპანიებისაგან და ახორციელებს მის რეალიზაციას ქ. თბილისის 450 ათასზე მეტი კერძო და კომერციულ მომხმარებელზე.

2010 წელს საზოგადოებამ ხარისხიანად და სრული მოცულობით შეასრულა თავისი მოვალეობები მომხმარებელთა წინაშე, უზურუნველყო რა მათი საიმედო ენერგომომარაგება.

საანგარიშო პერიოდში ხორციელდებოდა ობიექტების საიმედოობის ამაღლებაზე მიმართული ღონისძიებები. შესრულებულ იქნა 0.4 კვ ეგზ სარეკონსტრუქციო სამუშაოები. დამონტაჟდა 5.8 კმ სიგრძის იზოლირებული საჰაერო ხაზები, შეიცვალა სადარბაზოებს შორის არსებული საკაბელო ხაზები შენობების გარეთ მათი გატანით 12580 აბონენტისათვის, გატანილ იქნა მრიცხველები აბონენტების საცხოვრებელი ფართის გარეთ ახალი იზოლირებული შემყვანების მოწყობით 1827 აბონენტისათვის. ეგზ-0.4 კვ რეკონსტრუქციის პროექტით განხორციელდა დატვირთვების ოპტიმალური გადანაწილება მეზობელ ს/ქ-ებს შორის, აგრეთვე ფაზების მიხედვით დატვირთვების თანაბარი გადანაწილება.

განსაკუთრებული ყურადღება დაეთმო 2010-2011 წლების შემოდგომა-ზამთრის პერიოდს. შედეგად, კომპანიამ სრულად და დროულად შეასრულა შზპ-სათვის მზადების პროგრამა.

საანგარიშო წლის განმავლობაში გრძელდებოდა სამუშაოები „საწარმოს რესურსების მართვის ინტეგრირებული სისტემის დანერგვის ღონისძიებების პროგრამის SAP ERP“ რეალიზაციასთან დაკავშირებით, რომლის გაშვებაც პროდუქტიულ ექსპლუატაციაში დაგეგმილია 2011 წლის 1-ლ კვარტალში.

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010 წლის 13 ოქტომბრის №24/3 გადაწყვეტილების „ერთიანი ინტეგრირებული და კოორდინირებული სისტემის საშუალებით ქ. თბილისის ელექტრომომარაგების, წყალმომარაგებისა და დასუფთავების განხორციელება“ შესაბამისად, სს „თელასი“ მიმდინარე წლიდან დაეკისრა, ქ. თბილისის ადმინისტრაციული საზღვრების ფარგლებში, წყალმომარაგებისა და დასუფთავების მომსახურების საფასურის/მოსაკრებლის ადმინისტრირება.

თავისი საქმიანობის საფუძველზე სს „თელასმა“ შეძლო 2010 წელს კომპანიის ფუნქციონირება წმინდა მოგებით 48,356 ათასი ლარი.

სს „თელასი“ თბილისში გადასახადების ერთ-ერთი მსხვილი გადამხდელია. საგადასახადო გადარიცხვებმა ყველა დონის ბიუჯეტში და არასაბიუჯეტო ფონდებში შეადგინა 45,801 ათასი ლარი. ამით კომპანია ხვდება წამყვან საწარმოთა შორის, რომლებიც მნიშვნელოვან ზეგავლენას ახდენენ რეგიონის სოციალ-ეკონომიკურ მდგომარეობაზე.

2011 წელს საზოგადოების ძირითადი ამოცანად დარჩება სს „თელასის“ საქმიანობის მომგებიანობის უზურუნველყოფა. გაგრძელდება მუშაობა ძირითად ფონდების განსაახლებლად, ენერგეტიკული მოწყობილობების მოდერნიზაციისა და რეკონსტრუქციის განსახორციელებლად.

ვაპირებთ კომპანია მაქსიმალურად მომგებიანი, თანამედროვე და დინამიური გავხადოთ მისი აქციონერების ინტერესების გათვალისწინებით.

III. სამეთვალყურეო საბჭოს ანგარიში საქმიანობის პრიორიტეტული მიმდინარეობების შესახებ

სააქციო საზოგადოების საქმიანობის პრიორიტეტული მიმართულებებია:

- ელექტროენერგიის გასაღება (შესყიდვა და გაყიდვა);
- ელექტრული ქსელების მომსახურება და ექსპლუატაცია;
- ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება;
- აბონენტთა ტექნიკური მომსახურება;
- გარე სერვისის ორგანიზაციებისათვის ბილინგისა და გადახდების შეგროვების მომსახურება.

სამეთვალყურეო საბჭო 2010 წელს საზოგადოების განვითარების შედეგებს პრიორიტეტული მიმართულებების მიხედვით წარმატებულად მიიჩნევს. ამ პერიოდის განმავლობაში, სააქციო საზოგადოება „თელასმა“ საკუთარი საქმიანობით შეძლო კომპანიის ფუნქციონირების უზრუნველყოფა 48,356 ათასი ლარის ოდენობის წმინდა მოგებით.

2010 წელს სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობის შეფასებისას უნდა აღინიშნოს, რომ 2010 წელს ჩატარდა სამეთვალყურეო საბჭოს 14 სხდომა, რომელზეც განხილული იყო 52 საკითხი, ხოლო ყველაზე მნიშვნელოვანი გადაწყვეტილებები, რომლებმაც ზეგავლენა მოახდინა საზოგადოების საქმიანობაზე საანგარიშო წლის განმავლობაში, შემდეგია:

1. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო აქციონერთა წლიური საერთო კრების მომზადებასა და ჩატარებასთან;

2. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო საზოგადოების აღმასრულებელი და კონტროლის ორგანოების საქმიანობასთან (მათ შორის, კომპანიის საქმიანობის შედეგების შესახებ საზოგადოების გენერალური დირექტორის ანგარიშების რეგულარული მოსმენა);

3. SAP ERP-სთან დაკავშირებული გადაწყვეტილებები, რომელთა საფუძველზეც განისაზღვრა საზოგადოების ფინანსურ-ეკონომიკური პოლიტიკა (ბიუჯეტის, ბიზნეს-გეგმების, საზოგადოების საბრუნავი საშუალებების დაფინანსების (საკრედიტო პოლიტიკის) პოლიტიკის, საინვესტიციო პროგრამის და საზოგადოების განვითარების გეგმების საკონტროლო მაჩვენებლების დამტკიცება), საწარმოს რესურსების მართვის ინტეგრირებული სისტემის SAP ERP დანერგვა.

4. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო შესყიდვების დარგში საზოგადოების საქმიანობის სრულყოფასთან.

5. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო საზოგადოების ორგანიზაციული განვითარებისა და კორპორაციული მართვის საკითხებთან (საზოგადოების ორგანიზაციული სტრუქტურის, ლოკალური ნორმატიული დოკუმენტაციის მართვის სფეროში პოლიტიკის დამტკიცება), რომლებიც უზრუნველყოფს საზოგადოების კორპორაციული ინტეგრაციას ღსს „ინტერ რაო ეეს“-ის ჯგუფში და საზოგადოების მართვის ეფექტური სისტემის შექმნის შესაძლებლობას იძლევა, კერძოდ: საზოგადოებაში სამუშაოების შესრულების ერთიანი წესების შემუშავებისა და დაცვის უზრუნველყოფა, სამუშაოების შესრულების წესების შესახებ ინფორმაციის საზოგადოების თანამშრომელთათვის ხელმისაწვდომობის უზრუნველყოფა; საზოგადოების სტრუქტურული ქვედანაყოფებისა და თანამდებობის პირების ურთიერთქმედების ეფექტურობის უზრუნველყოფა შესასრულებელი სამუშაოების ფარგლებში (ბიზნეს-პროცესებისა და ინფრასტრუქტურული კომუნიკაციების სრულყოფა); საზოგადოებაში სამუშაოთა შესრულების კონტროლისა და გამჭვირვალების უზრუნველყოფა.

სამეთვალყურეო საბჭო მნიშვნელოვან როლს ასრულებს აქციონერთა უფლებების უზრუნველყოფაში, საზოგადოების განვითარების სტრატეგიის ფორმირებასა და რეალიზაციაში, აგრეთვე მისი წარმატებული სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის უზრუნველყოფაში.

საანგარიშო წლის განმავლობაში სამეთვალყურეო საბჭოს მთელი საქმიანობა რჩებოდა აქციონერთათვის გამჭვირვალედ, რადგან სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომების ყველა ოქმი ხელმისაწვდომია ნებისმიერი აქციონერისათვის მოთხოვნისთანავე.

სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობა ორგანიზებული იყო მუშაობის დამტკიცებული გეგმის შესაბამისად, ამასთან ხორციელდებოდა გადაწყვეტილებების შესრულების რეგულარული კონტროლი. საანგარიშო პერიოდში შეუსრულებელი გადაწყვეტილებები არ ყოფილა.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრების მუშაობის შეფასებისას, უნდა აღინიშნოს, რომ ყველანი საკუთარი უფლებების განხორციელებისას და მოვალეობის შესრულებისას მოქმედებდნენ საზოგადოების ინტერესების დაცვით, კეთილსინდისიერად და გონივრულად,

აქტიურ მონაწილეობას იღებდნენ საბჭოს ყველა სხდომაში, რომელიც მიმდინარეობდა 100% დასწრებით.

მომავალში სამეთვალყურეო საბჭო დიდ ყურადღებას დაუთმობს კორპორაციული მართვის ხარისხის, კომპანიის მომგებიანობის ამაღლების, აგრეთვე გასაღების ძირითად ბაზრებზე (პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების) სტაბილური, საიმედო და კონკურენტუნარიანი პოლიტიკის გატარების საკითხებს.

IV. საზოგადოების მდგომარეობა დარგში: ბაზარი, მარკეტინგი, გაყიდვები

4.1. ზოგადი ცნობები

4.1.1. საზოგადოების მოკლე ისტორია

სააქციო საზოგადოება „თელასი“ დაფუძნებულია „მეწარმეთა შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს რესპუბლიკის მინისტრთა კაბინეტის 1993 წ. 14 აპრილის № 228 დადგენილების „სახელმწიფო საწარმოთა და სახელმწიფო საწარმოთა გაერთიანებების სააქციო საზოგადოებებად გარდაქმნის შესახებ“ და თბილისის სახელმწიფო ქონების მართვის დეპარტამენტის 1998 წლის 6 მაისის №1-3/188 ბრძანებულების თანახმად.

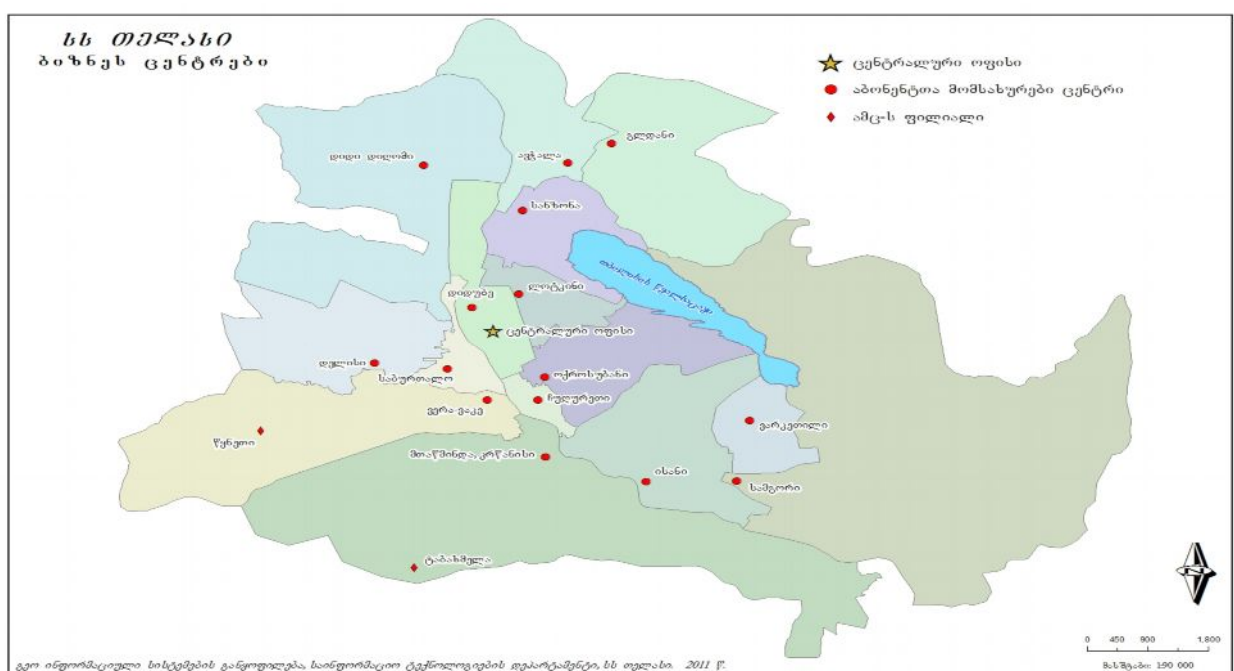
სააქციო საზოგადოება „თელასი“ დარეგისტრირებულია ქ. თბილისის დიდუბის რაიონის სასამართლოს მიერ 1995 წლის 14 მაისს.

1998 წლის 21 დეკემბერს AES Silk Road Holdings B.V., კორპორაცია AES-მა შეიძინა სააქციო საზოგადოება „თელასის“ აქციათა 75%.

2003 წლის აგვისტოში კორპორაცია AES-მა, ბოლო მფლობელმა, მიყიდა “Silk Road Holdings B.V.”-ს აქციათა პაკეტის 100% ფინურ კომპანიას - სააქციო საზოგადოებას RAO Nordic Oy (INTER RAO Holdings B.V.), რომლის ერთადერთი აქციონერია დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი (დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი).

საქმიანობის ძირითადი სახეობებია: ელექტროენერგიის შესყიდვა და გაყიდვა; ელექტრული ქსელების მომსახურება და ექსპლუატაცია; ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება; ქ. თბილისში ელექტრომომარაგების, წყალმომარაგების და დასუფთავების ერთიანი ინტეგრირებული და კოორდინირებული სისტემის ადმინისტრირება.

მომხმარებელთა მომსახურება და ელექტროქსელის ექსპლუატაცია ხორციელდება აბონენტთა მომსახურების 15 ცენტრში, 2 საექსპლუატაციო უბანში და 10 საექსპლუატაციო რაიონში, რომლებიც განთავსებულია ქალაქის ყველა ადმინისტრაციულ რაიონში.



4.1.2. კორპორაციული მართვა

კორპორაციული მართვის პრინციპები. სს „თელასის“ კორპორაციული პოლიტიკა ხორციელდება საზოგადოების წესდების, შიდა დოკუმენტების, აგრეთვე სამართალურთიერთობათა რეგულირების სფეროში საქართველოს ფუძემდებლური ნორმატიულ-სამართლებრივი აქტების - კანონების „მეწარმეთა შესახებ“, „ფასიანი ქაღალდების ბაზრის შესახებ“ და საქართველოს სხვა ნორმატიულ-სამართლებრივი აქტების შესაბამისად.

საზოგადოების აქციონერთა და ინვესტორთა უფლებების უზრუნველყოფა. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო, გენერალური დირექტორი უზრუნველყოფენ საზოგადოების აქციონერთა და ინვესტორთა უფლებებისა და კანონიერი ინტერესების დაცვას.

აქციონერის ძირითადი უფლებები - დივიდენდების მიღება და საზოგადოების მართვაში მონაწილეობა - დადგენილია „მეწარმეთა შესახებ“ საქართველოს კანონითა და საზოგადოების წესდებით.

საზოგადოების აქციონერებს უფლება აქვთ მონაწილეობა მიიღონ საზოგადოების მართვაში, უპირველეს ყოვლისა, აქციონერთა საერთო კრებაზე მათ კომპეტენციაში შემავალ საკითხებთან დაკავშირებით გადაწყვეტილებების მიღების საშუალებით.

აქციონერებს უფლება აქვთ თავისუფლად განკარგონ საკუთარი აქციები მოქმედი კანონმდებლობის დებულებების შესაბამისად. აღრიცხვის სისტემა უზრუნველყოფს საკუთრების უფლებათა აღრიცხვის საიმედოობას, აგრეთვე აქციონერთა კუთვნილი აქციების თავისუფალი და სწრაფი გასხვისების შესაძლებლობას. საზოგადოების აქციებზე აქციონერთა საკუთრების უფლების დაცვა ნებისმიერი დარღვევისაგან უზრუნველყოფილია დამოუკიდებელი რეგისტრატორის მიერ აქციონერთა რეესტრის წარმოებისა და შენახვის საფუძველზე.

საერთო კრებაზე საზოგადოებას შეუძლია განაცხადოს აქციონერთათვის დივიდენდების გადახდის შესახებ, გასანაწილებელ მოგებაზე მათი უფლებებისა და პრივილეგიების გათვალისწინებით. საზოგადოებას არა აქვს უფლება მიიღოს გადაწყვეტილება დივიდენდების გადახდის შესახებ მოგების არარსებობის შემთხვევაში, დაუშვებელია, აგრეთვე დივიდენდების გაცემა ისეთი რაოდენობით, რომელიც აღემატება სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ რეკომენდირებულ რაოდენობას.

გამჭვირვალება და ინფორმაციული გახსნისობა. საზოგადოების აქციონერებს აქვთ საზოგადოების საქმიანობის შესახებ ინფორმაციის თავისუფალი წვდომა კანონმდებლობის შესაბამისად. საინფორმაციო პოლიტიკა აქციონერების მიმართ ხორციელდება ინფორმაციის მიწოდების სისრულის, ოპერატიულობის, ობიექტურობისა და ნამდვილობის გათვალისწინებით. საზოგადოება აქციონერებისათვის უზრუნველყოფს წესდების მე-6.3 პუნქტით გათვალისწინებული დოკუმენტების წვდომას. აქციონერის მოთხოვნის საფუძველზე საზოგადოება ვალდებულია მიაწოდოს მას წესდების 21.4-ე პუნქტით გათვალისწინებული დოკუმენტების ასლები.

ბიზნესის მართვის კონტროლი და ხარისხის შეფასება. კონტროლს საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობაზე ახორციელებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო, დამოუკიდებელი აუდიტორი, სარევიზიო კომისია (რევიზორი) და შიდა აუდიტის განყოფილება.

სს „თელასში“ აქციონერთა უფლებების უზრუნველყოფის მიზნით მიღებულია შემდეგი შიდა დოკუმენტები, რომლებიც არეგულირებს საზოგადოების ორგანოთა საქმიანობას:

წესდება. წესდება წარმოადგენს საზოგადოების სადამფუძნებლო დოკუმენტს. იგი მოიცავს ინფორმაციას საზოგადოების სამართლებრივი მდგომარეობის, საქმიანობის მიზნებისა და სახეობების, საწესდებო კაპიტალის, აქციონერთა უფლებების შესახებ, შეიცავს საზოგადოების ორგანოთა აღწერილობას, მათ კომპეტენციასა და საქმიანობის წესს. წესდების მოქმედი

რედაქცია დამტკიცდა 11.03.2009 წ. სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების მიერ (11.03.2009 წ. ოქმი № 1).

დებულება აქციონერთა წლიური საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ. დებულება აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ დამტკიცდა 13.12.2006 წ. სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებით (13.12.2006 წლის ოქმი № 2). დებულება განსაზღვრავს აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესს, კრების ჩატარების ფორმას, აკონკრეტებს საერთო კრების სამუშაო ორგანოთა ფუნქციებს.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომათა მოწვევისა და ჩატარების შესახებ. დებულება სამეთვალყურეო სხდომების მოწვევისა და ჩატარების წესის შესახებ დამტკიცდა 13.12.2006 წ. სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებით (13.12.2006 წ. ოქმი № 2). დებულება განსაზღვრავს სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომათა მომზადებისა და ჩატარების წესს, აკონკრეტებს სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის ფუნქციებს, სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა უფლებებსა და მოვალეობებს.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ. დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ დამტკიცებულია სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (11.03.2009 წ. ოქმი № 13). დებულება განსაზღვრავს სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის გადასახდელი ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის წესსა და ოდენობას. დებულების თანახმად, სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარისა და წევრებისათვის ანაზღაურება და კომპენსაციები გადახდილ უნდა იქნეს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობისათვის, სხდომის ჩატარების ფორმის მიუხედავად. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრს აუნაზღაურდება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების საზოგადოებაში დადგენილი ნორმების შესაბამისად.

დებულება სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ. დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ დამტკიცებულ იქნა სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (24.12.2009 წ. ოქმი № 3). დებულება განსაზღვრავს სარევიზიო კომისიის წინაშე დასახულ ამოცანებს, უფლებებსა და მოვალეობებს, ადგენს სარევიზიო შემოწმებების ჩატარების წესს.

დებულება საზოგადოების სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ. დებულება სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ დამტკიცდა სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (11.03.2009 წ. ოქმი № 13). დებულება ადგენს სარევიზიო კომისიის წევრთათვის, აგრეთვე სარევიზიო კომისიის მიერ მოწვეული სპეციალისტებისათვის (ექსპერტებისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების ოდენობას, ფორმასა და გადახდის ვადებს.

დებულების შესაბამისად, სარევიზიო კომისიის წევრისათვის, საზოგადოების საფინანსო-სამეურნეო შემოწმებაში (რევიზიაში) მონაწილეობისათვის, გადახდილ უნდა იქნეს ერთჯერადი ანაზღაურება. სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორს) აუნაზღაურდება სარევიზიო კომისიის სხდომაში მონაწილეობასა და შემოწმების ჩატარებასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების საზოგადოებაში დადგენილი ნორმების შესაბამისად.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ. დებულება სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ

დამტკიცდა 2010 წლის 21 მაისს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ ოქმი № 23. დებულება განსაზღვრავს კომიტეტის სტატუსსა და კომპეტენციას, უფლებებსა და მოვალეობებს, შემადგენლობას, მისი ფორმირების, მუშაობისა და საზოგადოების მართვის ორგანოებთან ურთიერთქმედების წესს.

დებულება საზოგადოების აქციონერებთან ურთიერთქმედების სისტემის შესახებ. დებულება საზოგადოების აქციონერებთან ურთიერთქმედების სისტემის შესახებ დამტკიცებულ იქნა 2010 წლის 08 ოქტომბერს გენერალური დირექტორის მიერ, ბრძანება № 178. დებულება განსაზღვრავს სისტემის მიზნებს, ფუნქციონირების ამოცანებს, სისტემის ფარგლებში გამოყენებულ მეთოდოლოგიურ მიდგომებსა და რეგლამენტებს მისი დაგეგმვის, რეალიზაციისა და კონტროლის დროს.

საზოგადოების აქციონერთა განცხადებებსა და მოთხოვნებზე მუშაობის მეთოდიკა. საზოგადოების აქციონერთა განცხადებებსა და მოთხოვნებზე მუშაობის მეთოდიკა დამტკიცებულ იქნა 2010 წლის 22 ნოემბერს გენერალური დირექტორის მიერ, ბრძანება № 212. მეთოდიკა ახორციელებს საზოგადოების აქციონერთა განაცხადებზე მუშაობის რეგლამენტირებას.

4.1.3. საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოების სტრუქტურა

სს „თელასის“ წესდების შესაბამისად, საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოებია:

- აქციონერთა საერთო კრება
- სამეთვალყურეო საბჭო
- გენერალური დირექტორი
- სარევიზიო კომისია (რევიზორი)
- სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი

აქციონერთა საერთო კრება. აქციონერთა საერთო კრება წარმოადგენს მართვის უმაღლეს ორგანოს. აქციონერთა საერთო კრება აქციონერებს საზოგადოების მართვაში მონაწილეობის უფლების რეალიზების საშუალებას აძლევს, საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებულ მნიშვნელოვან საკითხებზე გადაწყვეტილებების მიღების გზით, აქციონერთა საერთო კრების კომპეტენციის თანახმად. სამეთვალყურეო საბჭო, აღმასრულებელი ორგანოები, სარევიზიო კომისია ანგარიშვალდებული არიან აქციონერთა საერთო კრების წინაშე. აქციონერთა საერთო კრების კომპეტენცია, ვადები, მომზადებისა და ჩატარების წესი, ჩატარების ფორმა განსაზღვრულია საქართველოს კანონში „მეწარმეთა შესახებ“, წესდებსა და აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ დებულებაში.

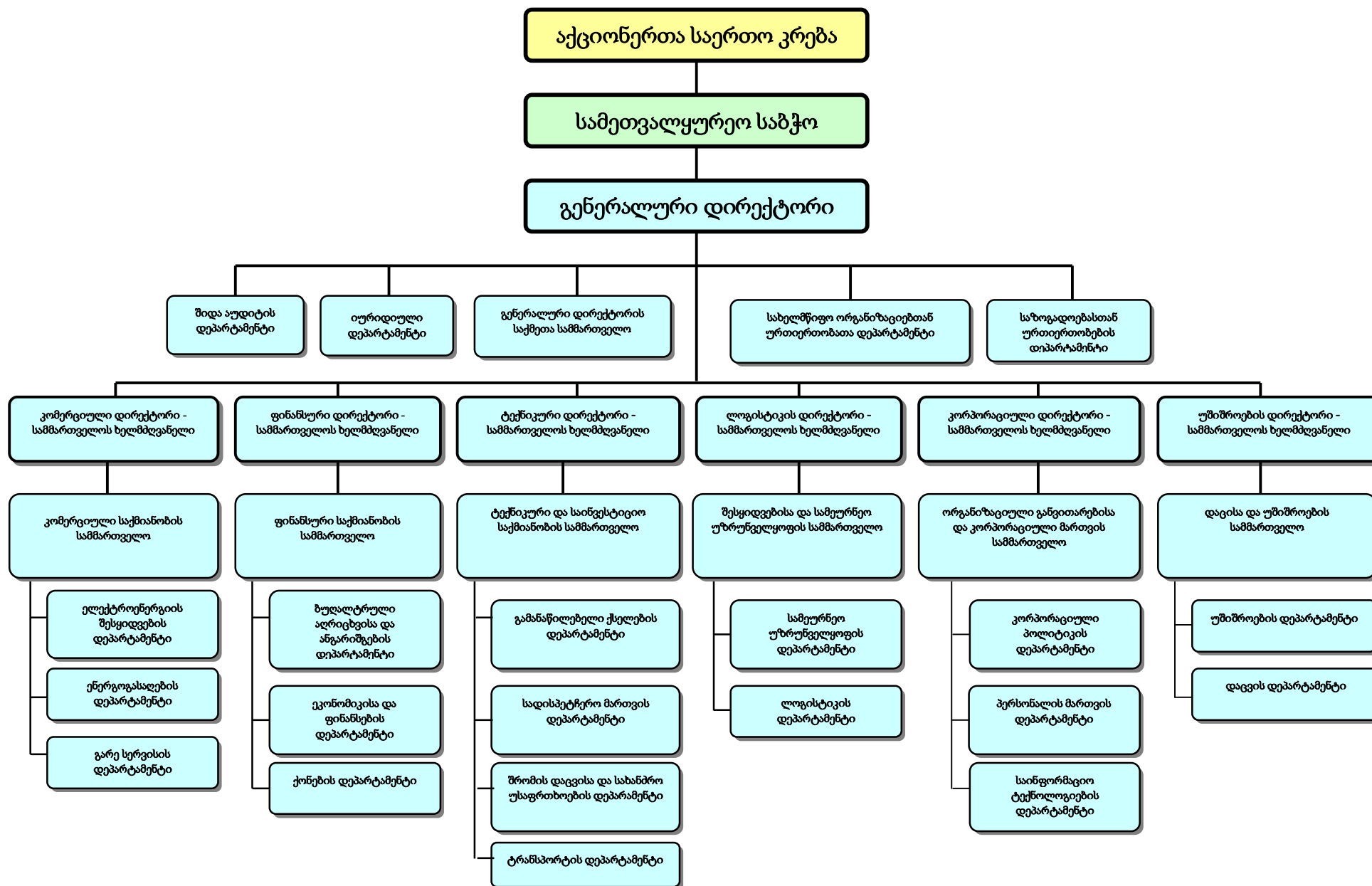
საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო. საზოგადოების საქმიანობის საერთო ხელმძღვანელობას ახორციელებს სამეთვალყურეო საბჭო, რომელიც გადაწყვეტილებებს იღებს საზოგადოების საქმიანობის არსებით საკითხებთან დაკავშირებით, წესდებით განსაზღვრული კომპეტენციის ფარგლებში. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობის წესის რეგულირება ხორციელდება წესდებითა და სამეთვალყურეო სხდომების მოწვევისა და ჩატარების წესის შესახებ დებულებით. სამეთვალყურეო საბჭო წარმოადგენს კოლეგიალურ ორგანოს, რომელიც შედგება 6 წევრისაგან. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა არჩევა ხდება საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრებაზე. სამეთვალყურეო საბჭოს ყველა წევრი არჩეულია ოთხი წლის ვადით, ამ ვადის ამოწურვის შემდეგ მისი უფლებამოსილება გრძელდება აქციონერთა მომდევნო საერთო კრების მოწვევამდე. აქციონერთა საერთო კრების გადაწყვეტილებით შესაძლებელია სამეთვალყურეო საბჭოს ყველა წევრის უფლებამოსილების ვადამდელი შეწყვეტა. სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობაში არჩეული პირების ხელახალი არჩევა შესაძლებელია შეუზღუდავად. საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების გადაწყვეტილებით შესაძლებელია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის ვადამდელი გადარჩევა.

გენერალური დირექტორი. გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების მიმდინარე საქმიანობის ხელმძღვანელობას. იგი არის საზოგადოების ერთპიროვნული აღმასრულებელი ორგანო. გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების ხელმძღვანელობას, ყოველდღიურ მართვას და წარმომადგენლობით უფლებამოსილებებს.

საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი). სარევიზიო კომისია (რევიზორი) არის საზოგადოების შიდა კონტროლის მუდმივმოქმედი ორგანო, რომელიც რეგულარულად

აკონტროლებს საზოგადოების ფინანსურ-სამეურნეო საქმიანობას, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობის პირთა და საზოგადოების აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქმიანობას, საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებასა და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის თვალსაზრისით. **სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი.** კომიტეტის ამოცანაა აუდიტისა და შიდა კონტროლის სფეროში რეკომენდაციების (დასკვნების) შემუშავება და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოსათვის წარდგენა. აუდიტის კომიტეტი უზრუნველყოფს სამეთვალყურეო საბჭოს ფაქტობრივ მონაწილეობას საზოგადოების ფინანსურ-სამეურნეო საქმიანობაზე კონტროლის განხორციელებაში. კომიტეტის ერთ-ერთი მნიშვნელოვანი ფუნქციაა რეკომენდაციების შემუშავება დამოუკიდებელი აუდიტორული ორგანიზაციის შერჩევასთან დაკავშირებით, აგრეთვე საზოგადოების სარევიზიო კომისიასთან და შიდა აუდიტის დეპარტამენტთან ურთიერთქმედება. კომიტეტის შემადგენლობა განსაზღვრულია 3 ადამიანით, საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების თანახმად.

სს „თელასის“ ორგანიზაციული სტრუქტურა, 2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით



4.2. საწარმოს ქონება

4.2.1. საზოგადოების ძირითადი საშუალებები

ძირითადი საშუალებების გადაფასება ხორციელდება საკმარისი რეგულარობით, რათა საბალანსო ღირებულება მნიშვნელოვნად არ განსხვავდებოდეს იმ ღირებულებისაგან, რომელიც დადგენილ იქნა სამართლიანი ღირებულების გამოყენებით საანგარიშო პერიოდის ბოლოსათვის. გადაფასების შედეგად ძირითადი საშუალებების ობიექტის საბალანსო ღირებულების ზრდა აისახება საერთო მოგებაში და ზრდის გადაფასებით მიღებულ ნამეტს საკუთარ კაპიტალში. ღირებულების შემცირების, რომელიც ახდენს იგივე აქტივის ღირებულების წინა ზრდის კომპენსირებას, აღიარება ხდება საერთო მოგებაში და ამცირებს საკუთარ კაპიტალში გადაფასების შედეგად ადრე აღიარებულ ნამეტს; ღირებულების ყველა დანარჩენი შემცირების აღიარება ხორციელდება მოგებისა და ზარალის შესახებ წლის ანგარიშში. გადაფასების თარიღისათვის დაგროვებული ნებისმიერი ამორტიზაციის ლიკვიდაცია ხორციელდება აქტივის სრული ღირებულების ხარჯზე, ხოლო წმინდა ნაშთი ხელახლა უნდა იქნეს დადგენილი აქტივის გადაფასებული თანხის შესაბამისად. აქტივის ჩამოწერის შემთხვევაში, გადაფასების ნაშთი გადააქვთ გაუნაწილებელ მოგებაში, როდესაც ხორციელდება ნამეტის რეალიზება აქტივის გასვლის ან ლიკვიდაციის დროს.

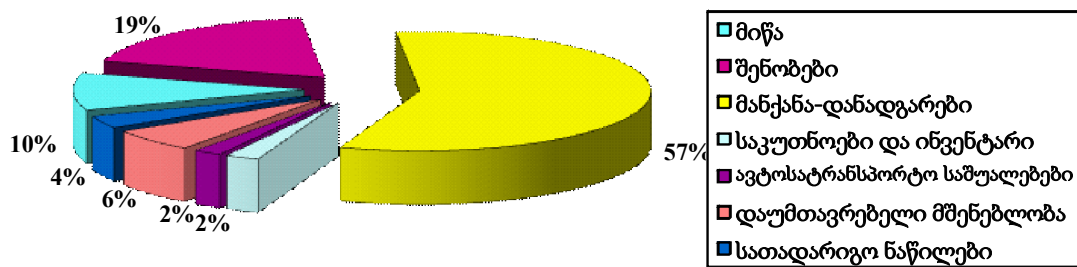
ამორტიზაცია. ამორტიზაციის აღიარება ხდება ანგარიშში მოგებისა და ზარალის შესახებ თანაბარი დარიცხვის მეთოდის გამოყენებით ინდივიდუალური აქტივების სასარგებლო გამოყენების დარჩენილ ვადაზე. აქტივის ამორტიზაციის ათვლა იწყება, როდესაც იგი ხელმისაწვდომი ხდება გამოსაყენებლად. მიწის ამორტიზაცია არ ხდება. სასარგებლო გამოყენების სავარაუდო ვადებია:

- შენობები 50 წლამდე
- მანქანა-დანადგარები 15-დან 30 წლამდე
- საკუთნოები და ინვენტარი 5-დან 15 წლამდე
- ავტოსატრანსპორტო საშუალებები 5 წელი

საბალანსო ღირებულება საანგარიშო პერიოდის 31 დეკემბრის მდგომარეობით (ათასი ლარი)

№№	დასახელება	2008 წელი	2009 წელი	2010 წელი
1	2	3	4	5
1	მიწა	25,065	16,255	17,213
2	შენობები	7,151	29,420	32,101
3	მანქანები და დანადგარები	75,336	92,876	97,723
4	საკუთნოები და ინვენტარი	5,150	2,337	4,020
5	ავტოსატრანსპორტო საშუალებები	3,504	2,860	3,333
6	დაუმთავრებელი მშენებლობა	5,336	4,515	10,454
7	სათადარიგო ნაწილები	9,557	6,330	5,783
	სულ	131,099	154,593	170,626

სათადარიგო ნაწილებში იგულისხმება საგნები, რომლებიც გამოიყენება რემონტისათვის ან კომპანიის ძირითადი საშუალებების შეცვლის მიზნით, მაგალითად სატრანსპორტო ქვესადგურების კომპონენტები და კაბელების ჩამონაჭრები. შესაბამისად, მათი კლასიფიცირება ხორციელდება ძირითადი საშუალებების ფარგლებში, მაგრამ არ ერიცხება ამორტიზაცია შესაბამის აქტივებთან გაერთიანების პერიოდის განმავლობაში, ასევე არ ექვემდებარება გაუფასურებას ამ აქტივის სასარგებლო გამოყენების დარჩენილი ვადის შესაბამისად.



4.2.2. საკუთრების მართვა

სს „თელასის“ საკუთრების ეფექტური მართვა დაფუძნებულია საზოგადოებაში ქონებასთან ან ქონებრივ უფლებებთან დაკავშირებული გარიგებების მომზადების, განხილვის და დამტკიცების მოქმედ სისტემაზე.

საკუთრების განკარგვა ხორციელდება სამოქალაქო კანონმდებლობის, „მეწარმეთა შესახებ“, „უძრავ საგნებზე საკუთრების რეგისტრაციის შესახებ“, „მიწის რეგისტრაციის შესახებ“, „სახელმწიფოს საკუთრებაში არსებული არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის მართვის და განკარგვის შესახებ“ საქართველოს კანონების და სხვა მოქმედი კანონმდებლობის, აგრეთვე სს „თელასის“ წესდების შესაბამისად.

ამ დოკუმენტების თანახმად, 2008 წლის 13 თებერვლის N9 ბრძანებით დამტკიცდა „სს „თელასის“ უძრავ ქონებაზე საკუთრების უფლებების გადაცემის დროს ჩატარებული, შესყიდვის, იჯარით აღების და ტრანზაქციების სხვა ფორმების წესები“, ხოლო 2008 წლის 7 აგვისტოს N101 ბრძანებით დამტკიცდა „უძრავი ქონების (მიწისა და ენერგობიექტების) უსასყიდლო გადაცემის პროცედურების განხორციელების წესები“, რომლებიც განსაზღვრავს საკუთრებასთან დაკავშირებული სხვადასხვა გარიგებების ხარისხობრივ და რაოდენობრივ კრიტერიუმებს და სს „თელასის“ უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული ტრანზაქციების კომისია.

ამჟამად, საზოგადოების წესდება ძირითადი დოკუმენტია, რომელიც განსაზღვრავს სს „თელასის“ ქონებასთან ან ქონებრივ უფლებებთან დაკავშირებული გარიგებების შესახებ გადაწყვეტილებების მიღების წესს. საზოგადოების წესდებაში ყველა გარიგება კლასიფიცირებულია სამ ჯგუფად:

1 - გარიგებები, რომლებზეც გადაწყვეტილებებს იღებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო;

2 - გარიგებები, რომლებსაც განიხილავს სამეთვალყურეო საბჭო საზოგადოების (მისი წარმომადგენლების) პოზიციის დასადგენად აქციონერთა საერთო კრებისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს დღის წესრიგის საკითხების მიმართ;

3 - გარიგებები, რომლებიც არ მოითხოვს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებას ან საზოგადოების (მისი წარმომადგენლების) პოზიციის განსაზღვრას აქციონერთა საერთო კრებისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს დღის წესრიგის საკითხების მიმართ.

ამ გარიგებების ამ სამი ჯგუფიდან ერთ-ერთისათვის მიკუთვნების საფუძველია ქონების ღირებულება (გარიგების ფასი).

პირველი ორი ჯგუფისათვის მიკუთვნებული გარიგებების შესაბამისად გადაწყვეტილებათა პროექტების მომზადებისა და განხილვის დროს გათვალისწინებულია დაგეგმილი გარიგებების ექსპერტიზა ლსს „ინტერ რაო ეეს“-ის კორპორაციული ცენტრის ქვედანაყოფების მიერ, მათი კომპეტენციის შესაბამისად, რაც საზოგადოებისა და მთლიანად აქციონერთა ქონებრივი ინტერესების დაცვისა და საკუთრების მართვის ხარისხის ამაღლების ხელშეწყობის საშუალებას იძლევა.

მესამე ჯგუფისათვის მიკუთვნებული გარიგებების განხილვა და დამტკიცება საზოგადოების მიერ ხორციელდება საზოგადოების წესდებისა და ლოკალური ნორმატიული დოკუმენტების თანახმად.

ქონებასთან დაკავშირებული გარიგებების შესახებ გადაწყვეტილებების მიღების დადგენილი წესი ამაღლებს საზოგადოების დამოუკიდებლობასა და პასუხისმგებლობას, უზრუნველყოფს აღნიშნულ გარიგებებთან დაკავშირებული გადაწყვეტილებების მიღების ოპერატიულობას და ამით ხელს უწყობს მისი საქმიანობის ეფექტურობის ამაღლებას, ამავდროულად, უზრუნველყოფს კონტროლს საზოგადოების აქციონერთა ინტერესების შესაბამისად ქონების განკარგვაზე.

4.2.3. უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული გარიგებები 2010 წელს

№№	უძრავი ქონების დასახელება			ქონების ღირებულება (ათასი ლარი)
	მიწის ნაკვეთის ფართი (კვ.მ)	მოწყობილობის დადგმული სიმძლავრე (კვსქ, სქ) (კვტ)	საოფისე და საწარმოო სათავსოების ფართი (კვ.მ)	
1	2	3	4	5
1	უსასყიდლო გადაცემის შედეგად მიღებული უძრავი ქონება			
1.1	368	12 740	-	467
2	შესყიდვის პროცედურების შედეგად მიღებული უძრავი ქონება			
2.1	101	1430	373	78
სულ	469	14 170	373	545

4.3. საპრეტენზიო-სასარჩელე მუშაობა

საზოგადოების იურიდიული დეპარტამენტი აწარმოებს მუშაობას საზოგადოებისა და მისი აქციონერების კანონიერი უფლებებისა და ინტერესების დასაცავად სახელმწიფო ხელისუფლებისა და მართვის ყველა ორგანოში, დაწესებულებაში, საწარმოსა და ორგანიზაციაში, საკუთრების ფორმის მიუხედავად, საგადასახადო ორგანოში, საარბიტრაჟო სასამართლოსა და საერთო იურისდიქციის სასამართლოში. 2010 წლის განმავლობაში სს „თელასის“ იურიდიული დეპარტამენტის მიერ წარმოებული სასამართლო პროცესები იყოფა სხვადასხვა კატეგორიების პრეტენზიებად და სარჩელებად (დავებად):

1. ფიქსირებულ დარიცხვებთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. საქართველოს ენერგომარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკი) 1999 წლის 16 ივნისის N29 დადგენილების შესაბამისად, სს „თელასის“ მიენიჭა აბონენტებზე ფიქსირებული დარიცხვების განხორციელების უფლება, აღრიცხვის ინდივიდუალური კვანძების მოწყობამდე. ამ დარიცხვებს აბონენტები ხშირად არ ეთანხმებიან და მიმართავენ სასამართლოს. ფიქსირებული დარიცხვები ხორციელდება, ასევე მრიცხველის არქონის შემთხვევაში, რაც ხშირად ასევე დავის საგანი ხდება.

2. დარიცხვის აქტებთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. სემეკ-ის 2001 წლის 31 დეკემბრის N15 დადგენილებით მიღებულ იქნა აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდიკა, რომლის შესაბამისადაც ელექტროენერგიის აღრიცხვის დარღვევა სს „თელასის“ მიერ უნდა დაფიქსირდეს და გაფორმდეს დარღვევის შესახებ აქტის სახით, რომელსაც, ჩვეულებრივ, ასაჩივრებს აბონენტი.

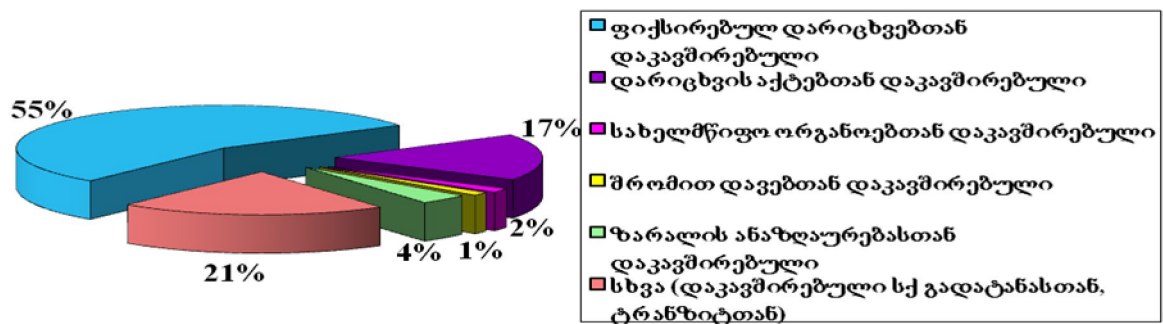
3. პრეტენზიები და სარჩელები სახელმწიფო ორგანოების წინააღმდეგ, რომლებიც, ძირითადად, აერთიანებს დავებს საბაჟო და საგადასახადო ორგანოებთან. ასეთ შემთხვევებში მოსარჩელედ უმეტესწილად გვევლინება სს „თელასი“. სასამართლო თავს იკავებს პრეცედენტის შექმნისაგან, ვინაიდან ასეთი დარიცხვა აპრობირებული მეთოდია ბიუჯეტის შესავსებად.

4. შრომითი დავები, რომლებიც აერთიანებს სს „თელასის“ მუშა-მოსამსახურეთა მიერ წარმოებულ დავებს სამსახურიდან გათავისუფლებასთან დაკავშირებით. დამსაქმებელსა და დასაქმებულს შორის შრომითი ურთიერთობების პროცესში წარმოქმნილი დავა, ინვალიდობის

შედეგად მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებასთან ან საწარმოო ტრავმის შედეგად სს „თელასის“ თანამშრომლის დაღუპვასთან დაკავშირებით.

5. ხანძრის შედეგად სს „თელასის“ აბონენტთათვის მიყენებული მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებასთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. ხანძრის შემთხვევაში, როგორც წესი, აღიმდრება სისხლის სამართლის საქმე, ტარდება ექსპერტიზა და, თუ, აღნიშნულის შედეგად არ იქნა გამოვლენილი ან დამტკიცებული სს „თელასის“ ბრალეულობა, დაზარალებული მხარე სასამართლოს წესით ითხოვს სს „თელასისგან“ მიყენებული მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებას. ექსპერტიზის მიერ სს „თელასის“ ბრალეულობის დადგენის შემთხვევაში, საქმის მოგების შანსები მინიმალურია, ასეთ შემთხვევაში დავის საგანი ხდება არა საკუთრივ ხანძრის ფაქტი, არამედ მიყენებული ზარალისათვის კომპენსაციის სახით მოთხოვნილი თანხის ოდენობა.

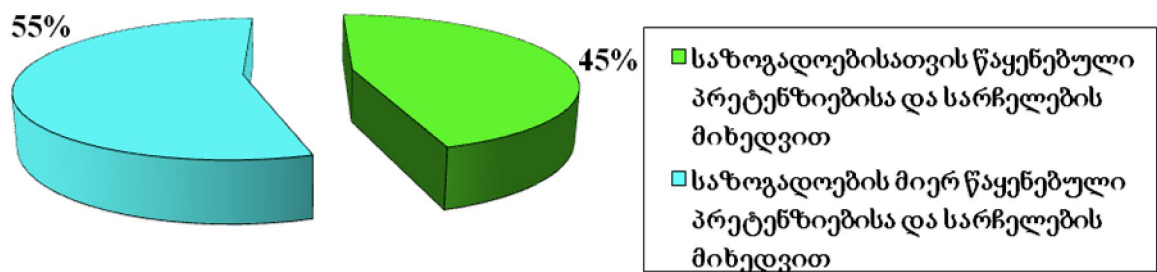
სასამართლო პროცესების სტრუქტურა კატეგორიების მიხედვით



4.3.1. 2010 წელს აღძრული სასამართლო პროცესები

№№	დასახელება	რაოდენობა (ცალი)	თანხა (ათასი ლარი)
1	2	3	4
1	საზოგადოების მიმართ წაყენებული პრეტენზიები და სარჩელები	297	11,330
2	საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიები და სარჩელები	16	13,773
	სულ	313	25,103

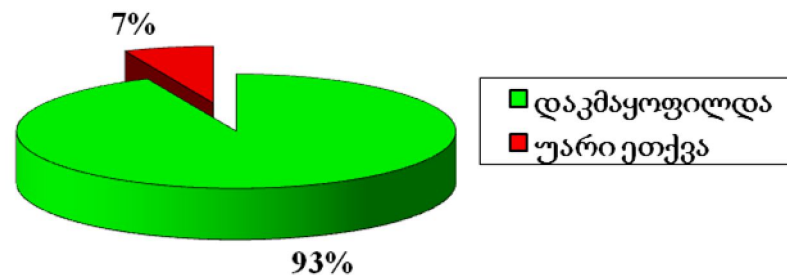
სტრუქტურა აღძრული სასამართლო პროცესების მიხედვით



4.3.2. 2010 წელს დასრულებული სასამართლო პროცესები

№№	დასახელება	რ-ბა (გალი)	თანხა (ათასი ლარი)		
			всего	მათ შორის	
				დაკმაყოფილდა*	უარი ეთქვა
1	2	3	4	5	6
1	საზოგადოებისათვის წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად	147	4,550	4,170	380
2	საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად	9	7,984	7,536	448
	სულ	156	12,534	11,706	828

*) სასამართლოებში სს „თელასის“ სასარგებლოდ მიღებული გადაწყვეტილებები, საზოგადოებისათვის და საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად.



V. ინფორმაცია ენერგეტიკული რესურსების გამოყენების შესახებ

2010 წელს საზოგადოების მიერ გამოყენებულ იქნა შემდეგი სახის ენერგეტიკული რესურსები:

№№	დასახელება	განზ. ერთეული	რ-ბა	ღირებულება (ათასი ლარი)
1	2	3	4	5
1	ელექტროენერგია, სულ	ათასი კვტსთ	1 645 225	261 352
	ამასთან:			
1.1	- გასაყიდად	ათასი კვტსთ	1 639 888	260 902
1.2	-საკუთარი საჭიროებისათვის, სულ	ათასი კვტსთ	5 337	450
	მათ შორის:			
1.2.1	საოფისე შენობები	ათასი კვტსთ	2 721	-
1.2.2	ქვესადგურები	ათასი კვტსთ	2 616	-
2	საავტომობილე ბენზინი	ათასი ლიტრი	546	824
3	დიზელის საწვავი	ათასი ლიტრი	239	347
	სულ	-	-	262 523

VI. საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლები. საწარმოო საქმიანობა

საზოგადოების ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლების დინამიკის დახასიათება შეიძლება შემდეგნაირად:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზ. ერთეული	2009 წელი	2010 год			
				გეგმ.	ფაქტ	გადახრა	
						+/-	%
1	მოგება გაყიდვებიდან	ათასი ლარი	58,721	47,273	69,310	22,038	47
2	წმინდა მოგება	ათასი ლარი	(2,237)	25,407	48,356	22,949	90
3	მოგება დაბეგვრამდე, პროცენტების გარეშე (მოდიფიცირებული EBIT)	ათასი ლარი	9,990	43,999	65,792	21,793	50
4	კაპიტალდაბანდებები	ათასი ლარი	-	-	-	-	-
	- დაფინანსება	ათასი ლარი	26,334	25,605	28,149	2,544	10
	- ათვისება		22,342	22,865	30,720	7,854	34
	- აყვანილია ბალანსზე		20,536	24,760	31,380	6,620	27
5	წმინდა ფულადი სახსრების ნაკადი საქმიანობის ყველა სახეობის მიხედვით	ათასი ლარი	701	1,847	11,584	9,737	527
6	საბრუნავი აქტივები	ათასი ლარი	64,698	68,287	72,478	4,191	6
7	მოკლევადიანი ვალდებულებები	ათასი ლარი	171,851	172,267	159,512	-12,755	-7
8	გაყიდვების რენტაბელობა	%	27	21	30	9	43
9	რენტაბელობა წმინდა მოგების მიხედვით	%	(1)	11	21	10	91
10	აქტივების რენტაბელობა (ROA)	%	(1)	11	20	9	82
11	საკუთარი კაპიტალის რენტაბელობა (ROE)	%	-	-	234	234	0
12	მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდიფიცირებული EBITDA)/სასარგებლო გაშვება	ათასი ლარი	34	29	41	12	41
13	მიმდინარე ლიკვიდურობის კოეფიციენტი	კტ	0.41	0.40	0.50	0.1	25
14	სასწრაფო ლიკვიდურობის კოეფიციენტი	კტ	0.35	0.32	0.38	0.1	19
15	ელექტროენერგიის გადახდების დონე	%	103	100	101	1	1
16	ფინანსური დამოუკიდებლობის კოეფიციენტი	კტ	-	-	0.08	0.08	0
17	სასესხო და საკუთარი სახსრების ფარდობა	კტ	-	-	10.98	10.98	0
18	ნასესხობის საშუალოშეწონილი განაკვეთი	%	15	15	17	2	13
19	ვალი/მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდიფიცირებული EBITDA)	კტ	1.25	1.49	0.96	(0.53)	(36)
20	მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდიფიცირებული EBITDA)/(გადასახდელი პროცენტები + ბანკების მომსახურება)	კტ	5.39	4.36	6.19	1.83	42

ფინანსურ-ეკონომიკური საქმიანობის მაჩვენებლები გვიჩვენებს დადებით დინამიკას გაყიდვებიდან მიღებულ მოგებასთან დაკავშირებით, რომელმაც შეადგინა 69,310 ათასი ლარი, შესაბამისი პერიოდისათვის დაგეგმილ 47,273 ათას ლართან შედარებით, რაზეც მეტყველებს ისეთი ინდიკატორების ზრდა, როგორიცაა გაყიდვების რენტაბელობა. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოებამ მიიღო წმინდა მოგება 48,356 ათასი ლარის ოდენობით.

გადახდისუნარიანობა და საკრედიტო რისკის დონე უმჯობესდება, რაზეც შეიძლება ვიმსჯელოთ ელექტროენერგიის გადახდის დონის მაჩვენებლების, მიმდინარე ლიკვიდურობის კოეფიციენტის და ფარდობის ვალი/მოდიფიცირებული EBITDA დადებითი დინამიკის მიხედვით.

6.1. ფინანსური საქმიანობა

6.1.1. 2010 წელს საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი პირობები

საგადასახადო პოლიტიკა. საქართველოს მოქმედი საგადასახადო კოდექსის თანახმად საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში ფაქტობრივი საგადასახადო განაკვეთები შეადგენდა:

- საშემოსავლო გადასახადი – 20%
- მოგების გადასახადი – 15%

ქსელების ტექნიკური მდგომარეობა. მოცემულ ეტაპზე ქსელების ტექნიკური მდგომარეობა შეიძლება დახასიათდეს, როგორც დამაკმაყოფილებელი, მაგრამ საჭიროებს მნიშვნელოვან დანახარჯებს მოდერნიზაციასა და მიმდინარე მომსახურებაზე, საიმედოობის ამაღლების და ელექტროენერგიის დანაკარგების შემცირების მიზნით.

კრედიტების საპროცენტო განაკვეთი. 2010 წლის ბიზნეს-გეგმაში სასესხო სახსრების ღირებულება მოქმედი ხელშეკრულებებისათვის მერყეობს წელიწადში 14%-15% შორის.

2010 წლის 15 დეკემბერს ევროპის განვითარებისა და რეკონსტრუქციის ბანკთან (ეგრბ) ხელმოწერილ იქნა ხელშეკრულება გრძელვადიანი კრედიტის მიღების შესახებ 25 მლნ აშშ დოლარის ოდენობით. კრედიტის მიზანია საბანკო კრედიტების რეფინანსირება და 2011 წლის საინვესტიციო პროგრამის დაფინანსება. საპროცენტო განაკვეთი შეადგენს LIBOR პლუს წლიური 3.5-5%.

სატარიფო პოლიტიკა. საანგარიშო პერიოდში ტარიფის ცვლილებას ადგილი არ ჰქონია. საზოგადოებისათვის ტარიფს ამტკიცებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (სეწმეკ) შესაბამისი განაცხადის განხილვის შემდეგ. ტარიფის კომპონენტებია:

- ძირითადი ტარიფი;
- ინფლაციის ინდექსების ცვლილებათა კომპენსაცია;
- ჭარბი ინვესტიციების კომპენსაცია;
- ცვლილებები კანონმდებლობაში.

ინფლაცია და სავალუტო კურსი. საქართველოს მთავრობა, საქართველოს ეროვნულ ბანკთან ერთად, ატარებს მკაცრ მონეტარულ პოლიტიკას ინფლაციის შესანარჩუნებლად სახელმწიფო ბიუჯეტში ჩადებული პარამეტრების ფარგლებში, დადებითი საგადახდო ბალანსის შენარჩუნების ფონზე. კურსის ქვემოთ მოცემული დინამიკის შედგენისას გამოყენებული იყო შემდეგი ფაქტორები:

- 2004-2009 წლებში სავალუტო კურსის დინამიკის ანალიზი;
- მშპ-ის ინფლაციის პროგნოზირებული დონე, საქართველოს 2010 წლის ბიუჯეტის შესაბამისად;
- საქართველოს საგადახდო ბალანსი.

მსოფლიო ფინანსურ კრიზისთან დაკავშირებით რთულია ლარის კურსის პროგნოზირება აშშ დოლართან მიმართებით. 2010 წლის დაგეგმვის მიზნით, საზოგადოებამ ეროვნული ვალუტის კურსების პროგნოზი გააკეთა ლარის აშშ დოლართან მიმართებით 1.65 დონეზე.

ზენორმატიული დანაკარგების დონე. ზენორმატიული დანაკარგების დონე დამოკიდებულია შემდეგ ფაქტორებზე:

- გამართულ კომერციული ციკლზე;
- ელექტროგადაცემის მოწესრიგებული ქსელის არსებობაზე.

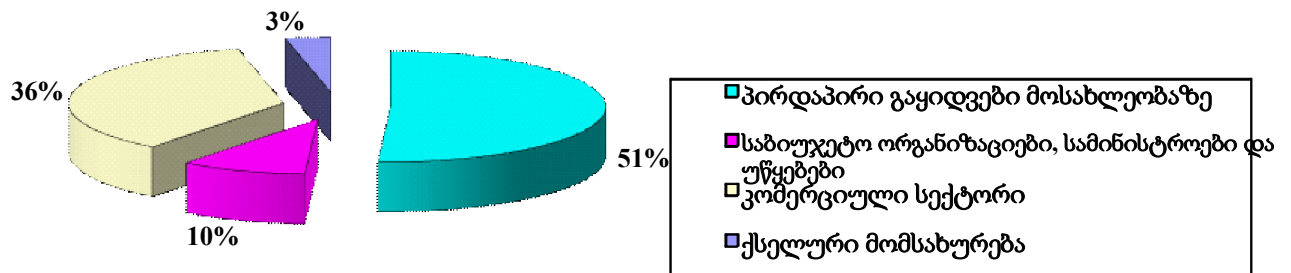
გადახდების შეგროვება. საზოგადოების მიერ მატერიალურ-ტექნიკური ბაზის გასაუმჯობესებლად განხორციელებული ინვესტიციების შედეგად, ელექტროენერგიის განაწილებისა და აღრიცხვის დონის ამაღლება დადებითად აისახა ფულად მოსაკრებლებზე. 2010 წელს მოსაკრებლებმა შეადგინა 101.54%, გეგმიურ 100.14 % შედარებით.

6.1.2. პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებული ამონაგები

2010 წლის განმავლობაში პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებულმა საერთო შემოსავლებმა შეადგინა 232,362 ათასი ლარი, რაც 9,863 ათასი ლარით მეტია გეგმით გათვალისწინებულზე. რეალიზაციის საერთო ჯამში, ელექტროენერგიის გაყიდვიდან მიღებულმა ამონაგებმა შეადგინა 222,150 ათასი ლარი, ანუ ამონაგების საერთო მოცულობის 96 %, ხოლო ქსელური მომსახურების რეალიზაციიდან მიღებულმა ამონაგებმა შეადგინა 7,839 ათასი ლარი, ანუ ამონაგების საერთო მოცულობის 3%. ქვემოთ ცხრილში მოყვანილია პროდუქციის, სამუშაოების რეალიზაციიდან მიღებული ამონაგების სტრუქტურა:

(ათასი ლარი)							
№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ელექტროენერგიის გაყიდვა შიდა ბაზარზე	204,594	208,006	211,592	222,150	10,558	5
	მათ შორის:						
1.1	ორგანიზებული ეროვნული ენერგობაზარი	-	296	27	0	(27)	(100)
1.2	პირდაპირი გაყიდვები მოსახლეობაზე	108,859	110,590	112,759	117,109	4,350	4
1.3	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	19,682	75,982	20,889	21,787	898	4
1.4	კომერციული სექტორი	75,636	20,798	77,522	83,120	5,598	7
1.5	სხვა პირდაპირი გაყიდვები	417	339	395	134	(261)	(66)
2	სხვა პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებული ამონაგები	11,851	10,268	10,907	10,212	(695)	(6)
	მათ შორის:						
2.1	ქსელური მომსახურების რეალიზაცია	7,748	7,681	7,499	7,839	340	5
2.2	სხვა სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაცია	3,751	2,236	3,408	2,373	(1,035)	(30)
	სულ, პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციიდან	216,445	218,274	222,499	232,362	9,863	4

ამონაგების სტრუქტურა 2010 წელს

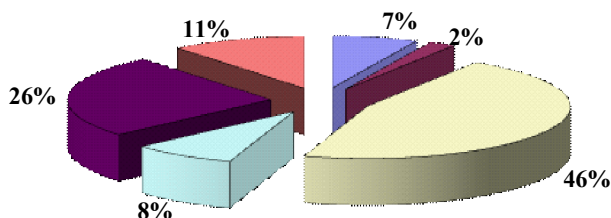


6.1.3. დანახარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე

2010 წელს პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების თვითღირებულებამ შეადგინა 163,051 ათასი ლარი, რაც 12,175 ათასი ლარით ნაკლებია გეგმით გათვალისწინებულზე. თვითღირებულების ძირითად წილს შეადგენს ელექტროენერგიის შესყიდვაზე გაღებული ხარჯები – 74,939 ათასი ლარი, ანუ თვითღირებულების საერთო ოდენობის 46%, შრომის ანაზღაურებაზე გაწეული დანახარჯები – 42,100 ათასი ლარი, ანუ ხარჯების საერთო მოცულობის 26%, ტრანზიტის მომსახურებაზე გაწეული დანახარჯები - 13,482 ათასი ლარი, ანუ ხარჯების საერთო მოცულობის 8%. ქვემოთ ცხრილში მოცემულია წარმოებასა და რეალიზაციაზე გაწეული დანახარჯების სტრუქტურა.

(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ძს-ებისა და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაცია	4,905	5,754	7,313	11,154	3,841	53
2	ხარჯები რემონტზე	1,695	3,353	4,577	3,466	(1,111)	(24)
3	სხვა საექსპლუატაციო ხარჯები	1,319	258	734	332	(402)	(55)
4	ნაყიდი ელექტროენერგიის ღირებულება	81,247	80,187	87,620	74,939	(12,681)	(14)
5	ტრანზიტის მომსახურება	16,572	16,233	14,790	13,482	(1,308)	(9)
6	დანახარჯები შრომის ანაზღაურებაზე	40,659	40,504	42,826	42,100	(726)	(2)
7	გადახდები მართვის ორგანოებისა და სარევიზიო კომისიის წევრთათვის	-	-	24	50	26	108
8	სხვა დანახარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე	9,634	13,264	17,342	17,528	186	1
	სულ	156,031	159,553	175,226	163,051	(12,175)	(7)



■	ძს-ებისა და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაცია
■	ხარჯები რემონტზე
■	ნაყიდი ელექტროენერგიის ღირებულება
■	ტრანზიტის მომსახურება
■	ხარჯები შრომის ანაზღაურებაზე
■	სხვა დანახარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე

ქვემოთ მოცემულია ხარჯების მუხლების ანალიზი, რომლებშიც შეტანილ იქნა არსებითი ცვლილებები:

ძირითადი საშუალებებისა და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაცია. გადახრა 3,841 ათასი ლარის ოდენობით მოცემული მუხლის შესაბამისად გამოწვეულია ძირითადი საშუალებებისა და არამატერიალური აქტივების ღირებულების ზრდით, 2009 წელს ჩატარებული გადაფასების შედეგად.

ხარჯები რემონტზე. მიმდინარე რემონტსა და ექსპლუატაციაზე ხარჯების შემცირება 1,111 ათასი ლარით განპირობებულია შემდეგი ფაქტორებით:

- შესასყიდი მასალების ფასების შემცირება დაგეგმილ ფასებთან შედარებით,
- კონტრაქტების დაგვიანებული გაფორმება, ტენდერების განმეორებით ჩატარების გამო,
- მასალების დაგვიანებით მოწოდება საანგარიშო პერიოდში.

ნაყიდი ელექტროენერგიის ღირებულება. საანგარიშო პერიოდში შესყიდული ელექტროენერგიის ფაქტობრივმა ღირებულებამ შეადგინა 74,939 ათასი ლარი, რაც შესაბამისი გეგმით გათვალისწინებულზე 12,681 ათასი ლარით ნაკლებია. აღნიშნული გადახრა განპირობებულია იმ ფაქტით, რომ წლის პირველ ნახევარში იმპორტირებული ელექტროენერგია ჩანაცვლებულ იქნა ესკო-საგან შიდა ბაზარზე შესყიდვით უფრო დაბალი ტარიფით. ელექტროენერგიის შესყიდვაზე ხარჯების შემცირებაზე ასევე გავლენა მოახდინა ელექტროენერგიის დანაკარგების დონის შემცირებამ.

სხვა საექსპლუატაციო ხარჯები. 402 ათასი ლარით ხარჯების შემცირება განპირობებულია იმით, რომ ხარჯები სპეცტანსაცმლისა და ინსტრუმენტების ჩამოწერაზე საანგარიშო პერიოდში გეგმით გათვალისწინებულზე ნაკლები იყო.

6.1.4. ფულადი სახსრების მოძრაობა

ფულადი სახსრების ნაკადების სალდო. 01.01.11 მდგომარეობით, ფულადი სახსრების ნაშთი შეადგენდა 3,660 ათას ლარს. საზოგადოების საქმიანობის შედეგად საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში ფულადი სახსრების ნაკადების სალდო გაიზარდა 9,737 ათასი ლარით გეგმით გათვალისწინებულთან შედარებით და შეადგინა 11,584 ათასი ლარი.

(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2010 год			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	შემოსავლები საოპერაციო საქმიანობიდან	247,885	262,851	262,443	278,634	16,191	6
2	დანახარჯები საოპერაციო საქმიანობაზე	204,471	216,794	225,249	212,098	(13,151)	(6)
3	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი საოპერაციო საქმიანობიდან	43,413	46,057	37,194	66,536	29,342	79
4	ფულადი სახსრების შემოსავალი საინვესტიციო საქმიანობიდან	35	148	8	20	12	150
5	საინვესტიციო საქმიანობაზე დახარჯული ფულადი სახსრები	29,674	26,334	25,605	28,149	2,544	10
6	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი საინვესტიციო საქმიანობიდან	(29,639)	(26,186)	(25,597)	(28,129)	(2,532)	10
7	ფულადი სახსრების შემოსავალი ფინანსური საქმიანობიდან	51,335	18,593	120	671	551	459
8	ფინანსურ საქმიანობაზე დახარჯული ფულადი სახსრები	63,868	37,763	9,870	27,494	17,624	179
9	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი ფინანსური საქმიანობიდან	(12,533)	(19,170)	(9,750)	(26, 822)	(17,072)	175
10	ფულადი სახსრების ნაშთი პერიოდის დასაწყისისათვის	1,623	2,864	3,005	3,660	655	22
11	ფულადი სახსრების შემოსავლებისა და ხარჯების სალდო საქმიანობის ყველა სახეობის მიხედვით პერიოდის განმავლობაში	1,241	701	1,847	11,584	9,737	527
12	ფულადი სახსრების ნაშთი პერიოდის ბოლოსათვის	2,864	3,565	4,852	15,244	10,392	214

6.1.5. დებიტორული და კრედიტორული დავალიანების დინამიკა და ანალიზი

6.1.5.1. დებიტორული დავალიანება

საანგარიშო პერიოდში მიწოდებულ ელექტროენერგიასთან დაკავშირებით არსებული დავალიანების დონე შემცირდა 14,436 ათასი ლარით და შეადგინა 143,869 ათასი ლარი. გადაუხდელობის რისკთან დაკავშირებით, საზოგადოება ყოველთვიურად ახორციელებს საექვო ვალების რეზერვის გადასინჯვას, რომელმაც 2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, შეადგინა 106,091 ათასი ლარი.

საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშება იყოფა ორ ნაწილად:

- ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშება;
- დაგეგმვის მიზნით საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშება.

ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშება. საექვო დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშების მიზნით, აბონენტები იყოფა სხვადასხვა კატეგორიებად. განისაზღვრება აბონენტის დავალიანება საანგარიშო თარიღის მდგომარეობით. ნულოვანი დავალიანების მქონე აბონენტებისათვის რეზერვის გამოანგარიშება არ ხორციელდება. ჯგუფისათვის „ანულირებული აბონენტები“ საექვო ვალების რეზერვი უტოლდება 100 %.

დანარჩენი აბონენტებისათვის, თითოეულისათვის ცალკე, ხდება დარიცხვებისა და მოსაკრებლების მონაცემების შესწავლა საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში:

- იმ შემთხვევაში, თუ მოსაკრებლები წლის განმავლობაში განხორციელებულ დარიცხვებზე ნაკლებია, ეს ნიშნავს, რომ აბონენტის ვალი წლის ბოლოსათვის შედგება წლის განმავლობაში დაუფარავი დარიცხვებისა (მიმდინარე დავალიანება) და წლის დასაწყისისათვის არსებული ვალისაგან (ძველი დავალიანება). შესაბამისად, აბონენტის ვალის რეზერვის გამოანგარიშება ხორციელდება წლის განმავლობაში დარჩენილი მიმდინარე დავალიანების პროპორციულად.

- იმ შემთხვევაში, თუ წლის განმავლობაში მოსაკრებლები აღემატება დარიცხვას, ეს ნიშნავს, რომ აბონენტმა წლის განმავლობაში დაფარა თავისი ძველი დავალიანების გარკვეული ნაწილი. მოცემული აბონენტისათვის განისაზღვრება ვალის დაფარვის პერიოდი, სახელდობრ, წლების რაოდენობა, რომელიც საჭიროა აბონენტის ვალის დასაფარად იმ პირობით, რომ იგი ვალის დაფარვას განაგრძობს იგივე ტემპით. შემდეგ, აბონენტის წლის ბოლოსათვის არსებული დავალიანება გადაითვლება მისი დისკონტირებით ვალის დაფარვის პერიოდის განმავლობაში სასესხო სახსრების სააღრიცხვო განაკვეთით.

საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამოანგარიშება დაგეგმვის მიზნით. დაგეგმვის მიზნით გამოანგარიშების განსახორციელებლად ხდება საექვო დავალიანების კოეფიციენტის გამოთვლა საერთო დავალიანებასთან მიმართებით, ზემოაღნიშნული გამოანგარიშებების საფუძველზე. მოცემული კოეფიციენტი მრავლდება მიმდინარე დებიტორული დავალიანების ცვლილებაზე.

6.1.5.2. კრედიტორული დავალიანება

ელექტროენერგიის მიმწოდებელთა და სხვა კონტრაგენტთა მიმართ არსებულმა კრედიტორულმა დავალიანებამ 2010 წლის განმავლობაში შეადგინა 147,610 ათასი ლარი, საიდანაც 96,258 ათასი ლარი ეკუთვნის ჯგუფის შიდა კომპანიებს. ელექტროენერგიის მიმწოდებელთა წინაშე არსებული ვალები შეადგენს საერთო კრედიტორული დავალიანების 65%. საანგარიშო პერიოდში კომპანიამ მთლიანად გადაიხადა მიწოდებულ ელექტროენერგიასთან დაკავშირებით არსებული მიმდინარე დავალიანება.

შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	72,663
სს „ხრამჭესი 1“	3,213
სს „ხრამჭესი 2“	1,396
TGR Energy Electricity Trade Co	3,162
სილკ როუდ ჰოლდინგს ბ.ვ.	15,824
სულ	96,258

6.1.6. საზოგადოების ბუღალტრული ბალანსი საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში
(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლის დასახელება	2010 წელი			
		გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
აქტივი					
I	არასაბრუნავი აქტივები	164, 185	174, 693	10, 508	6
II	საბრუნავი აქტივები	68 ,288	72 ,478	4 191	6
	ბალანსი	232 ,473	247 ,171	14 ,698	6
პასივი					
III	კაპიტალი და რეზერვები	(23 ,894)	20 ,634	44 ,529	(186)
IV	გრძელვადიანი ვალდებულებები	84 ,099	67 ,024	(17 ,075)	(20)
V	მოკლევადიანი ვალდებულებები	172 ,268	159 ,513	(12 ,755)	(7)
	ბალანსი	232 ,473	247 ,171	14 ,698	6

6.1.7. ფინანსური საქმიანობის შედეგები

საანგარიშო პერიოდში პროდუქციის, სამუშაოებისა და მომსახურების რეალიზაციიდან საზოგადოებამ მიიღო ამონაგები 232,362 ათასი ლარის ოდენობით, რაც 9,863 ათასი ლარით მეტია, ვიდრე გეგმით იყო გათვალისწინებული. მარჟინალურმა მოგებამ შეადგინა 139,889 ათასი ლარი, გეგმიურ 116,308 ათას ლართან შედარებით. მიღებულია მოგება გაყიდვებიდან 69,310 ათასი ლარის ოდენობით, გეგმიურ 47,273 ათასი ლარის მოგებასთან შედარებით. საოპერაციო და არასარეალიზაციო ხარჯების სალდოს აღრიცხვის შემდეგ, მოგებამ დაბეგვრამდე შეადგინა 53,481 ათასი ლარი გეგმიურ 31,616 ათას ლართან შედარებით. წმინდა მოგებამ შეადგინა 48,356 ათასი ლარი. ქვემოთ ცხრილში მოყვანილია საზოგადოების ძირითადი ფინანსური შედეგების სტრუქტურა:

(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლების დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						+, -	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ამონაგები პროდუქციის, საქონლის, მომსახურების რეალიზაციიდან	216, 445	218,274	222,499	232,362	9,863	4
	პირობითი და ცვლადი ხარჯები	98, 664	97,405	106,190	92,473	(13,717)	(13)
2	მარჟინალური მოგება	117, 781	120,869	116,308	139,889	23,581	20
	პირობითი და მუდმივი ხარჯები ამორტიზაციის გარეშე	52, 462	56,394	61, 722	59,425	(2,297)	(4)
3	მოგება (ზარალი) გაყიდვების შედეგად, ამორტიზაციის ანარიცხების გარეშე	65, 319	64,475	54, 586	80, 464	25,878	47
	ამორტიზაციის ანარიცხები	4, 905	5,754	7,313	11,154	3,841	53
4	მოგება (ზარალი) გაყიდვების შედეგად	60, 414	58,721	47, 273	69,310	22,037	47
	სხვა საოპერაციო შემოსავლები/ხარჯები	(5,774)	(46,898)	(3,298)	876	4,174	(127)
	ფინანსური შემოსავლები/ხარჯები	51, 230	(13,462)	(12,383)	(16,754)	(4,371)	35
5	მოგება (ზარალი) დაბეგვრამდე	105, 870	(1,640)	31, 616	53,481	21,865	69
	მოგების მიმდინარე გადასახადი და სხვა გადასახადები	(22, 240)	(597)	6,208	5,125	(1,083)	(17)
	მოგების გადასახადის ეფექტური განაკვეთი, %	15	15	15	0	(15)	(100)
6	წმინდა მოგება (ზარალი)	83, 630	(2,237)	25, 407	48,356	22,949	90
	წმინდა მოგების მარჟა, %	39	-	11	21	10	91
	EBITDA [ფორმულა]	59,545	6,979	51,312	81,389	30,077	59
	EBITDA-ს მარჟა, %	28	3	23	35	12	52

6.2. საწარმოო საქმიანობა
6.2.1. ელექტრული ქსელების დახასიათება და ტექნიკური მდგომარეობა

№№	დასახელება	განზომილების ერთეული	მაჩვენებლები
1	2	3	4
1	ეგზ-ის საერთო სიგრძე, სულ	კმ	3737
	მათ შორის:		
1.1	საჰაერო ეგზ (ჯაჭვებით), სულ	კმ	1660
	მათ შორის:		
1.1.1	- 110 კვ ძაბვის დონე	კმ	247
1.1.2	- 35 კვ ძაბვის დონე	კმ	88
1.1.3	- 10 კვ ძაბვის დონე	კმ	108
1.1.4	- 6 კვ ძაბვის დონე	კმ	182
1.1.5	- 500 ვოლტი ძაბვის დონე და ნაკლები	კმ	1035
1.2	საკაბელო ეგზ, სულ	კმ	2077
	მათ შორის:		
1.2.1	- 35 კვ ძაბვის დონე	კმ	30
1.2.2	- 10 კვ ძაბვის დონე	კმ	282
1.2.3	- 6 კვ ძაბვის დონე	კმ	918
1.2.4	- 500 ვოლტი ძაბვის დონე და ნაკლები	კმ	847
2	მდაბლევხელი ქვესადგურები 35 კვ და მეტი		
2.1	ქვესადგურების რაოდენობა, სულ	ცალი	35
	მათ შორის:		
2.1.1	მდაბლევხელი ქვესადგურები 35/6 -10 კვ	ცალი	12
2.1.2	მდაბლევხელი ქვესადგურები 110 კვ	ცალი	23
2.2	საერთო დადგმული სიმძლავრე	მგვა	1 694
	მათ შორის:		
2.2.1	მდაბლევხელი ქვესადგურები 35/6 -10 კვ	მგვა	335
2.2.2	მდაბლევხელი ქვესადგურები 110 კვ	მგვა	1359
3	სატრანსფორმატორო ქვესადგურები 10/6/0,4 კვ		
3.1	ქვესადგურების რაოდენობა	ცალი	1613
3.2	საერთო დადგმული სიმძლავრე	მგვა	1048
	მათ შორის:		
3.4	კომპლექტური	ცალი	182
		მგვა	79
3.5	დახურული	ცალი	1431
		მგვა	969

მაღალი ძაბვის ქვესადგურების მოწყობილობები - 2006 წლიდან ხორციელდება საინვესტიციო პროექტი ამორტიზებული ზეთის ამომრთველების შესაცვლელად ახალი თაობის ვაკუუმური ამომრთველებით, ღმ-ის მოწყობის სქემათა და ქვესადგურების მართვის სისტემის სრულყოფისათვის. ჩატარებული სამუშაოების შედეგად მაღალი ძაბვის ქვესადგურების ტექნიკური მდგომარეობა კარგია.

დაბალი ძაბვის (სატრანსფორმატორო) ქვესადგურების მოწყობილობები - 2006 წლიდან ხორციელდება საინვესტიციო პროექტი, რომლის შედეგადაც 6-10 კვ გამანაწილებელი მოწყობილობების ტექნიკური მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია.

35 და 110 კვ ელექტროგადამცემი ხაზები - ტექნიკური მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია.

6 და 10 კვ ელექტროგადამცემი ხაზები - საჰაერო და, განსაკუთრებით, მიწისქვეშა ელექტროგადამცემი ხაზები მძიმე ტექნიკურ მდგომარეობაშია. ცვეთა შეადგენს დაახლოებით 68%. ცვეთის მაღალი დონე განპირობებულია ორი ძირითადი მიზეზით:

- ექსპლუატაციის ვადები;
- სამუშაო რეჟიმის რთული პირობები.

ელექტროგადამცემი ხაზები (საჰაერო) 0,4 კვ:

- საერთო სიგრძის (შიშველი სადენები) 3%, გარემონტებულია და აკმაყოფილებს ტექნიკურ ნორმებს;
- საერთო სიგრძის 97% აგებულია 2001-2010 წლებში, ტექნიკური მდგომარეობა კარგია (თის ხაზები).

0,4 კვ ელექტროგადამცემი (საკაბელო) ხაზები – მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია. 2000-2010 წლებში გაცვეთილი ხაზების უმეტესობა გამოცვლილ იქნა მრიცხველების გამოტანის პროცესში.

6.2.2. ავტოსატრანსპორტო საშუალებები და სპეცმექანიზმები

№№	მაჩვენებლების დასახელება	რ-ბა
1	2	3
1	თვითმავალი მანქანები და სპეც.მექანიზმები ელექტრულ ქსელებში, სულ, ცალი	164
	მათ შორის:	
1.1	ავტოამწე ტვირთამწეობით 6-20 ტონა, ცალი	3
1.2	საბურღი და ამწე მანქანები, ცალი	2
1.3	ავტოჰიდროამწეები, ტელესკოპური კომპურები, ცალი	27
1.4	ელექტროლაბორატორიები ავტომობილის ბაზაზე, ცალი	11
1.5	ავტომანქანები სახაზო, საბრიგადე, საქსელო მაღალი გამავლობის, ცალი	8
1.6	ავტომანქანები სახაზო, საბრიგადე, საქსელო 1 წამყვანი ღერძით, ცალი	17
1.7	სამსახურებრივი მსუბუქი ავტომობილები, მაღალი გამავლობის, ცალი	31
1.8	სამსახურებრივი მსუბუქი ავტომობილები 1 წამყვანი ღერძით, ცალი	47
1.9	8-40 ადგილიანი ავტობუსები, ცალი	3
1.10	სატვირთო ავტომანქანები, ერთღერძიანი, ცალი	5
1.11	თვითმცლელები, ცალი	8
1.12	ბულდოზერები, ბუჩქსაჭრელები, თვლიანი ტრაქტორები, მუხლუხა ტრაქტორები, ცალი	2
2	სპეციალური მისაბმელები და მექანიზმები მისაბმელებზე - სულ, ცალი	13
	მათ შორის:	
2.1	მისაბმელი მძიმეწონიანი (ტრეილერი) ტვირთამწეობით 20-40 ტ, ცალი	1
2.2	ავტომისაბმელი (ტრაქტორის მისაბმელი) ორღერძიანი ტვირთამწეობით 5 ტონამდე, ცალი	1
2.3	ავტომისაბმელი-საძვრისი ერთღერძიანი ტვირთამწეობით 1,5-3 ტ, ცალი	6
2.4	მოდრავი კომპრესორი მწარმოებლობით 5-10 კუბ.მ, ცალი	4
2.5	ავტოცისტერნა ავტომანქანაზე, ცალი	1
	სულ	177

6.2.3. საწარმოო მაჩვენებლები

საზოგადოების ძირითადი საწარმოო მაჩვენებლების დინამიკა შეიძლება დახასიათდეს შემდეგნაირად:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზომილების ერთეული	2009 წელი	2010 წელი			
				გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
1	2	3	4	5	6	+/-	%
1	სს „თელასის“ შესყიდვები	მლნ.კვტ.სთ	1,921	1,950	1,981	31	2
1.1	დანაკარგები გადაცემისას	მლნ. კვტ.სთ	32	43	34	(9)	(21)
	შესყიდვების %		2	2	2	0	0
1.2	ელექტროენერგიის მიყიდვა ორგანიზებული ეროვნ. ენერგობაზრისათვის	მლნ. კვტ.სთ	25.30	2	0	(2)	(100)
2	მიღებულია (გაშვებულია) ქსელში	მლნ.კვტ.სთ	1,863	1,905	1,947	42	2
2.1	ქსელში ელექტროენერგიის დანაკარგები, სულ	მლნ. კვტ.სთ	317	327	302	(25)	(8)
	ქსელში გაშვების %		17	17	16	(1)	(6)
	მათ შორის:						
2.2	ტექნოლოგიური დანაკარგები	მლნ. კვტ.სთ	231	236	241	5	2
	ქსელში გაშვების %		12	12	12	0	0
2.3	კომერციული დანაკარგები	მლნ. კვტ.სთ	86	90	61	(29)	(32)
	ქსელში გაშვების %		5	5	3	(2)	(40)
3	ეე-ის სასარგებლო გაშვება	მლნ.კვტ.სთ	1,546	1,578	1,645	67	4
4	გადაცემულია ტრანზიტი-სათვის მიღებული ეე	მლნ.კვტ.სთ	318	309	323	14	5

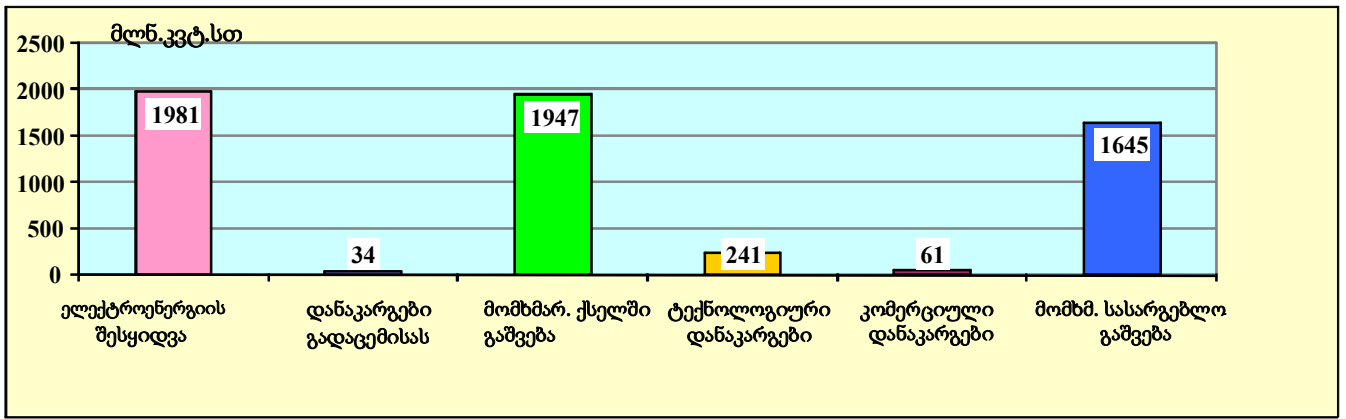
ელექტროენერგიის შესყიდვების ბალანსი შედგენილია საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროს მიერ მომზადებული საქართველოს ერთიანი ენერგეტიკული ბალანსის საფუძველზე. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოებამ შიდა ბაზარზე შეისყიდა 1,981 მლნ კვტ.სთ ელექტროენერგია (გეგმიური – 1,950 მლნ კვტ.სთ).

საზოგადოება ელექტროენერგიას ყიდულობს გენერაციის კომპანიებთან დადებული პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე, ამასთან ელექტროენერგიის მწარმოებლებისათვის ახორციელებს მაღალი ძაბვის ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგების ფაქტობრივი სიდიდის კომპენსირებას.

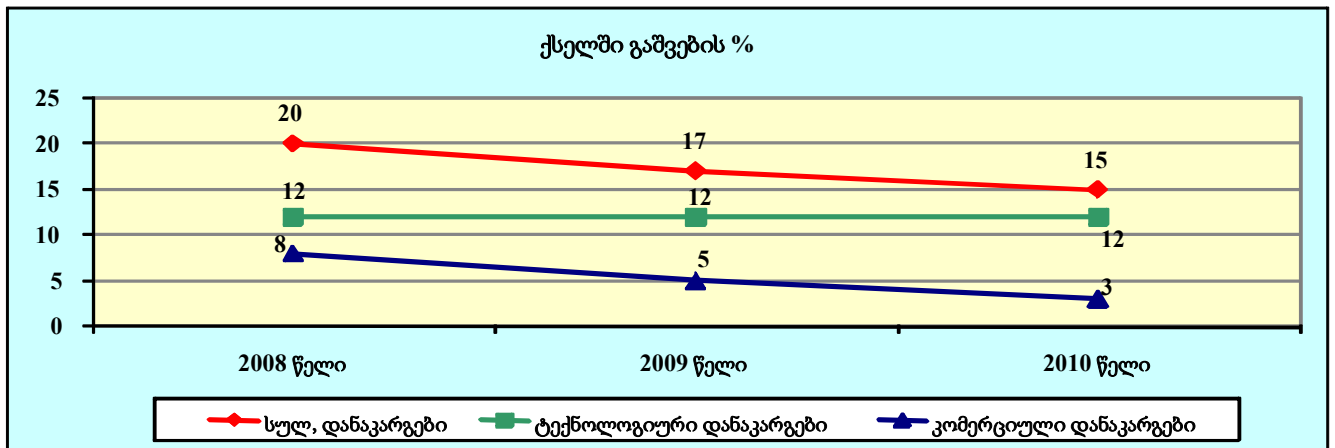
2006 წლის 1 ივნისიდან საქართველოს ეროვნულმა ენერგომარეგულირებელმა კომისიამ (სემეკი) კომპანიისათვის დაადგინა ნორმატიული (ტექნოლოგიური) დანაკარგების დონის მნიშვნელობები - 12.4%.

6.2.4. ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგები

2010 წელს შესყიდული იყო 1,981 მლნ. კვტ.სთ ელექტროენერგია. გადაცემის დროს დანაკარგებმა შეადგინა 34 მლნ. კვტ.სთ. ქსელში გაშვებამ შეადგინა 1,947 მლნ. კვტ.სთ. მომხმარებლისათვის სასარგებლო გაშვებამ შეადგინა 1,645 მლნ. კვტ.სთ. სს „თელასის“ ქსელში ელექტროენერგიის ჯამურმა დანაკარგებმა შეადგინა 302 მლნ. კვტ.სთ, რაც 15 მლნ. კვტ.სთ ნაკლებია, ვიდრე 2009 წელს. 2010 წელს ელექტროენერგიის დანაკარგების მნიშვნელობამ ქსელში გაშვებასთან დაკავშირებით შეადგინა 16%, 2009 წლის 17% შედარებით.



2010 წელს დანაკარგების შესამცირებლად გატარებული ღონისძიებები. ელექტროენერგიის დანაკარგების შესამცირებლად გრძელდება საორგანიზაციო-ტექნიკური ღონისძიებების გატარება, მათ შორის ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის აღრიცხვის სისტემის სრულყოფა (მომხმარებლის ტერიტორიის საზღვრებს გარეთ აღრიცხვის კვანძების გატანა). ამ ღონისძიებების ფარგლებში, 2010 წლის 12 თვის განმავლობაში, შესრულებულია 0,4 კვ საჰაერო ხაზების სარეკონსტრუქციო სამუშაოები - გაყვანილია იზოლირებული საჰაერო ხაზების 5.8 კმ, შეცვლილია სადარბაზოებს შორის საკაბელო ხაზები შენობის გარე გაყვანილობით 12580 აბონენტისათვის, გატანილია მრიცხველები აბონენტების ტერიტორიის ფარგლებს გარეთ ახალი იზოლირებული შემყვანების დაყენებით 1827 აბონენტისათვის. 0,4 კვ საჰაერო ხაზების რეკონსტრუქციის პროექტის ფარგლებში გარხორციელდა დატვირთვების ოპტიმალური გადანაწილება მიმდებარე ს/ქ-ებს შორის, ფაზების მიხედვით დატვირთვის თანაბარი გადანაწილება. ქვემოთ მოყვანილია ელექტროენერგიის დანაკარგების დინამიკა ქსელში გაშვებისას 2008 – 2010 წლებში.



6.2.5. ელექტროენერგიის აღრიცხვის მდგომარეობა, ეკას-ის (SCADA) დაწერვა

ელექტროენერგიის აღრიცხვისთვის უპირატესად გამოიყენება ინდუქციური ელექტრომრიცხველები. ელექტროენერგიის შესყიდვის წერტილებში და მსხვილი მომხმარებლებისათვის დამონტაჟებულია ციფრული ელექტრომრიცხველები. კომპანიაში არსებობს საქართველოს სახსტანდარტის მიერ ელექტრომრიცხველების ატესტირებული ლაბორატორია. ლაბორატორიაში ხორციელდება ყველა ელექტრომრიცხველის დაკალიბრება და დალუქვა, გამოსაყენებლად ვარგისი ძველი ელექტრომრიცხველების ჩათვლით. კომპანია საკუთარი სახსრებით ახდენს დაწუნებული, დაზიანებული და არაზუსტი მრიცხველების შეცვლას.

ამჟამად, შემუშავებულია ელექტროენერგიის კომერციული აღრიცხვის ავტომატიზირებული საინფორმაციო-გაზომვითი სისტემების დაწერვის (ეკას) პროექტი, რომელსაც არსებითი უპირატესობები აქვს თელასის ქსელების ოპერატიული მართვის მხრივ (სადისპეტჩერო მართვის ელექტრულ-ციფრული ფორმატის არსებობა), ავარიის ადგილის აღმოჩენა ონ-ლაინ

რეჟიმში, რასაც მინიმუმამდე დაჰყავს მომხმარებლებლებისთვის ელექტროენერგიის მიუწოდებლობის დრო და ამასთან დაკავშირებული სასარგებლო გაშვების დანაკარგების მოცულობა. მნიშვნელოვან როლს თამაშობს ასევე გასანაწილებელი ელექტროენერგიის ხარისხი, რომლის დარღვევა დასაბუთებულ პრეტენზიებს და დამატებით გაუთვალისწინებელ ხარჯებს იწვევს მომხმარებლების მხრიდან. აღნიშნული პროექტის რეალიზაციის შემდეგ ამ სეგმენტების აღმოჩენა მომენტალურად მოხდება, რაც მათზე ოპერატიული რეაგირების საშუალებას მოგვცემს. პროექტი არის გრძელვადიანი (შესრულება იგეგმება 2010-2013 წ.წ. პერიოდში). ამ პროექტის მიხედვით 2010 წ. შესრულებულია უსადენო კავშირის ორგანიზების სამუშაოები, ციფრული მონაცემების გადაცემის ფუნქციით, ამავდროულად რადიოკავშირით უზრუნველყოფილია 300 მომხმარებელი.

მომავალი 2011-2013 წ.წ. განმავლობაში, აღნიშნული პროექტის ფარგლებში დაგეგმილია ქსელის პარამეტრების ციფრული ანალიზატორების დაყენება ყველა საკონტროლო წერტილებში (ფიდერებზე 10(6)კვ 39 მ/მ ქ/ს და ძალური ტრანსფორმატორების გამომყვან სალტებზე 10(6)/0,4 კვ დ/მ 2500 ქ/ს).

6.2.6. ტექნიკური ზედამხედველობა ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების მდგომარეობაზე

2010 წლის განმავლობაში ზედამხედველობის, ტექნიკური და სახანძრო უსაფრთხოების განყოფილების ძალებით განხორციელდა საორგანიზაციო-ტექნიკური, საინფორმაციო-მეთოდური, საზედამხედველო და პროფილაქტიკური ღონისძიებების კომპლექსი ელექტრული ქსელების ყველა კლასის ობიექტებზე, რაც მიზნად ისახავდა ხანძრების, ავარიების და სხვა ტექნოლოგიური დარღვევების თავიდან აცილებას, მოწყობილობების და პერსონალის საექსპლუატაციო საიმედოობის გაზრდას, ავარიულობის და ტრავმატიზმის შემცირებას. ელექტროქსელური ობიექტების შემოწმებების შეჯერებული მონაცემები მოყვანილია ცხრილში:

№№	ცნობები შემოწმებების შესახებ	2008 წელი	2009 წელი	2010 წელი
1	2	3	4	5
1	ობიექტების შემოწმებების საერთო რიცხვი	3557	1269	1313
2	მიწერილობათა რაოდენობა	334	197	367
3	მიწერილობებში ღონისძიებათა რაოდენობა	668	554	627
	მათ შორის:			
3.1	შესრულებული	607	483	528
3.2	გადავადებული ღონისძიებები	61	71	99

საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში, საზოგადოების ქვედანაყოფებში ხორციელდებოდა საყოველთაო შემოწმებები პერსონალის მიერ შრომის დაცვის და სამრეწველო უსაფრთხოების მოთხოვნათა დაცვის ნაწილში. შემოწმების შედეგების მიხედვით ტარდებოდა ანალიზი, ვლინდებოდა ტრავმასაშიში სიტუაციები და ფაქტორები, მუშავდებოდა ღონისძიებები მათ აღსაკვეთად.

ავარიულობა. ტექნოლოგიური დარღვევები. 2010 წელს სს „თელასის“ ელექტრული ქსელების მუშაობისას სულ მოხდა 6372 ტექნოლოგიური დარღვევა (ინციდენტი) 2009 წელს მომხდარ 5613 ინციდენტთან შედარებით, რაც შეესაბამება 14% შემცირებას. ავარიებს აღნიშნული პერიოდის განმავლობაში ადგილი არ ჰქონია. 2010 წელს ელექტროენერგიის გაშვების დანაკლისმა შეადგინა 5411 ათასი კვტ.სთ, რაც გასულ წელთან შედარებით 37% მეტია. ეკონომიკურმა ზარალმა 2010 წელს შეადგინა 562 ათასი ლარი, რაც 2009 წელთან ან შედარებით 37% მეტია.

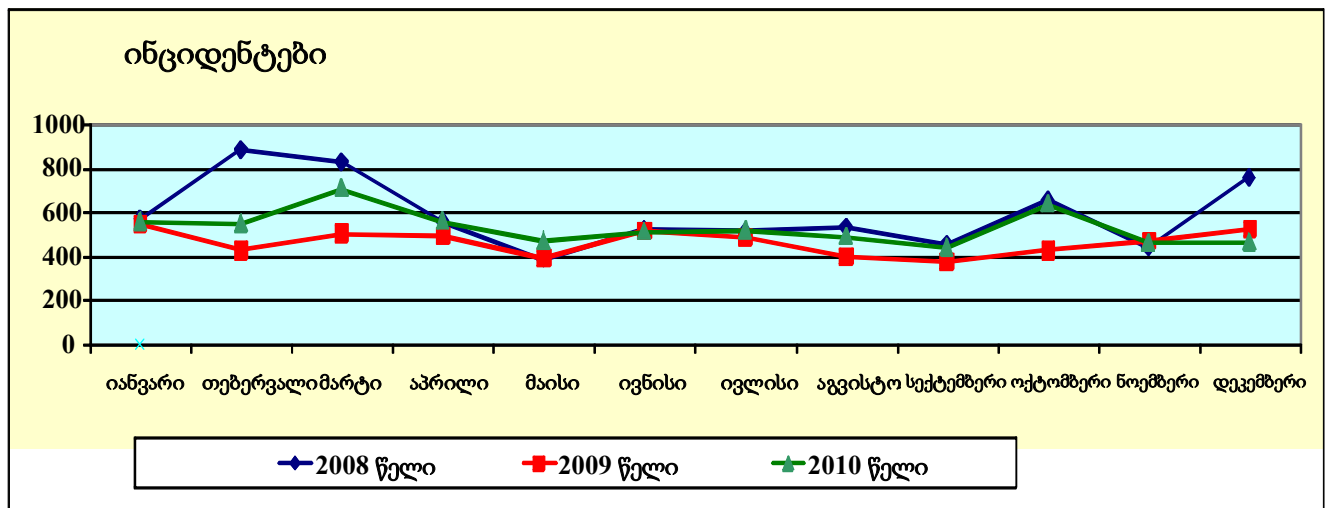
ტექნოლოგიური დარღვევების შემთხვევათა მატება და, შესაბამისად, ეკონომიკური ზარალის გაზრდა ელექტროენერგიის გაშვების დანაკლისის გამო გამოწვეულია შემდეგი მიზეზებით: კომპანიების „სილკნეტ“ და „კავკაზუს ონლაინ“ მიერ ოპტიკური კაბელების ინტენსიური სამონტაჟო სამუშაოების შესრულებისას, ადგილი ქონდა სს „თელასის“ კუთვნილი 10/6/0.4კვ საკაბელო ელექტროგადამცემი ხაზების მექანიკურ დაზიანებებს.

ასევე, 2010 წელს სს „თელასს“ სახელმწიფომ გადასცა ამორტიზებული 10/6/0.4 კვ საკაბელო და საჰაერო ქსელი, რომლის სიგრძეა 45.5 კმ (ამორტიზებული იყო როგორც ქსელი, ასევე ელ.მოწყობილობები), რამაც მნიშვნელოვნად გაზარდა ინციდენტების რაოდენობა.

ქვემოთ ცხრილებში მოყვანილია მონაცემები ინციდენტების, ავარიების და ტექნოლოგიური დარღვევების შესახებ 2008-2010 წლებში.

№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი		
		2008 წელი	2009 წელი	ფაქტ.	გადახრა	
					(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7
1	ინციდენტები	7122	5613	6372	759	14
2	ავარიები	-	-	-	-	-
3	ელ.ენერგიის გაშვების დანაკლისი (კვტ.სთ)	4140	3957	5411	1454	37
4	ეკონომიკური ზარალი (ათასი ლარი)	428	410	562	152	37

ტექნოლოგიური დარღვევების დიაგრამა 2008 – 2010 წლებში

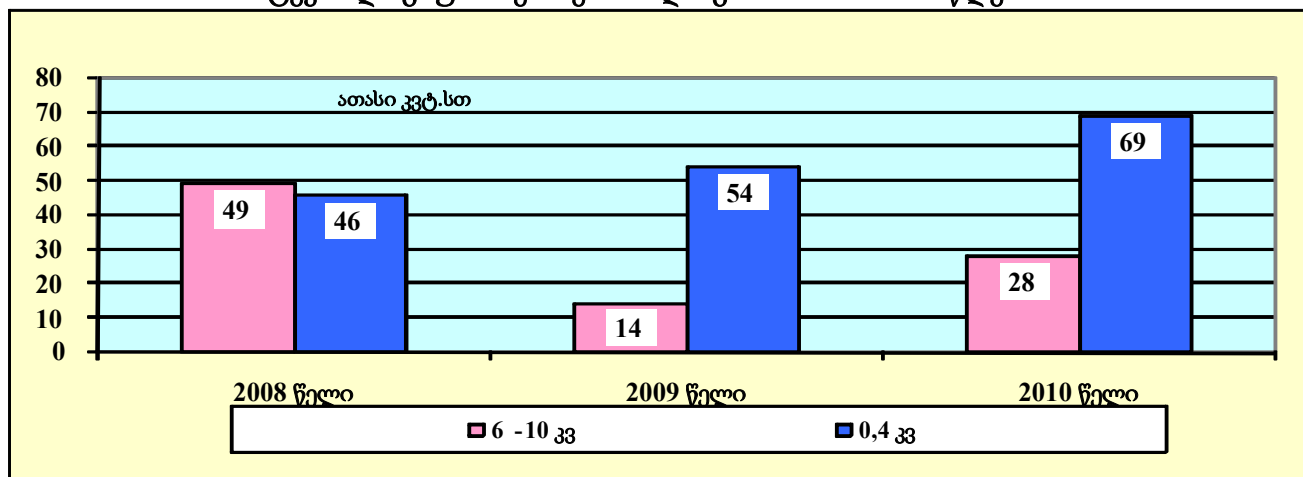


6.2.7. სს «თელასის» ელექტრულ ქსელებზე ტექნოლოგიური მიერთებები 2008 – 2010 წლებში

უკანასკნელი სამი წლის განმავლობაში განხორციელდა მომხმარებელთა 9843 ტექნოლოგიური მიერთება ელექტრულ ქსელთან, საერთო ჯამური სიმძლავრით 260 ათასი კვტ.სთ. აქედან 9673 მიერთება საერთო ჯამური სიმძლავრით 169 ათასი კვტ.სთ 0,4 კვ ძაბვაზე (მიერთებების საერთო სიმძლავრის 98%) და 170 მიერთება საერთო ჯამური სიმძლავრით 91 ათასი კვტ.სთ ძაბვაზე 6/10 კვ (მიერთებების საერთო სიმძლავრის 2%).

№№	მიერთების ძაბვა	სრული მიერთებების რაოდენობა ხელშეკრულებების და ტპ-ების მიხედვით, ცალი			მიერთებათა ფაქტობრივი სიმძლავრე, ათასი კვტ.სთ		
		2008 წელი	2009 წელი	2010 წელი	2008 წელი	2009 წელი	2010 წელი
1	2	3	4	5	6	7	8
1	6 -10 კვ	64	43	63	49	14	28
2	0,4 კვ	3363	3220	3090	46	54	69
	სულ	3427	3263	3153	95	68	97

ტექნოლოგიურ მიერთებათა დიაგრამა 2008 – 2010 წლებში



6.2.8. სარემონტო საკმიანობის ორგანიზება

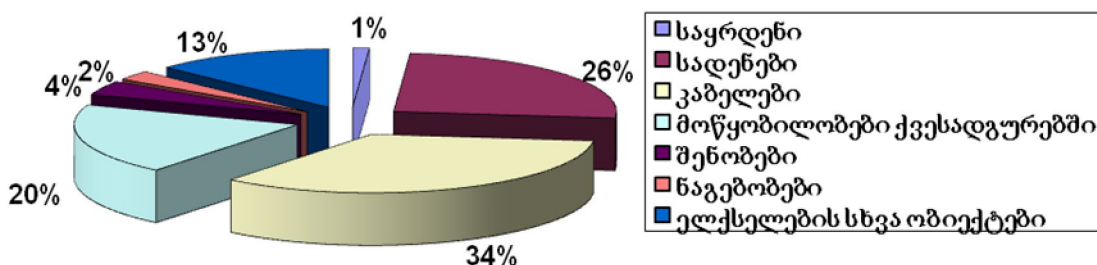
სს „თელასის“ ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების ტექნიკური მომსახურება და რემონტი ხორციელდება გამანაწილებელი ქსელის დეპარტამენტის სამსახურების და მოწვეული კონტრაგენტების მიერ, მათი ტექნიკური მდგომარეობის გათვალისწინებით, „მოწყობილობების ტექნიკური მომსახურებისა და რემონტის ორგანიზების“ მოქმედი წესების თანახმად. ქვესადგურების მოწყობილობების რემონტი ხორციელდებოდა მოწყობილობების მწარმოებელი ქარხნების წესებით, ინსტრუქციებით და მოთხოვნებით განსაზღვრულ ვადებსა და მოცულობებში.

2010 წელს რემონტისათვის გაღებულმა ფაქტობრივმა ხარჯებმა შეადგინა 3,608 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 1,831 ათასი ლარით ნაკლებია. ხარჯების შემცირება განაპირობა ფასების შემცირებამ შესასყიდი მასალების დაგეგმილ ფასებთან შედარებით, ტენდერების განმეორებით ჩატარების გამო კონტრაქტების ვადების დარღვევით გაფორმებამ, საანგარიშო პერიოდში მასალების დაგვიანებით მიწოდებამ. ქვემოთ წარმოდგენილია შესრულებული სამუშაოების სტრუქტურა და აღწერილობა.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	საყრდენები	43	61	155	43	(112)	(72)
2	სადენები	51	977	157	924	767	489
3	კაბელები	952	1,057	859	1,229	370	43
4	მოწყობილობები ქვესადგურებში	424	860	3,357	708	(2,649)	(79)
5	შენობები (ელექტრული ქსელები)	81	153	127	142	15	12
6	ნაგებობები (ელექტრული ქსელები)	72	54	-	94	94	-
7	ელექტრ. ქსელების სხვა ობიექტები	225	344	783	468	(315)	(40)
	სულ	1,848	3,506	5,438	3,608	(1,831)	(34)

რემონტების სტრუქტურა 2010 წელს



საყრდენები. საყრდენების შემოწმება და გამაგრება, ტრავერსების და დამიწების კონტურის რემონტი და შეცვლა.

სადენები. სადენების გაწყვეტის და გადაწვის (იზოლატორის ყელზე, მალზე) შემთხვევაში ზომამცირე მონაკვეთებით რემონტი და შეცვლა, სადენების დაჭიმულობის რეგულირება, საჰაერო ხაზების გაბარიტების დარღვევის აღმოფხვრა. სამაგრი არმატურის მანჭვლისებრი იზოლატორების რემონტი და შეცვლა.

კაბელები. კაბელის საავარიო რემონტი დაზიანების ადგილებში - ქუროების (შემაერთებელი და კიდური) დაყენება საკაბელო ჩანართით. საკაბელო ხაზის ზომამცირე მონაკვეთების საავარიო რემონტი - გადამწვარი (დარღვეული) მონაკვეთის შეცვლის, შემაერთებელი ქუროების დაგროვების მონაკვეთის ამოჭრის და დაბრკოლების გვერდის ავლის მიზნით.

მოწყობილობები ქვესადგურებზე. მოწყობილობების რევიზია და რეგულირება, მოწყობილობების დაზიანებული და გაცვეთილი არასაბაზო ელემენტების, სალტესადენების, შეერთებების, დამიწების კონტურის, ლითონკონსტრუქციების, კარადების და კარების რემონტი და შეცვლა. შენობების მოვლა-შენახვა, საკეტების დაყენება, განათების რემონტი, ნათურების შეცვლა და სხვ.

სხვა ობიექტები ელექტრულ ქსელებში. ქვესადგურსგარე მოწყობილობის რემონტი, გაზომვის საშუალებათა და აღრიცხვის კვანძების რემონტი, ხელსაწყოების შეძენა და რემონტი, ლაბორატორიული მოწყობილობის მაკომპლექტებლებისა და სატრანსფორმატორო საამქროს ტექნოლოგიური მოწყობილობის რემონტი და სხვა.

6.3. საქმიანობა ენერგოგასაღების დარგში

6.3.1. სატარიფო პოლიტიკა

საზოგადოებისათვის ტარიფს ადგენს საქართველოს ენერგეტიკის და წყალმომარაგების ეროვნული მარეგულირებელი კომისია (სეწმეკი), საზოგადოების მიერ წარდგენილი შესაბამისი განაცხადის განხილვის შემდეგ. საზოგადოებას ტარიფის შეცვლის შესახებ განაცხადი შეუძლია წარადგინოს წელიწადში ორჯერ. საანგარიშო პერიოდში მოქმედებდა სემეკ-ის 2008 წლის 24 სექტემბრის №26 დადგენილებით დადგენილი ტარიფები (ყველა ტარიფი მოყვანილია დღ-ს გარეშე):

ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფები

№№	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	8.080
2	6 - 10 კილოვოლტი	7.138
3	35 - 110 კილოვოლტი	1.800

ელექტროენერგიის სამომხმარებლო ტარიფები

ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები სს „თელასის“ მომხმარებელთათვის

	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	13.560
2	6 - 10 კილოვოლტი	12.618
3	35 - 110 კილოვოლტი	7.280

მოსახლეობის სოციალური დაცვის მიზნით დამატებითი გარანტიების შესაქმნელად და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობისათვის, თბილისის მაცხოვრებელთათვის, რომლებიც სს „თელასის“ აბონენტები არიან 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები დადგენილია მომხმარებელი ელექტროენერგიის მოცულობის შესაბამისად:

№№	მომხმარებელი ელექტროენერგიის რაოდენობა თვეში	თეთრი/კვტ.სთ
1	100 კვტ.სთ-ის ჩათვლით	11.424
2	101 კვტ.სთ-დან 300 კვტ.სთ-მდე ჩათვლით	13.560
3	301 კვტ.სთ და მეტი	14.998

ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები (საბითუმო) გამანაწილებელი კომპანიებისა და პირდაპირი მომხმარებლებისათვის

№№	დასახელება	თეთრი/კვტ.სთ
1	წარმოების საშუალოშეწონილი ტარიფი (იმპორტისა და ელექტროქსელში ნორმატიული დანაკარგების კომპონენტის ჩათვლით)	4.615
2	ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფები: ა) შპს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“: 35-110-220 კვ 6-10 კვ ბ) სს „საქრუსენერგო“	0.535 1.115 0.180
3	ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ტარიფი (შპს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“)	0.150
	სულ: 35_110_220 კილოვოლტი	5.480
	სულ: 6_10 კილოვოლტი	6.060

ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება

№№	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	3.600
2	6 - 10 კვ	2.590
3	35 - 110 კვ	1.275

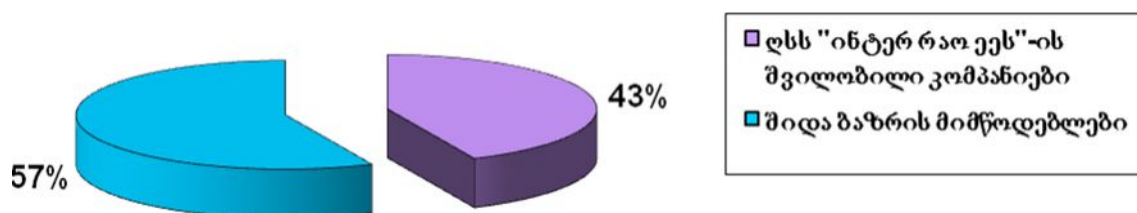
**ელექტროენერგიის მწარმოებელთათვის გაყიდვების დადგენილი ტარიფები
(სს „თელასის“ მიმწოდებლები 2010 წლის 31 დეკემბრისათვის)**

№№	შესყიდული ელექტროენერგია	განზ. ერთეული	ღირებულება
1	შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	ლარი/კვტ სთ	0.08092
2	სს „ხრამჭესი-1“	ლარი/კვტ სთ	0.02300
3	სს „ხრამჭესი-2“	ლარი/კვტ სთ	0.03500
4	ჟინვალჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.02238
5	შპს „ენგურჰესი“	ლარი/კვტ სთ	0.01187
6	ენერგო-პრო ჯორჯია	ლარი/კვტ სთ	0.03500
7	ვარდნილჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.06500
8	სარეზერვო სიმძლავრე	ლარი/კვტ სთ	0.02890
9	ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი	ლარი/კვტ სთ	0.06678 ¹

6.3.2. ელექტროენერგიის შესყიდვა

ელექტროენერგიის შესყიდვა ხორციელდება „საქართველოს ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ თანახმად. ელექტროენერგიის შესყიდვის საერთო მოცულობიდან – 856 მლნ. კვტ სთ (შესყიდვების საერთო მოცულობის 43 %) შესყიდულია ლსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შვილობილი კომპანიებისგან.

№№	დასახელება	ელექტროენერგიის მოცულობა (მლნ. კვტ.სთ)	წილი შესყიდვის საერთო მოცულობაში (%)
1	შესყიდული ელექტროენერგია, სულ	1981	100
	- მათ შორის შიდა ბაზარზე	1981	100
	კერძოდ:		
1.1	შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	188	9
1.2	სს „ხრამჭესი-1“	288	15
1.3	სს „ხრამჭესი-2“	380	19
1.4	ენგურჰესი	729	37
1.5	ელექტროენერგიის კომერციული ოპერატორი	201	10
1.6	ვარდნილჰესი	65	3
1.7	ენერგო-პრო ჯორჯია	46	2
1.8	Georgian Water and Power	84	4



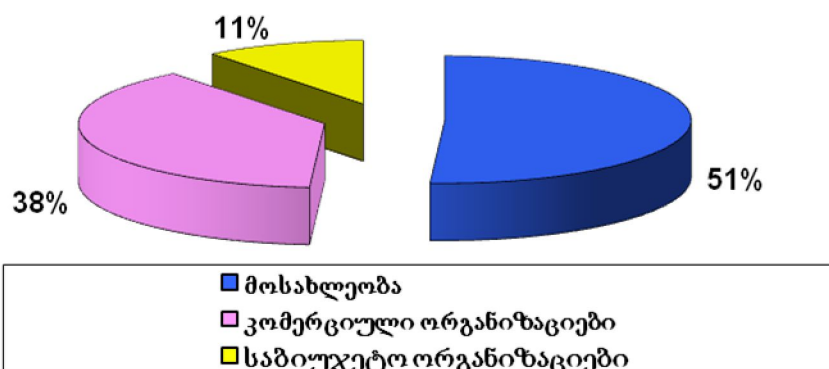
¹ მოყვანილია გასაშუალებული ტარიფი. ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფი განისაზღვრება ყოველთვიურად, ფაქტობრივად.

6.3.3. ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა

2010 წელს მომხმარებლებისათვის სასარგებლო გაშვებამ შეადგინა 1,645 მლნ კვტ.სთ. ქვემოთ მოყვანილია 2008-2010 წლებში ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა აბონენტთა კატეგორიების მიხედვით.

(მლნ. კვტსთ)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	781	798	813	838	25	3
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	90	101	164	173	9	5
3	კომერციული ორგანიზაციები	577	579	595	633	39	6
4	სხვა პირდაპირი გაყიდვები	71	68	3	1	(2)	(67)
5	ორგანიზებული ეროვნული ბაზარი	-	-	2	0	(2)	(100)
	სულ	1,519	1,546	1,577	1,645	69	4



6.3.4. ელექტროენერგიის გაყიდვები

2010 წელს ელექტროენერგიის გაყიდვების საერთო მოცულობამ შეადგინა 222,150 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 10,558 ათასი ლარით მეტია.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	108,859	110,590	112,759	117,109	4,350	4
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები*	19,682	20,798	20,889	21,787	898	4
3	კომერციული ორგანიზაციები	75,636	75,982	77,522	83,120	5,598	7
4	სხვა პირდაპირი გაყიდვები**	418	339	395	134	(261)	(66)
5	ორგანიზებული ეროვნული ბაზარი	-	296	27	0	(27)	(100)
	სულ გაყიდვები	204,594	208,006	211,592	222,150	10,558	5

*) საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები: ლტოლვილები და საბიუჯეტო სექტორი.

**) სხვა პირდაპირი გაყიდვები: ცენტრალური მომხმარებლები..

6.3.5. მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებელი

მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებლის საერთო მოცულობამ 2010 წელს შეადგინა 225,572 ათასი ლარი (დღგ-ს გარეშე), რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 13,680 ათასი ლარით მეტია.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2010 წელი			
		2008 წელი	2009 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	105,633	115,829	114,289	122,287	7,998	7
2	სხვა პირდაპირი მომხმარებლები	93,160	96,019	97,580	103,285	5,705	6
3	ორგანიზებული ეროვნული ბაზარი	-	251	23	0	(23)	(100)
	სულ მოსაკრებელი	198,793	212,099	211,892	225,572	13,680	6

*) სხვა პირდაპირი მომხმარებლები: კომერციული სექტორი, საბიუჯეტო სექტორი, ლტოლვილები და ცენტრალური მომხმარებლები.

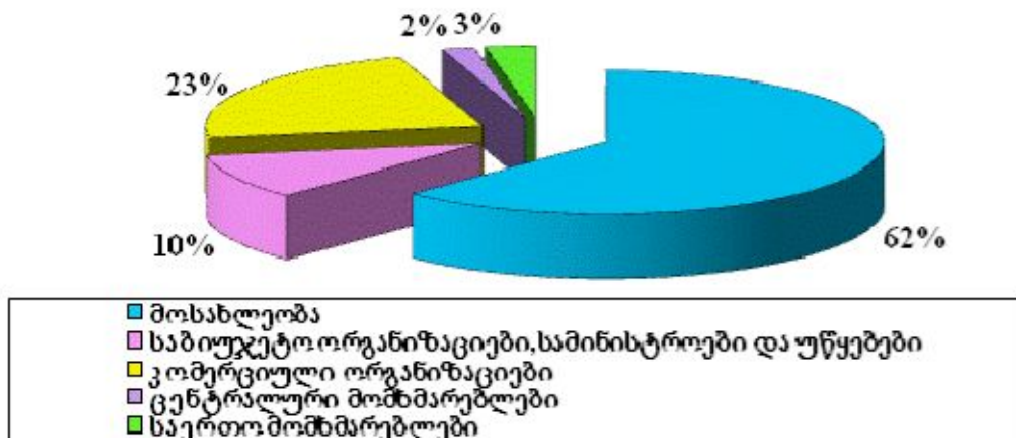
2010 წელს ელექტროენერგიის პირდაპირ მომხმარებლებზე გაყიდვებიდან მოსაკრებელმა შეადგინა 101.54-%, გეგმით გათვალისწინებულთან შედარებით 100.14%.

6.3.6. სააბონენტო დებიტორული დავალიანება

2010 წელს მოხმარებული ელექტროენერგიის სააბონენტო დებიტორული დავალიანების დონე შემცირდა 14,436 ათასი ლარით და შეადგინა 143,869 ათასი ლარი. ქვემოთ მოყვანილია სააბონენტო დებიტორული დავალიანების სტრუქტურა (რეზერვის გათვალისწინების გარეშე).

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	2009 წლის 31 დეკემბრისათვის	2010 წლის 31 დეკემბრისათვის	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	მოსახლეობა	106,795	89,591	(17,204)	(16)
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	14,193	14,461	268	2
3	კომერციული ორგანიზაციები	34,186	32,838	(1,348)	(4)
4	ცენტრალური მომხმარებლები.	3,131	2,742	(389)	(12)
5	საერთო მომხმარებლები	-	4,237	4,237	-
	სულ	158,305	143,869	(14,436)	(9)



VII. საზოგადოების განვითარების პერსპექტივები

საზოგადოების განვითარების პერსპექტიული გეგმა ეფუძნება საქართველოს ენერგობალანსს, რომელიც დამტკიცებულია საქართველოს პარლამენტის მიერ 2006 წლის 7 ივნისის №3190 დადგენილებით „საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფოს პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებების შესახებ“, ასახავს საინვესტიციო პროგრამის შედეგად მიღებულ ეფექტს და მიზნად ისახავს შემდეგი ფინანსურ-ეკონომიკური მაჩვენებლების მიღწევას:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზ. ერთეული	2011	2012	2013	2014	2015
			პროექტ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ამონაგები (ნეტო) პროდუქციის, საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციიდან	ათასი ლარი	230,306	235,521	240,838	246,557	252,412
2	პირობითი-ცვლადი ხარჯები	ათასი ლარი	110,430	109,602	116,784	121,473	125,032
3	სამარჯო მოგება	ათასი ლარი	119,876	125,919	124,054	125,084	127,381
4	პირობითი-მუდმივი ხარჯები ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე	ათასი ლარი	71,453	68,611	69,633	69,633	69,633
5	მოგება გაყიდვებიდან ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე	ათასი ლარი	48,423	57,307	54,421	55,451	57,748
6	ამორტიზაცია	ათასი ლარი	10,655	10,655	10,655	10,655	10,655
7	მოგება (ზარალი) გაყიდვებიდან	ათასი ლარი	37,768	46,653	43,766	44,796	47,093
8	მისაღები პროცენტები	ათასი ლარი	621	121	121	121	121
9	გადასახდელი პროცენტები	ათასი ლარი	(9,952)	(9,436)	(9,303)	(9,063)	(8,825)
10	სხვა საოპერაციო და არასარგალიზაციო შემოსავლები	ათასი ლარი	2	98	98	98	98
11	სხვა საოპერაციო და არასარგალიზაციო ხარჯები	ათასი ლარი	(12,424)	(4,496)	(9,680)	(5,550)	(5,429)
12	მოგება (ზარალი) დაბეგვრამდე	ათასი ლარი	16,016	32,939	25,002	30,402	33,057
13	მოგების გადასახადი	ათასი ლარი	4,944	(5,767)	(5,571)	(6,216)	(6,442)
14	ცნობისათვის: მოგების გადასახადის განკვეთი, %	%	15	15	15	15	15
15	წმინდა მოგება (ზარალი)	ათასი ლარი	20,960	27,172	19,432	24,186	26,615

2011-2015 წლებში საზოგადოებას დაგეგმილი აქვს შემდეგი საინვესტიციო პროექტების განხორციელება და კაპიტალურ სამუშაოები, რომელთა საერთო თანხა შეადგენს 89,059.64 ათას ლარს.

VIII. საინვესტიციო საქმიანობა

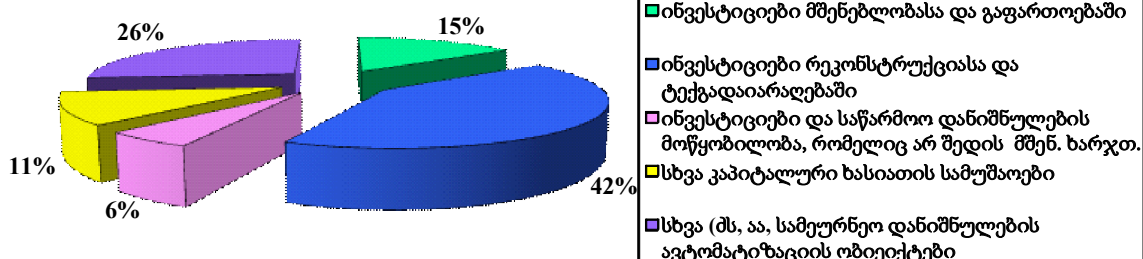
საზოგადოება საინვესტიციო პოლიტიკის შემუშავებას ახორციელებს ეკონომიკური ეფექტურობის და მიზანშეწონილობის პრინციპების საფუძველზე. საზოგადოების საინვესტიციო საქმიანობის ძირითადი პერსპექტიული მიმართულებებია: კომერციული დანაკარგებისა და ავარიულობის შემცირება, ელექტროქსელის საიმედოობის და უსაფრთხოების ამაღლება და საწარმოო სიმძლავრეების გაფართოება.

2010 წელს საზოგადოების საინვესტიციო დაბანდებებმა შეადგინა 30,720 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 7,855 ათასი ლარით მეტია.

8.1. 2010 წელს განხორციელებული კაპიტალდაზღაურების მოცულობა და სტრუქტურა

(ათასი ლარი)

№.№	მაჩვენებლის დასახელება	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	ინვესტიციები მშენებლობასა და გაფართოებაში	1,704	4,571	2,867	168
2	ინვესტიციები რეკონსტრუქციასა და ტექგადაიარაღებაში	12,086	12,862	776	6
3	ინვესტიციები და საწარმოო დანიშნულების მოწყობილობა, რომელიც არ შედის მშენებლობების ხარჯთაღრიცხვაში	1,225	1,721	496	40
4	სხვა კაპიტალური ხასიათის სამუშაოები	3,492	3,445	(47)	(1)
5	ინვესტიციები არასაწარმოო სფეროში	51	-	(51)	(100)
6	სხვა (მს, არამატერიალური აქტივები, სამეურნეო დანიშნულების ავტომატიზაციის ობიექტები)	4,308	8,121	3,813	89
	სულ ინვესტიციები ძირითად კაპიტალში	22,865	30,720	7,855	34



8.2. მონაცემები 2010 წელს ძირითადი ფონდების შემოღების შესახებ

2010 წელს ძირითად კაპიტალში ინვესტიციების შედეგად ძირითადი საშუალებების ექსპლუატაციაში მიღებამ შეადგინა 31,380 ათასი ლარი, გეგმით გათვალისწინებულ 24,760 ათას ლართან შედარებით.

შესრულებული სამუშაოების აღწერა:

ინვესტიციები სააბონენტო სექტორში. 2010 წელს საზოგადოების ფაქტობრივმა ხარჯებმა შეადგინა 3,143 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 1,448 ათასი ლარით მეტია. აღნიშნული თანხა მოიცავს შემდეგ პროექტებს:

- აღრიცხვის კვანძების მოწყობა 41 ათასი ლარი
- თის-ის მონტაჟი 68 ათასი ლარი
- კაბელების გამოტანა სარდაფებიდან 35 ათასი ლარი
- ეკაას 2,999 ათასი ლარი

ინვესტიციები მაღალი და დაბალი ძაბვის ქსელებში. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 9,719 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 672 ათასი ლარით ნაკლებია.

კაპიტალური სამუშაოები. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 3,445 ათას.ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 47 ათასი ლარით ნაკლებია. აღნიშნული თანხა მოიცავს შემდეგს:

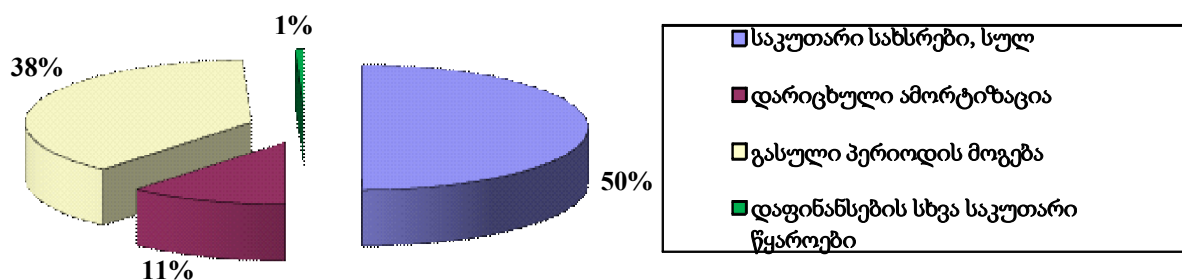
- ენერგოსარემონტო წარმოება მმ და დმ ქსელებში 549 ათასი ლარი
- ენერგოსარემონტო წარმოება (ეკაას) 0.01 ათასი ლარი
- აღრიცხვის კვანძების აღდგენა 1,416 ათასი ლარი
- სხვა კაპიტალური სამუშაოები (ტექნიკური ნაწილი) 777 ათასი ლარი
- სხვა კაპიტალური სამუშაოები (სამეურნეო ნაწილი) 704 ათასი ლარი

სხვა დაბანდებები მს-ში და აა-ში. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 8,121 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 3,813 ათასი ლარით მეტია.

8.3. 2010 წელს საინვესტიციო საქმიანობის დაფინანსების წყაროები

2010 წელს პროექტების და სამუშაოების დაფინანსების წყარო იყო საზოგადოების საკუთარი სახსრები. ქვემოთ მოყვანილია ინვესტიციების დაფინანსების სტრუქტურა.

№№	მუხლების დასახელება	გეგმ.	ფაქტ.	(ათასი ლარი)	
				გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	საკუთარი სახსრები, სულ	22,865	30,720	7,690	34
	მათ შორის:				
1.1	დარიცხული ამორტიზაცია	7,313	6,975	(338)	(5)
1.2	გასული პერიოდის მოგება	15,552	23,358	7,806	50
1.3	დაფინანსების სხვა საკუთარი წყაროები	-	387	387	-



8.4. 2011–2015 წლებში საინვესტიციო საქმიანობის მიზნები და ამოცანები

მომდევნო 5 წლის განმავლობაში საზოგადოებას დაგეგმილი აქვს შემდეგი საინვესტიციო პროექტების რეალიზაცია:

№№	საინვესტიციო პროექტი	დაფინანსების მოსალოდნელი მოცულობები წლების მიხედვით (ათასი ლარი)					
		სულ	მათ შორის წლების მიხედვით				
			2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ტექგადაიარაღება და რეკონსტრუქცია	40 251	6 795	8 364	8 364	8364	8 364
2	ახალი მშენებლობა და გაფართოება	11 600	3 464	2 034	2 034	2034	2 034
3	სხვა ინვესტიციები კაპიტალ-დაბანდების სახით	20 926	7 366	3 390	3 390	3390	3 390
4	სხვა კაპიტალური ხასიათის სამუშაოები	16 282	3 418	3 216	3 216	3216	3 216
	სულ	89 059	21 043	17 004	17 004	17004	17 004

IX. საქმიანობა შესყიდვების დარგში

9.1. ზოგადი ცნობები. შესყიდვის საქმიანობის ორგანიზება

შესყიდვების საქმიანობას საზოგადოება ახორციელებს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული დებულების „სს „თელასის“ საჭიროებისათვის საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების რეგლამენტირებული შესყიდვების წესის შესახებ“ (2010 წლის 31 მარტის, ოქმი N21) და სს „თელასის“ ბიზნეს-პროცესის ორგანიზების და შესყიდვების საქმიანობის კონტროლის რეგლამენტის საფუძველზე (2009 წლის 14 აგვისტოს, ოქმი N11).

დებულება და რეგლამენტი უზრუნველყოფს საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების შესყიდვის განხორციელების ორგანიზებას ერთიან მეთოდურ ბაზაზე, შესყიდვების თანამედროვე კონკურენტული ფორმების გამოყენებით, უპირატესად კონკურსის.

ცენტრალური საკონკურსო კომისიის პერსონალური შემადგენლობა, რომელიც საანგარიშო პერიოდში შესყიდვის ცენტრალური ორგანოს ფუნქციებს ასრულებდა, დამტკიცებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ (2009 წლის 17 აპრილის, ოქმი №7).

ჩასატარებელი შესყიდვების შესახებ პუბლიკაციების მასობრივი ინფორმაციის საშუალებებში განსათავსებლად, სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების შესაბამისად (2006 წლის 30 ივნისი, ოქმი N3), განსაზღვრულია გაზეთები: „რეზონანსი“, „ალია“ და „სვობოდნაია გრუზია“, აგრეთვე გამოიყენება საზოგადოების საიტი www.telasi.ge.

რეგლამენტირებული შესყიდვებთან დაკავშირებული გარიგებების ორგანიზებას და გაფორმებას საზოგადოებაში ასრულებს ცალკე სტრუქტურული ქვედანაყოფი - ლოგისტიკის დეპარტამენტი.

რიგ შემთხვევაში, საკონკურსო და რეგლამენტირებული კონკურსგარეშე შესყიდვების ჩატარებისას, საზოგადოება იწვევს კონსულტანტებს.

შესყიდვების ჩატარებისას ინტერნეტ-ტექნოლოგიები („ელექტრონული ვაჭრობა“) საზოგადოებაში არ გამოიყენება.

9.2. ცნობები 2010 წელს განხორციელებული შესყიდვების შესახებ

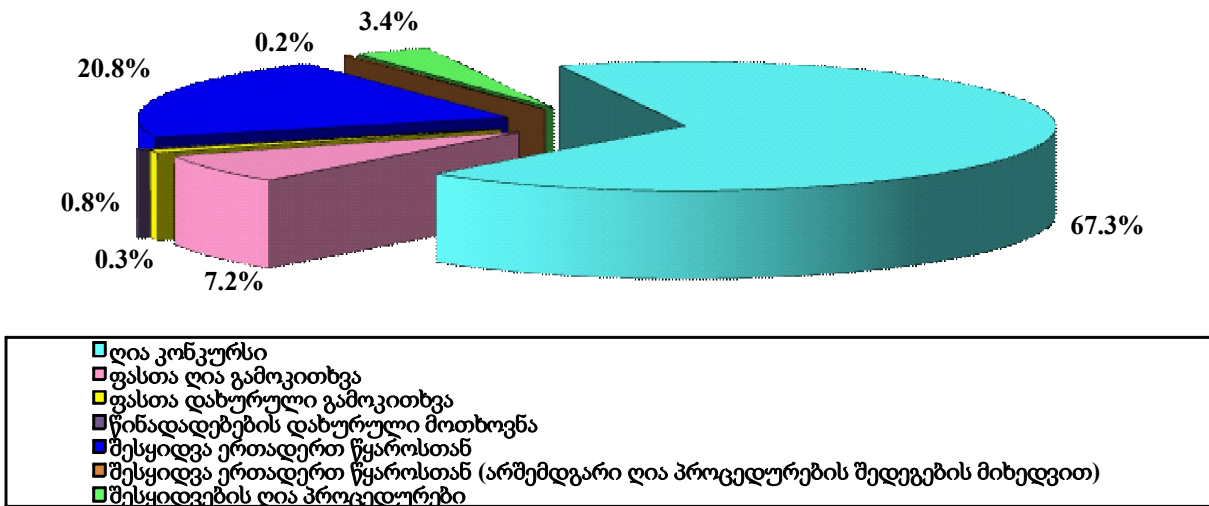
2010 წელს შესყიდვები ხორციელდებოდა შესყიდვების წლიური კომპლექსური დამტკიცებული პროგრამის შესაბამისად. ჩატარდა 160 კონკურსი და რეგლამენტირებული არასაკონკურსო შესყიდვა.

2010 წლის განმავლობაში სს „თელასის“ საჭიროებისათვის საქონლის, სამუშაოების და მომსახურების შესყიდვებზე ფაქტობრივი დანახარჯების საერთო მოცულობამ შეადგინა 46,846 ათასი ლარი. აქედან 31,507 ათასი ლარი (ფაქტობრივი შესყიდვების საერთო მოცულობის 67%) შეადგინა საკონკურსო შესყიდვების ხარჯებმა და 15,339 ათასი ლარი (ფაქტობრივი შესყიდვების საერთო მოცულობის 33%) შეადგინა არასაკონკურსო რეგლამენტირებული შესყიდვების ხარჯებმა. ქვემოთ ცხრილებში მოყვანილია ანგარიში 2010 წლის შწკპ-ის შესრულების შესახებ.

2010 წლის განმავლობაში რეგლამენტირებული შესყიდვები სახეობების მიხედვით

№№	დასახელება	რაოდენობა	შესყიდვების საერთო ღირებულება, დღგ ჩათვლით (ათ. ლარი)	% შესყიდვების საერთო თანხიდან
1	2	3	4	5
1	ღია კონკურსი	59	31,507	67.3
2	ფასების ღია გამოკითხვა	54	3,388	7.2
3	ფასების დახურული გამოკითხვა	16	392	0.8
4	წინადადებების ღია გამოკითხვა	-	-	-
5	წინადადებების დახურული გამოკითხვა	1	155	0.3
6	შესყიდვა ერთადერთ წყაროსთან	26	9,745	20.8
7	შესყიდვა ერთადერთ წყაროსთან (არშემდგარი ღია პროცედურების შედეგების მიხედვით)	1	100	0.2
8	შესყიდვების ღია პროცედურები	3	1,559	3.4
	სულ	160	46,846	100

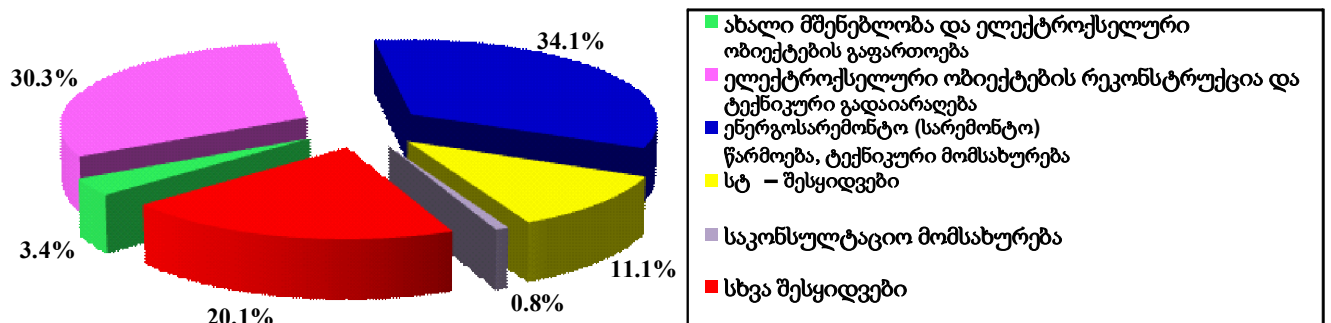
რეგლამენტირებული შესყიდვების სტრუქტურა შესყიდვათა სახეობების მიხედვით



2010 წლის რეგლამენტირებული შესყიდვები საკმთანობის სახეობების მიხედვით

№№	დასახელება	შესყიდვების ღირებულება, ლარი	საერთო დღგ (ათასი)	% შესყიდვების საერთო თანხიდან
1	2	3	4	5
1	ახალი მშენებლობა და ელექტროქსელური ობიექტების გაფართოება	1, 590		3.4
2	ელექტროქსელური ობიექტების რეკონსტრუქცია და ტექნიკური გადაიარაღება	14, 218		30.3
3	ენერგოსარემონტო (სარემონტო) წარმოება, ტექნოლოგიური მომსახურება	15, 961		34.1
4	საინჟინერო-ტექნოლოგიების შესყიდვა	5, 189		11.1
5	სამეცნიერო-ტექნიკური და საცდელ-საკონსტრუქტორო სამუშაოები	-		-
6	საკონსულტაციო მომსახურება	385		0.8
7	შემფასებლების მომსახურება	-		-
8	სხვა შესყიდვები	9,503		20.3
	სულ	46, 846		100

რეგლამენტირებული შესყიდვების სტრუქტურა საკმთანობის სახეობების მიხედვით



X. საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკის ძირითადი ფაქტორების აღწერა

სს „თელასის“ საქმიანობის ძირითადი მიმართულებაა მომხმარებელთა ელექტროენერგიით და ქსელური მომსახურებით (ელექტროენერგიის გადაცემა) უზრუნველყოფა ქ. თბილისში. ამდენად, მიმდინარე მომენტში სს „თელასს“ არ გააჩნია კონკურენტი, ასევე მისი გამოჩენა უახლოეს მომავალში არ არის მოსალოდნელი. საზოგადოების საქმიანობაში შესაძლო რისკებს, რომლებმაც შესაძლებელია ზეგავლენა მოახდინოს საზოგადოების საქმიანობაზე და აღნიშნული რისკების უარყოფითი ზეგავლენის შემცირების საშუალებებზე და/ან მათ მინიმუმამდე დაყვანაზე წარმოადგენს:

დარგობრივი რისკები. სახელმწიფოს მიერ ტარიფების დაუსაბუთებელი რეგულირების რისკი. რისკი დაკავშირებულია საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების ეროვნული მარეგულირებელი კომისიის (სეწმეკი) მიერ საზოგადოების დანახარჯების მიმართ არაადეკვატური ტარიფების შესაძლო დამტკიცებასთან. კომპანიაში ტარდება გეგმაზომიერი მუშაობა სეწმეკ-თან ამ რისკის წარმოქმნის თავიდან აცილების მიზნით.

ქვეყანასა და რეგიონთან დაკავშირებული რისკები. ქვეყანასა და რეგიონთან დაკავშირებულ რისკებს მიეკუთვნება რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საქართველოს კანონმდებლობის, საგადასახადო პოლიტიკის, სახელმწიფო რეგულირების პირობების შეცვლასთან. საანგარიშო პერიოდში საგადასახადო კანონმდებლობაში ცვლილებებს, რომლებსაც სს „თელასის“ ფინანსურ მდგომარეობაზე ექნებოდა ზეგავლენა, ადგილი არ ჰქონია. ქ. თბილისსა და მთლიანად სახელმწიფოში ბოლო წლების სტაბილური პოლიტიკურ და ეკონომიკური განვითარების გათვალისწინებით, საზოგადოება არ ექვემდებარება ქვეყანასთან ან რეგიონთან დაკავშირებულ რაიმე სერიოზულ რისკს.

დღეისათვის საქართველოს კანონმდებლობის, საგადასახადო პოლიტიკის, სახელმწიფო რეგულირების საზოგადოებისათვის ნეგატიური შეცვლის წინაპირობები არ არსებობს. ქ. თბილისის ეკონომიკური განვითარება, რომელიც გავლენას ახდენს სს „თელასის“ სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობასა და ოპერაციების რენტაბელობაზე, ძირითადად, ხელსაყრელია.

შესაძლო სამხედრო კონფლიქტებთან, საგანგებო მდგომარეობის შემოღებასა და გაფიცებებთან დაკავშირებული რისკები რეგიონში არ არსებობს.

რეგიონის გეოგრაფიულ თავისებურებებთან დაკავშირებული რისკები უმნიშვნელოა, სტიქიური უბედურებების მომატებული საშიშროება არ არსებობს. ამ რისკების შემცირებისათვის მუდმივად მოწმდება ენერგეტიკული კომპლექსი, ხორციელდება ავარიების, კატასტროფების და სტიქიური უბედურებების შედეგებისაგან დაცვის ორგანიზება.

ფინანსური რისკები. საქმიანობის პროცესში საზოგადოება ექვემდებარება ფინანსური რისკების სხვადასხვა ფაქტორების ზემოქმედებას, უცხოური ვალუტის კურსების მერყეობის, საპროცენტო განაკვეთების ცვლილების, საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობების შეუსრულებლობის ჩათვლით.

• საპროცენტო განაკვეთების ცვლილებებთან დაკავშირებული რისკები. შემოსავალი და საოპერაციო ფულადი საახსრების მოძრაობა, არსებითად, არ არის დამოკიდებული საბაზრო საპროცენტო განაკვეთების ცვლილებებზე. საზოგადოება ექვემდებარება საპროცენტო განაკვეთის რისკს საპროცენტო განაკვეთის მქონე გრძელვადიანი კრედიტების საბაზრო ღირებულების მერყეობის გამო. ბაზარზე საზოგადოების პოზიციების გამყარება საჭიროებს მნიშვნელოვან დამატებით საინვესტიციო დაბანდებას. თავისი საინვესტიციო მოთხოვნების დაკმაყოფილებისათვის, საზოგადოება საჭიროებს დამატებითი დაფინანსების მოზიდვას. ბაზარზე საპროცენტო განაკვეთების ზრდამ შეიძლება მიგვიყვანოს იქამდე, რომ საზოგადოება იძულებული გახდება მოიხიდოს უფრო ძვირი სახსრები თავისი საინვესტიციო პროგრამების და მიმდინარე საქმიანობის დასაფინანსებლად. თუ საზოგადოება ვერ მიიღებს საკმარის თანხებს კომერციულად მომგებიანი პირობებით, იგი, შესაძლოა, იძულებული გახდეს მნიშვნელოვნად შეამციროს ხარჯები განვითარებაზე, რამაც შეიძლება უარყოფითად იმოქმედოს მის საფინანსო-სამეურნეო საქმიანობაზე. ამავე დროს, საპროცენტო განაკვეთების ზრდა შეამცირებს ფიქსირებული განაკვეთების მქონე უკვე არსებული სესხების მომსახურების ღირებულებას რეალურ

გამოხატულებაში. სესხების 2010 წელს მოქმედმა საპროცენტო განაკვეთმა შეადგინა წლიური 14% - 15%.

- საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობებთან დაკავშირებული რისკები. საზოგადოების ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობების დარღვევის რისკი მომავალში ნაკლებსავარაუდოა.

- ინფლაცია და სავალუტო კურსი. საქართველოს მთავრობა საქართველოს ეროვნულ ბანკთან ერთად ატარებს მკაცრ მონეტარულ პოლიტიკას სახელმწიფო ბიუჯეტით გათვალისწინებული პარამეტრების ფარგლებში ინფლაციის შესანარჩუნებლად, გადახდების დადებითი ბალანსის ფონზე. საზოგადოება ექვემდებარება სავალუტო რისკს შესყიდვებსა და კრედიტებთან დაკავშირებით, რომლებიც გამოხატულია ლარისაგან განსხვავებულ ვალუტაში. ვალუტა, რომელიც ასეთ რისკს წარმოშობს, პირველ რიგში, აშშ დოლარია. საზოგადოება არ ახორციელებს კომპანიის სავალუტო რისკისადმი დაქვემდებარების დაზღვევას. სახელმწიფოს მონეტარული პოლიტიკის ერთ-ერთი მიმართულებაა ეროვნული ვალუტის გაცვლის დაბალი კურსის შენარჩუნება წამყვანი მსოფლიო ვალუტების მიმართ. ქვემოთ მოცემულია ლარის კურსის დინამიკა აშშ დოლარის მიმართ საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში:

თვე	გეგმიური	ფაქტობრივი	თვე	გეგმიური	ფაქტობრივი
იანვარი	1.6500	1.7415	ივლისი	1.6500	1.8391
თებერვალი	1.6500	1.7360	აგვისტო	1.6500	1.8330
მარტი	1.6500	1.7494	სექტემბერი	1.6500	1.7591
აპრილი	1.6500	1.7738	ოქტომბერი	1.6500	1.7780
მაისი	1.6500	1.7847	ნოემბერი	1.6500	1.7528
ივნისი	1.6500	1.8442	დეკემბერი	1.6500	1.7728

სამართლებრივი რისკები. სამართლებრივი რისკები შეიძლება წარმოიქმნას საგადასახადო სფეროში, სავალუტო და საბაჟო კანონმდებლობაში სახელმწიფო რეგულირების ცვლილების შედეგად. საზოგადოების ხელმძღვანელობა თვლის, რომ გადასახადების სფეროში, სავალუტო და საბაჟო კანონმდებლობაში სახელმწიფო რეგულირების ცვლილება უახლოეს მომავალში ნაკლებად არის მოსალოდნელი.

მოსახლეობის გადახდისუნარიანობა. ბოლო წლების განმავლობაში წარმოების ზრდის ტენდენცია და უმუშევრობის დონის შემცირება დადებითად აისახა საერთო ფულადი მასის ზრდაზე.

საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკები:

- იმ მიმდინარე სასამართლო პროცესებთან დაკავშირებული რისკი, რომელთა მონაწილეცაა საზოგადოება. მიმდინარე მომენტისათვის საზოგადოება მონაწილეობს სასამართლო პროცესებში, რომლებმაც შეიძლება წარმოიქმნას საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკები.

- რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საზოგადოების მიერ გარკვეული სახეობის საქმიანობის განხორციელებაზე ან ბრუნვაში შეზღუდულად არსებული ობიექტების (ბუნებრივი რესურსების ჩათვლით). თუ საზოგადოება ვერ შეძლებს მიიღოს/გააგრძელოს ლიცენზიები, რომლებიც აუცილებელია მისი შემდგომი საქმიანობისათვის, ეს უმნიშვნელოდ აისახება მის საქმიანობაზე. ასეთი მოვლენების შესაძლებლობა მცირეა.

- რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საზოგადოების შესაძლო პასუხისმგებლობასთან მესამე პირების, მათ შორის საზოგადოების შვილობილი საზოგადოებების, ვალებზე. რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია პასუხისმგებლობასთან შვილობილი და დამოკიდებული საზოგადოებების ვალებზე, არ არსებობს.

- საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული სხვა რისკები. საზოგადოების შემოსავლები ექვემდებარება სეზონურ ცვალებადობას (სეზონურად იცვლება სასარგებლო გაშვება). აღნიშნულის შედეგად, არსებობს მნიშვნელოვანი საკასო განსხვავებების წარმოქმნის რისკი 1-ლ და მე-4 კვარტალში. საზოგადოება არ ახორციელებს სეზონური რისკების ხეჯირებას.

საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროსთან, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიასთან (სეწმეკი) და თბილისის

ადმინისტრაციასთან დამყარებული კონსტრუქციული ურთიერთობები, განვითარებული ელექტროქსელური ინფრასტრუქტურის არსებობა, ენერგიის სამომხმარებელი ბაზრის კარგი ცოდნა, საზოგადოების დადებითი საკრედიტო ისტორია, მაღალკვალიფიციური პერსონალი, ხარჯების მართვის გამოცდილება, საინვესტიციო პროგრამების დაფინანსების გამოცდილება საზოგადოებას აძლევს საშუალებას განახორციელოს თავისი საქმიანობა ელექტროენერგეტიკისათვის წაყენებული თანამედროვე მოთხოვნების შესაბამისად.

XI. ანგარიში საზოგადოების აქციების შესაბამისად გამოცხადებული (დარიცხული) დივიდენდების გადახდის შესახებ

საზოგადოების წესდების მე-6 მუხლის 6.3. პუნქტის მე- 5) ქვეპუნქტის თანახმად, აქციების მფლობელებს უფლება აქვთ მიიღონ საზოგადოების მიერ გამოცხადებული დივიდენდები.

უკანასკნელი სამი დასრულებული ფინანსური წლის განმავლობაში საზოგადოების აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებების თანახმად დიდიდენდების გადახდა არ განხორციელებულა. საზოგადოების მთელი წმინდა მოგება მოხმარდა გასული წლების ზარალის დაფარვას.

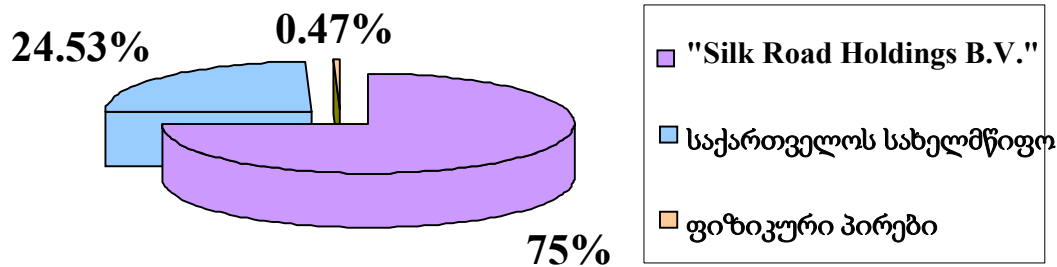
2010 წელს სააქციო საზოგადოება „თელასმა“ უზრუნველყო კომპანიის ფუნქციონირება წმინდა მოგებით 48,356 ათასი ლარის ოდენობით. 2010 წლის შედეგების მიხედვით მოგების განაწილებისა და სს „თელასის“ აქციებზე დივიდენდების გადახდის შესახებ გადაწყვეტილება მიღებული იქნება საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრებაზე, რომელიც შედგება 2011 წლის 28 ივნისს.

XII. საზოგადოების სააქციო კაპიტალის სტრუქტურა

სს „თელასის“ საწესდებო კაპიტალი შეადგენს 81 147 886 ლარს და დაყოფილია 81 147 886 ჩვეულებრივ აქციად, რომლის ნომინალური ღირებულებაც თითოეული 1 (ერთი) ლარი.

2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, სააქციო კაპიტალის საერთო სტრუქტურა შემდეგია:

ფასიანი ქაღალდების კლასი	ბენეფიციარი მესაკუთრის სახელი, გვარი და მისამართი	მფლობელობაში არსებული თანხა და საკუთრების ფორმა	საკუთრებაში არსებული ფასიანი ქაღალდების კლასების პროცენტული შემადგენლობა
1	2	3	4
ჩვეულებრივი აქცია	“Silk Road Holdings B.V.” – ნიდერლანდი	60 861 452.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	75.0
ჩვეულებრივი აქცია	სახელმწიფო (საქართველო) – საქართველოს ეკონომიკური განვითარების სამინისტროს „საწარმოთა მართვის სააგენტო“, ქ. თბილისი	19 904 783.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	24.53
ჩვეულებრივი აქცია	ფიზიკური პირები	381 651.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	0.47
სულ		81 147 886 აქცია	100



საწარმოს ფასიანი ქაღალდებით ვაჭრობა

“Silk Road Holdings B.V.” და სახელმწიფო (საქართველო) საქართველოს ეკონომიკური განვითარების სამინისტროს საწარმოთა მართვის სააგენტოს სახით, ხოლო 29.12.2010-დან საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროს სახით, საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში არ მონაწილეობდა ვაჭრობაში საქართველოს საფონდო ბირჟაზე. ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ცნობები იმ ფასიანი ქაღალდებით ვაჭრობაში მონაწილეობის შესახებ, რომელთა მფლობელია 2 186 აქციონერი (იურიდიული და ფიზიკური პირები):

მაჩვენებლის დასახელება	2008 წელი				2009 წელი			2010 წელი		
	1 კვ	2 კვ	3 კვ	4 კვ	1-2 კვ	3 კვ	4 კვ	1 კვ	2 კვ	3-4 კვ
ვაჭრობისას 1 აქციაზე ყველაზე მაღალი ფასი, (ლარი)	1,15	1,1	0,8	-	-	0,70	-	1,0	1,0	-
ვაჭრობისას 1 აქციაზე ყველაზე დაბალი ფასი, (ლარი)	1,0	1,0	0,8	-	-	0,70	-	1,0	1,0	-
ვაჭრობაში მონაწილე აქციების რაოდენობა (ათასი ცალი)	0,75	2,1	16	-	-	0,60	-	0,150	0,300	-

ფასიანი ქაღალდების საერთო რაოდენობა, რომელთა მფლობელები არიან საქართველოს საფონდო ბირჟაზე ვაჭრობის მონაწილე ფიზიკური პირები, 2008-2010 წლებში შეადგენდა 19 900 ცალს, მათ შორის:

- 2008 წელს - 18850 ცალი,
- 2009 წელს - 600 ცალი
- 2010 წელს - 450 ცალი

2010 წ. 31 დეკემბრის მდგომარეობით უმსხვილესი აქციონერები არიან:

№№	აქციონერი	საკუთრებაში არსებული აქციები (ცალი)	საწესდებო კაპიტალის %	ხმის უფლების მქონე აქციების %
	“Silk Road Holdings B.V.” – ნიდერლანდი	60,861,452	75.00066	75.00066
	საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტრო (მართვის უფლებით)	19,904,783	24.52902	24.52902
	სეველევიციუს გიედრიუს	16,000	0.01972	0.01972
	სს "საქართველოს ფასიანი ქაღალდების ცენტრალური დეპოზიტარი"	13,142	0.01620	0.01620
	ჩიგოგიძე ზურაბ	10,000	0.01232	0.01232
	ხრკაცი ალექსანდრე	7,650	0.00943	0.00943
	მიქაძე ნიკოლოზ	2,970	0.00366	0.00366
	ავალიანი ირაკლი	2,000	0.00246	0.00246
	ალადაშვილი ქეთევან	2,000	0.00246	0.00246
	ტყემალაძე ირაკლი	2,000	0.00246	0.00246

აქტიური რეესტრირება

საქციო საზოგადოება

“საქართველოს ფასიანი ქაღალდების გაერთიანებული რეგისტრირება”



საქართველოს რეგისტრირება
GEORGIAN REGISTRAR

(ლიცენზია №70006)

მისამართი: 0162 თბილისი, ჭავჭავაძის გამზ. №74ა, VII სართული
ტელ. 22-53-51, 890-115-100; ფაქსი: 25-15-60; ელ. ფოსტა: info@usr.ge

ეს დოკუმენტი ადასტურებს, რომ საქციო საზოგადოება

"თეფლაური"-ს

ISIN: GE1100000474

(საწესდებო კაპიტალი 81 147 886 ლარი,
გამოშვებული აქციები 81 147 886 ცალი
ერთი აქციის ნომინალური ღირებულება 1 ლარი)
(მის.: საქართველო, თბილისი, ვანის ქ. №3)

აქციათა რეესტრის მიხედვით, 2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით
აქციონერები ფლობენ:

1. Silk Roud Holdings B.V. - №192-00318 პირად ანგარიშზე საკუთრების უფლებით
ფლობს 60 861 452 (სამოცი მილიონ რვაასამოცდათრთიათას ოთხასორმოცდათორმეტი) ცალ
ჩვეულებრივ აქციას, საწესდებო კაპიტალის 75.0007%
2. საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტრო - №192-02405 პირად ანგარიშზე
მართვის უფლებით ფლობს 19 904 783 (ცხრამეტი მილიონ ცხრაასოთხათას
შვიდასოთხმოცდასამი) ცალ ჩვეულებრივ აქციას, საწესდებო კაპიტალის 24.529%
3. დანარჩენი - 2 184 აქციონერი საკუთრების უფლებით ფლობს - 381 651
(სამასოთხმოცდათრთიათას ექვსასორმოცდათორმეტი) ცალ ჩვეულებრივ აქციას,
საწესდებო კაპიტალის 0.47%

რეგისტრატორის უფლებამოსილი პირი



ამონაწერის გაცემის თარიღი: 31/12/2010წ.

წინამდებარე ამონაწერი რეესტრიდან არ წარმოადგენს ფასიან ქაღალდს. იგი არის მხოლოდ
დოკუმენტი, რომელიც ადასტურებს, რომ გაცემის მომენტში აღნიშნული პირი არის
რეესტრირებული რეესტრში და მის პირად ანგარიშზე ირიცხება ამონაწერში აღნიშნული
ფასიანი ქაღალდები.

ამონაწერში აღნიშნული ექვსი ფასიანი ქაღალდის ან მათი ნაწილის გადასაცემად
აუცილებელია შემდეგი მოქმედებების ჩატარება:

1. რეგისტრატორს უნდა წარედგინოს დამოწმებული გადასაცემი განკარგულება;
2. მატერიალიზებული ფასიანი ქაღალდების და სერთიფიკატების არსებობის შემოხვევაში, ისინი
უნდა წარედგინოს რეგისტრატორს;
3. რეესტრიდან ამონაწერის წარდგენა რეგისტრატორისათვის არ არის სავალდებულო.

XIII. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობა

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭო, 2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

1. ზავრაჟნოვი ანდრეი ალექსანდრეს ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე
2. ჭინჭარაული თემურ გრიგოლის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილე
3. იშხნელი ლაშა - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
4. ტოლსტოგუზოვი სერგეი ნიკოლოზის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
5. ბობრიშევი მიხეილ ვასილის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
6. სალიმოვა ნატალია ვლადიმერის ასული - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი.

29.06.2010 აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილების შესაბამისად, 2010 წელს სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობაში იქნა არჩეული: ტოლსტოგუზოვი სერგეი ნიკოლოზის ძე.

ინფორმაცია სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრების შესახებ

ზავრაჟნოვი ანდრეი ალექსანდრეს ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე



დაბადების წელი:

1966

მოქალაქეობა:

რფ

ძირითადი სამუშაო ადგილი:

დსს „ინტერ რაო ეეს“

განათლება:

უმაღლესი, ფოლადის და შენადნობების

თანამდებობა:

მოსკოვის ინსტიტუტი

დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გეოგრაფიული
დივიზიონის „ამიერკავკასია, თურქეთი და
ახლო აღმოსავლეთი“ ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი

24.12.2009

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %

0

სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %

0

ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის

გარიგებები არ დადებულია

ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ

სარჩელის შეტანის შესახებ

სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ჭინჭარაული თემურ გრიგოლის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილე



დაბადების წელი:

1944

მოქალაქეობა:

საქართველო

ძირითადი სამუშაო ადგილი:

საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი

განათლება:

უმაღლესი, საქართველოს ტექნიკური

თანამდებობა:

უნივერსიტეტი

საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის

პროფესორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი

15.12.1998

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %

0

სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %

0

ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის

გარიგებები არ დადებულია

ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ

სარჩელის შეტანის შესახებ

სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ტოლსტოგუზოვი სერგეი ნიკოლოზის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1964
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი
უმაღლესი, გ.ი. ნოსოვის სახ.
მაგნიტოგორსკის სამთო-მეტალურგიული
ინსტიტუტი
გამგეობის წევრი, დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის
აქტივების მართვის ბლოკის
ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

10.08.2007
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ბობრიშევი მიხეილ ვასილის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1973
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი
უმაღლესი, მოსკოვის სახელმწიფო იურიდიული
აკადემია
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გეოგრაფიული
დივიზიონის „ამიერკავკასია, თურქეთი და ახლო
აღმოსავლეთი“ ხელმძღვანელის მოადგილე

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო
საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის
წინააღმდეგ სარჩელის შეტანის შესახებ

24.12.2009
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

იშხნელი ლაშა - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1971
საქართველო
შპს "საქართველოს ფოსტა"
უმაღლესი, ჯულიარდის სკოლა, აშშ

შპს "საქართველოს ფოსტის" გენერალური
დირექტორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

11.03.2009
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

სალიმოვა ნატალია ვლადიმერის ასული - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი: 1978
 მოქალაქეობა: რფ
 ძირითადი სამუშაო ადგილი: ღს „ინტერ რაო ეეს“-ი
 განათლება: უმაღლესი, ეკონომიკის, სტატისტიკის და ინფორმატიკის მოსკოვის სახელმწიფო უნივერსიტეტი

თანამდებობა: ღს „ინტერ რაო ეეს“-ის კორპორაციული და ქონებრივი ურთიერთობების ბლოკის კორპორაციული მართვის დირექციის ხელმძღვანელი
 24.12.2009

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი 0
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, % 0
 ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის გარიგებები არ დადებულია
 ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ სარჩელის შეტანის შესახებ სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობაში 2010წ. 01 იანვრიდან 29 ივნისამდე, აგრეთვე შედიოდა ალექსანდრე ევგენის ძე ვაგნერი.

ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს იმ წევრების შესახებ, რომლებიც საბჭოს შემადგენლობაში შედიოდნენ 2010 წ. 01 იანვრიდან 29 ივნისამდე

ვაგნერი ალექსანდრე ევგენის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი: 1965
 მოქალაქეობა: რფ
 ძირითადი სამუშაო ადგილი: ღს „ინტერ რაო ეეს“-ი
 განათლება: უმაღლესი, დაამთავრა გროზნოს ნავთობის ინსტიტუტი

თანამდებობა: ღს „ინტერ რაო ეეს“-ის აქტივების მართვის ბლოკის სათბობით და რესურსებით უზრუნველყოფის დეპარტამენტის ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი 11.03.2009
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, % 0
 ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის გარიგებები არ დადებულია
 ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ სარჩელის შეტანის შესახებ სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

2010 წლის განმავლობაში საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრებს საზოგადოების აქციებთან დაკავშირებით არ განუხორციელებიათ გარიგებები.

XIV. საზოგადოების აღმასრულებელ ორგანოთა შემადგენლობა

საზოგადოების წესდების შესაბამისად, ერთპიროვნული აღმასრულებელი ორგანოს უფლებამოსილებებს ახორციელებს გენერალური დირექტორი. კოლექტიური აღმასრულებელი ორგანო გათვალისწინებული არ არის.

გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების მიმდინარე საქმიანობის ხელმძღვანელობას, საზოგადოების ყოველდღიურ მართვას და საზოგადოების წარმომადგენლობით უფლებამოსილებებს. სამეთვალყურეო საბჭო გენერალურ დირექტორთან აფორმებს შრომით ხელშეკრულებას, სადაც ინდივიდუალურად განისაზღვრება გენერალური დირექტორის უფლებამოსილებათა ფარგლები, უფლებები და მოვალეობები. გენერალური დირექტორის ფუნქციები არ შეიძლება გადაეცეს სამეთვალყურეო საბჭოს.

სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებით, 2005 წლის 27 ოქტომბრის გადაწყვეტილებით, ოქმი №10, საზოგადოების გენერალურ დირექტორად დანიშნულია პიმონოვი იური პავლეს ძე.

სს „თელასის“ აღმასრულებელი დირექცია, 31.12.2010 წ. მდგომარეობით:

1. იური პავლეს ძე პიმონოვი - გენერალური დირექტორი
2. მამუკა იგორის ძე ქობალაია – ტექნიკური და საინვესტიციო საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ტექნიკური დირექტორი
3. ედუარდ სერგეის ძე ოგანესიანი – ფინანსური საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ფინანსური დირექტორი
4. დავით იურის ძე ქართველიშვილი – კომერციული საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, კომერციული დირექტორი
5. ვლადიმერ შოთას ძე ძნელაძე – შესყიდვებისა და სამეურნეო უზრუნველყოფის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ლოგისტიკის დირექტორი
6. სოსო ვახტანგის ძე კაკულია - ორგანიზაციული განვითარებისა და კორპორაციული მართვის სამმართველოს ხელმძღვანელი, კორპორაციული დირექტორი
7. ვლადიმერ ლეონიდის ძე შატიროვი – დაცვისა და უშიშროების სამმართველოს ხელმძღვანელი, უშიშროების დირექტორი

ინფორმაცია გენერალური დირექტორისა და აღმასრულებელი დირექციის წევრთა შესახებ

პიმონოვი იური პავლეს ძე - გენერალური დირექტორი



დაბადების წელი:

1955

მოქალაქეობა:

რფ

სამუშაო ადგილი:

სააქციო საზოგადოება „თელასი“

განათლება:

უმაღლესი, ნოვოჩერკასკის

პოლიტექნიკური ინსტიტუტი

გენერალური დირექტორი

თანამდებობა:

27.10.2005

პირველად დამტკიცდა ერთპიროვნული

აღმასრულებელი ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %

0

სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი

0

ქობალია მამუკა იგორის ძე - ტექნიკური დირექტორი



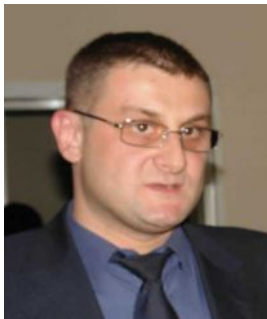
დაბადების წელი: 1963
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 უმაღლესი, საქართველოს
 პოლიტექნიკური ინსტიტუტი
 ტექნიკური დირექტორი
 განათლება:
 თანამდებობა:
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 17.11.2006
 ორგანოს თანამდებობაზე:
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ოგანესიანი ედუარდ სერგეის ძე - ფინანსური დირექტორი



დაბადების წელი: 1974
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 უმაღლესი, საქართველოს ტექნიკური
 უნივერსიტეტი
 ფინანსური დირექტორი
 განათლება:
 თანამდებობა:
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 10.09.2007
 ორგანოს თანამდებობაზე:
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ქართველიშვილი დავით იურის ძე - კომერციული დირექტორი



დაბადების წელი: 1973
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 უმაღლესი, საქართველოს სახელმწიფო
 უნივერსიტეტი
 კომერციული დირექტორი
 განათლება:
 თანამდებობა:
 პირველად დამტკიცდა
 აღმასრულებელი ორგანოს
 01.11.2006
 თანამდებობაზე:
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, 0
 ცალი

მნელაძე ვლადიმერ შოთას ძე- ლოგისტიკის დირექტორი



დაბადების წელი: 1970
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 თბილისის დამოუკიდებელი
 ინსტიტუტი „ეგრისი“
 ლოგისტიკის დირექტორი
 განათლება:
 თანამდებობა:
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 03.01.2007
 ორგანოს თანამდებობაზე:
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

კაკულია სოსო ვახტანგის ძე - კორპორაციული დირექტორი



დაბადების წელი: 1950
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, მოსკოვის ენერგეტიკული ინსტიტუტი
 თანამდებობა: კორპორაციული დირექტორი
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი ორგანოს თანამდებობაზე: 04.03.2009
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

შატროვი ვლადიმერ ლეონიდის ძე - უშიშროების დირექტორი



დაბადების წელი: 1953
 მოქალაქეობა: რფ
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, კასპიის ს.მ.კიროვის სახ. საზღვაო სასწავლებელი
 თანამდებობა: უშიშროების დირექტორი
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი ორგანოს თანამდებობაზე: 17.05.2007
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

2010 წლის განმავლობაში საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების წევრებს საზოგადოების აქციებთან დაკავშირებით არ განუხორციელებიათ გარიგებები.

XV. საზოგადოების მართვის ორგანოების წევრთათვის გადასახდელი ანაზღაურების განსაზღვრის კრიტერიუმები

ძირითადი კრიტერიუმები, რომელთა შესაბამისად ხდება სს „თელასის“ მართვის ორგანოების წევრთა ანაზღაურების ოდენობის განსაზღვრა, შემდეგია:

- სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის: სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომაში მონაწილეობისათვის, მისი ჩატარების ფორმის მიუხედავად, აგრეთვე დამატებითი ანაზღაურება აქციონერთა საერთო წლიური კრების მიერ ფინანსური წლის შედეგების მიხედვით დივიდენდების გადახდის შესახებ გადაწყვეტილების მიღების შემთხვევაში. ანაზღაურების გადახდის წესი და ოდენობა განისაზღვრება „სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ“ დებულების შესაბამისად, რომელიც დამტკიცებულია 2009 წლის 11 მარტის აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების მიერ. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრს უნაზღაურდება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, საზოგადოებაში დადგენილი სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების ნორმების შესაბამისად.

- გენერალური დირექტორისა და უმაღლეს მენეჯერთათვის: სამსახურებრივი მოვალეობების შესრულებისთვის, ასევე საზოგადოების მიერ კვარტალური და წლიური ეძმ შესრულებისთვის. თანამდებობრივი სარგოების განსაზღვრის, დამტკიცებისა და მათი ოდენობის შეცვლის წესს, პრემირების მაჩვენებლებსა და მათ სახეობებს, პრემიების გამოანგარიშების წესს, პრემირების პირობებს, გადაწყვეტილებების მიღების წესს, განსაზღვრავს სს „თელასის“ გენერალური დირექტორისა და სხვა უმაღლესი მენეჯერების მატერიალური

სტიმულირების შესახებ დებულება, რომელიც დამტკიცებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ 16.08.2010, ოქმი № 27.

XVI. საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემის დახასიათება

საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემა შექმნილია საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირებისა და აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქმიანობის საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებებსა და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის რეგულარული კონტროლის განხორციელების მიზნით, სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) და საზოგადოების შიდა აუდიტის სამსახურის (შიდა აუდიტის დეპარტამენტის) ჩათვლით.

სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი. სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი შექმნილია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებით (03.03.2010 წ. ოქმი №20), ცალკეული საკითხების საფუძვლიანი შესწავლისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოსთვის შესაბამისი რეკომენდაციების შემუშავების მიზნით. მის ამოცანას წარმოადგენს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ საზედამხედველო მოვალეობების შესრულების უზრუნველყოფა ქვემოთ ჩამოთვლილზე მეთვალყურეობისა და კონტროლის საშუალებით:

- საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების მიერ ანგარიშგების მომზადების პროცესი და პროცედურები;
- შიდა კონტროლის და რისკების მართვის სისტემების ეფექტურობა;
- გარე და შიდა აუდიტორების მუშაობა;
- კანონმდებლობისა და კორპორაციული სტანდარტების მოთხოვნების დაცვა.

კომიტეტის ერთ-ერთ უმნიშვნელოვანეს ფუნქციას წარმოადგენს რეკომენდაციების შემუშავება დამოუკიდებელი აუდიტორული ორგანიზაციის არჩევასთან დაკავშირებით, ასევე საზოგადოების სარევიზიო კომისიასთან და აუდიტორულ კომპანიასთან (აუდიტორთან) ურთიერთქმედება.

სამეთვალყურეო საბჭოს დავალებით აუდიტის კომიტეტს შეუძლია მიიღოს მონაწილეობა საზოგადოების სტრატეგიისა და ბიზნეს-გეგმების, ბიუჯეტების, მსხვილი საინვესტიციო პროექტების სხვა მნიშვნელოვანი საკითხების განხილვაში.

თავის საქმიანობაში კომიტეტი ანგარიშვალდებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წინაშე და მოქმედებს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ კომიტეტისთვის მინიჭებული უფლებამოსილების ფარგლებში.

კომიტეტის მიერ შემუშავებული ყველა რჩევა წარმოადგენს რეკომენდაციას, რომელიც განსახილველად და დასამტკიცებლად გადაეცემა საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს.

აუდიტის კომიტეტის საქმიანობის მარეგლამენტირებელ ძირითად დოკუმენტებს წარმოადგენს საზოგადოების წესდება, დებულება სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ (დამტკიცებულია სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ 2010 წლის 21 მაისს, ოქმი № 23) და აქციონერთა საერთო კრების და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული სხვა შიდა დოკუმენტები.

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შემადგენლობა:

კომიტეტის თავმჯდომარე - აბრამკოვი ალექსანდრე ევგენის ძე	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის ხელმძღვანელი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.
კომიტეტის წევრი - ბადენკოვი ანტონ იურის ძე	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გამგეობის თავმჯდომარის მრჩეველი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.
კომიტეტის წევრი - ივანოვა ელენა ფიოდორის ას.	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის, შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის შიდა აუდიტის დეპარტამენტის ფინანსური აუდიტის დირექციის ხელმძღვანელი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.

აუდიტის კომიტეტის შემადგენლობაში საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრები არ შედიან.

საანგარიშო პერიოდში ჩატარდა აუდიტის კომიტეტის ოთხი სხდომა: 16.04.2010, 31.05.2010, 20.08.2010 და 29.11.2010, რომლებზეც განხილული იქნა 11 საკითხი.

საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი). სარევიზიო კომისია წარმოადგენს საზოგადოების შიდა კონტროლის მუდმივმოქმედ ორგანოს, რომელიც ახორციელებს საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური მდგომარეობის, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირების და აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებასთან და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის რეგულარულ კონტროლს.

სარევიზიო კომისია მოქმედებს საზოგადოების აქციონერთა ინტერესების დაცვით და ანგარიშვალდებულია საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების წინაშე. თავისი საქმიანობის განხორციელებისას რევიზორი დამოუკიდებელია საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირებისა და საზოგადოების აღმასრულებელი აპარატის ქვედანაყოფებისაგან.

საზოგადოების სარევიზიო კომისიის ძირითადი ამოცანებია:

- საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობაზე კონტროლის განხორციელება;
- საზოგადოების მიერ განხორციელებული სამეურნეო-ფინანსური ოპერაციების შესაბამისობის უზრუნველყოფა საქართველოს კანონმდებლობასა და საზოგადოების წესდებასთან;
- საზოგადოების ფინანსურ მდგომარეობაზე ინფორმაციის დამოუკიდებელი შეფასება.

ძირითადი დოკუმენტები, რომლებიც ახორციელებს რევიზორის საქმიანობის რეგლამენტირებას, შემდეგია: საზოგადოების წესდება, დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ, დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ, აგრეთვე საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების მიერ დამტკიცებული სხვა შიდა დოკუმენტები.

სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობის შემოწმებაში (რევიზიაში) მონაწილეობისათვის სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორისათვის) უხდიან ერთჯერად ანაზღაურებას. საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის თითოეული შემოწმებისათვის (რევიზიისათვის) სარევიზიო კომისიის წევრებისათვის (რევიზორისათვის) შეიძლება გადახდილ იქნეს დამატებითი ანაზღაურება. დამატებითი ანაზღაურების გადახდა შესაძლებელია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების საფუძველზე.

სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) მიერ მოზიდული სპეციალისტებისათვის (ექსპერტებისათვის), რომლებიც არ არიან საზოგადოების სარევიზიო კომისიის წევრები, ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდას საზოგადოება ახორციელებს მათთან დადებული ხელშეკრულებების საფუძველზე. ასეთი ხელშეკრულებების პირობებს ამტკიცებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო.

სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორს) უნდა აუნაზღაურდეს სარევიზიო კომისიის სხდომაში მონაწილეობასა და შემოწმების ჩატარებასთან დაკავშირებით გაწეული ხარჯები.

აქციონერთა საერთო რიგგარეშე კრებაზე 25.03.2010 წ. არჩეულ იქნა საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი) ივანოვა ელენა ფიოდორის ასული – დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის, შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის შიდა აუდიტის დეპარტამენტის ფინანსური აუდიტის დირექციის ხელმძღვანელი.

საზოგადოების შიდა აუდიტის დეპარტამენტი. საზოგადოების შიდა აუდიტის დეპარტამენტი შექმნილია ყოველდღიური შიდა კონტროლის განხორციელების მიზნით ყველა სამეურნეო ოპერაციების განხორციელების წესზე, რაც ფინანსური და საოპერაციო რისკების, აგრეთვე თანამდებობის პირების მიერ შესაძლო ბოროტად გამოყენების ფაქტების დროული გამოვლენის, აღკვეთისა და მინიმიზაციის საშუალებას იძლევა. შიდა კონტროლი ხელს უწყობს საზოგადოების ხარჯების გეგმაზომიერ შემცირებასა და მისი რესურსების ეფექტურ მართვას.

შიდა აუდიტის დეპარტამენტის საქმიანობის მარეგლამენტირებელ დოკუმენტებს წარმოადგენს დებულება შიდა აუდიტის დეპარტამენტის შესახებ და აქციონერთა საერთო კრების და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული შიდა დოკუმენტები.

საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის კონტროლის სისტემა უზრუნველყოფს სამეურნეო-ფინანსური გეგმის ზუსტ შესრულებას. საზოგადოების სამეურნეო საბჭო

ყოველკვარტალურად განიხილავს და ამტკიცებს გენერალური დირექტორის ანგარიშს საქმიანობის შედეგების შესახებ და ანგარიშს ბიზნეს-გეგმის და კვარტალური და წლიური ეფექტურობის ძირითადი მაჩვენებლების შესრულების შესახებ, რაც სამეურნეო საქმიანობის ფინანსური მაჩვენებლებზე ოპერატიული ზედამხედველობის და საზოგადოების ბიზნესის მართვის ხარისხის საშუალებას იძლევა.

XVII. საკადრო და სოციალური პოლიტიკა. სოციალური პარტნიორობა

სს „თელასის“ საკადრო პოლიტიკა საზოგადოების მართვისა და საწარმოო სტრატეგიის შემადგენელი ნაწილია.

სს „თელასის“ საკადრო პოლიტიკის პრიორიტეტული მიმდინარეობებია საზოგადოების მუშაკთა უწყვეტი პროფესიული სწავლება, რაც მოიცავს პერსონალის გადამზადებასა და კვალიფიკაციის ამაღლებას, აგრეთვე მუშაკთა შრომის დაცვის საკითხებს.

პერსონალის მომზადება ხორციელდება სწავლების ინდივიდუალური გეგმების საფუძველზე, რომლებიც ორიენტირებულია მუშაკის მიერ ახალი ცოდნის მიღებაზე საზოგადოებისათვის მნიშვნელოვანი მიმართულებების მიხედვით, კონკრეტული საწარმოო სიტუაციის გადაჭრის უნარის განვითარებაზე, აგრეთვე პროფესიული თვალსაზრისით მნიშვნელოვან სიტუაციებში ქცევის გამოცდილების შემუშავება. მოცემული პროგრამის ძირითადი მიზანია თანამშრომელთა მომზადება უფრო რთული (საწარმოო ფუნქციების, მოვალეობების) შესასრულებლად, ახალი თანამდებობის დასაკავებლად, მუშაკის მიმართ წაყენებულ მოთხოვნებსა და რეალური სპეციალისტის ან მენეჯერის თვისებებს შორის განსხვავების დასაძლევად (პროფესიული განვითარება).

საწარმოს მიერ პერსონალის მომზადების, პროფესიული გადამზადების, საკადრო რეზერვის სწავლების შემუშავებული პროგრამის საფუძველზე, 2010 წელს მუშაკებმა გაიარეს სწავლება შემდეგი მიმართულებების შესაბამისად:

- საზოგადოების მართვის სრულყოფა,
- საზოგადოების სამართლებრივი უზრუნველყოფა,
- საზოგადოების საქმიანობის ეკონომიკური საკითხები,
- ფინანსური საკითხები,
- ბუღალტრული აღრიცხვა და დაბეგვრა,
- საწარმოო საკითხები,
- საინფორმაციო ტექნოლოგიები,
- პერსონალის მართვა.

2010 წლის განმავლობაში სს „თელასში“ ატესტაცია, სწავლება და გადამზადება გაიარა 187 ადამიანმა.

მათ შორის სწავლება გაიარა:

- სხვადასხვა დონის ხელმძღვანელებმა - 2 ადამიანმა,
- სპეციალისტებმა – 20 ადამიანმა,
- საწარმოო-ტექნიკურმა პერსონალმა - 165 ადამიანმა.

მთლიანობაში, საზოგადოების საკადრო პოლიტიკა მიმართულია:

- პერსონალის განვითარებაზე, ახალგაზრდა სპეციალისტთა მოზიდვაზე,
- მუშაკთა მომზადების ორგანიზებაზე, სწავლებასა და კვალიფიკაციის ამაღლებაზე,
- თანამშრომელთა საქმიანი კარიერის დაგეგმვასა და განვითარებაზე,
- საკადრო რეზერვის მომზადებაზე,
- პერსონალის მოტივაციის სისტემის სრულყოფაზე,
- სოციალური პარტნიორობის განვითარებაზე,
- კორპორაციული პოლიტიკის როლის გაძლიერებაზე.

საწარმოო პერსონალი მთლიანად არის დაკომპლექტებული კვალიფიციური კადრებით. პერსონალის სწავლება ხორციელდება სასწავლო ცენტრებსა და საკუთარ სასწავლო ცენტრ-კაბინეტში. 2010 წლის განმავლობაში სს „თელასში“ ატესტაცია გაიარა 187 ადამიანმა. კვალიფიკაციის ამაღლების კურსები გაიარა 26 ადამიანმა. ამ მიზნით საანგარიშო პერიოდში დაიხარჯა 5 185 ლარი.

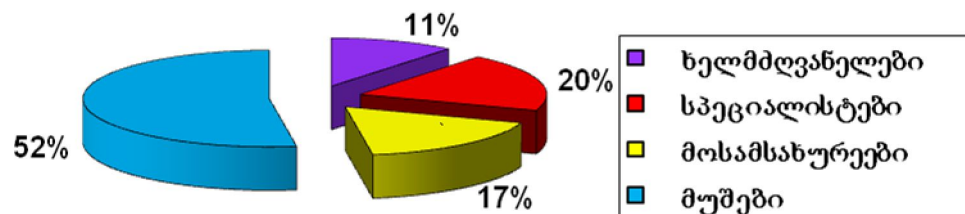
საშუალო სიითმა შემადგენლობამ 2010 წელს შეადგინა 2184 ად. სს „თელასის“ მუშაკთა რაოდენობამ, 2010 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, შეადგენდა 2210 ადამიანს. 2010 წელს, 2009 წელთან შედარებით, პერსონალის რაოდენობა გაიზარდა 1.66 %. 2010 წელს საზოგადოებაში სამსახურიდან გაათავისუფლეს 53 ადამიანი, ხოლო სამსახურში მიიღეს 89 ადამიანი.

მუშაკთა რაოდენობა კატეგორიების მიხედვით

(ადამიანი)

წელი	ხელმძღვანელები	სპეციალისტები	მოსამსახურეები	მუშები	სულ
2008 год	224	406	313	1202	2145
2009 год	230	413	381	1150	2174
2010 год	240	432	381	1157	2210

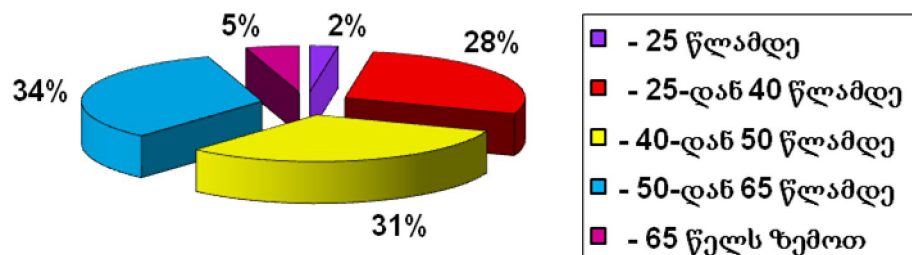
მუშაკთა სტრუქტურა კატეგორიების მიხედვით



მუშაკთა ასაკობრივი შემადგენლობა

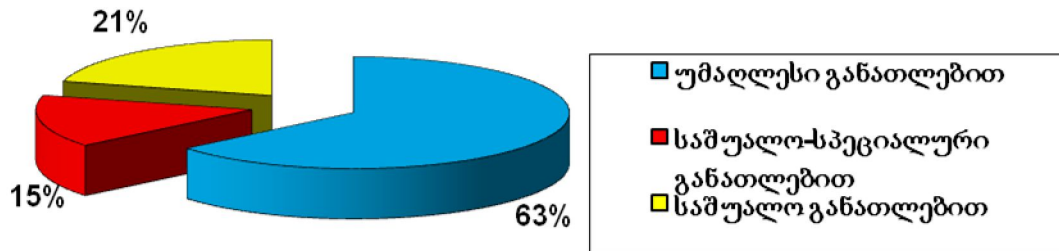
სს „თელასის“ მუშაკთა ასაკობრივი დონე შეადგენს: 25 წლამდე - 56 ად., 26 -დან 40 წლამდე - 620 ად., 41 -დან 50 წლამდე - 686 ად., 51 -დან 65 წლამდე - 742 ად., 65 წელს ზემოთ - 106 ად.

მუშაკთა სტრუქტურა ასაკის მიხედვით



მუშაკთა ხარისხობრივი შემადგენლობა

სს „თელასის“ ხარისხობრივი შემადგენლობა შემდეგნაირია: უმაღლესი განათლებით - 1414 ად., საშუალო-სპეციალური განათლებით - 335 ად., და საშუალო განათლებით - 461 ად.



სოციალური პოლიტიკა

სს „თელასში“ სოციალური პარტნიორობა დამსაქმებელსა და დასაქმებულებს შორის ხორციელდება საზოგადოების პროფკომიტეტსა და ადმინისტრაციას შორის დადებული კოლექტიური ხელშეკრულების ფორმატში. ხელშეკრულება მიმართულია მშრომელთა სოციალური და ეკონომიკური უფლებებისა და ინტერესების დაცვის უზრუნველყოფისაკენ, მუშაკთა ცხოვრების საკმარისი დონის შენარჩუნებისა და საზოგადოების ეფექტური მუშაობის უზრუნველყოფისკენ. განსაკუთრებული ყურადღება ეთმობა მუშაკთა სიცოცხლისა და ჯანმრთელობის დაცვასთან დაკავშირებულ მუშაობას, საწარმოო ტრავმატიზმის აღკვეთას. ხორციელდებოდა მუშაკთა ცალკეული კატეგორიების დროული და უფასო უზრუნველყოფა სპეციალური ტანსაცმლითა და დაცვის ინდივიდუალური საშუალებებით, შრომის პირობებისა და მოქმედი დარღვრები ნორმების შესაბამისად. საზოგადოება ახორციელებს მუშაკთა სამედიცინო დაზღვევას. კოლექტიური ხელშეკრულება მთლიანად სრულდება, ხელფასები დროულად გაიცემა.

კოლექტიური ხელშეკრულების შესაბამისად გადახდილი სოციალური შეღავათები

№№	შეღავათების სახეობა	გადახდების ჯამი (ათასი ლარი)		
		2008 წელი	2009 წელი	2010 წელი
1	2	3	4	5
1	თანამშრომელთა მატერიალური დახმარება რიტუალურ მომსახურებაზე	25	119	143
2	თანამშრომელთა სატრანსპორტო ხარჯებისა და მომსახურების კომპენსაცია	657	679	702
3	საიუბილეო თარიღებთან (50, 55 და 60 წელი) და საზოგადოებაში მუშაობის სტაჟთან დაკავშირებული ერთჯერადი გადახდები.	221	556	463
4	შეღავათები თანამშრომელთათვის ელექტროენერგიის გადახდებზე	331	454	461
სულ		1,234	1,809	1,769

XVIII. გარემოს დაცვა

საქართველოში კანონმდებლობა გარემოს დაცვის დარგში განვითარების პროცესშია, ხოლო სამართალგამოყენების ფორმები ექვემდებარება მუდმივ გადასინჯვას სამთავრობო ორგანოების მიერ. კომპანია პერიოდულად ახორციელებს თავისი ვალდებულებების შეფასებას გარემოს დაცვის კანონმდებლობის შესაბამისად. როგორც კი ხდება ვალდებულებების განსაზღვრა, მაშინვე ხდება მათი აღიარება. პოტენციური ვალდებულებების, რომლებიც შეიძლება წარმოიქმნას არსებულ წესებში შეტანილი ცვლილებების შედეგად, აგრეთვე სამოქალაქო საქმეებთან დაკავშირებით მიმდინარე სასამართლო პროცესების შედეგად ან სამოქალაქო სამართლის საფუძველზე, გათვალისწინება შეუძლებელია, მაგრამ ისინი შეიძლება მნიშვნელოვანი იყოს. მოქმედი კანონმდებლობის სამართალგამოყენების არსებული პირობებში, ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ გარემოსათვის ზიანის მიყენების შედეგად წარმოქმნილი მნიშვნელოვანი ვალდებულებები არ არსებობს. საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად („გარემოს დაცვის შესახებ საქართველოს კანონი“) სს „თელასი“ არ განეკუთვნება იმ საწარმოების რიცხვს, რომელთა საქმიანობა აყენებს ზიანს გარემოს. ამიტომ ბუნების დაცვასთან ან ეკოლოგიური ხასიათის ღონისძიებები არც დაგეგმილი იყო და არც განხორციელებულა.

XIX. ცნობები საანგარიშო წლის განმავლობაში საზოგადოების მიერ დადებული მსხვილი გარიგებების შესახებ

საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში საზოგადოებას არ დაუდია მსხვილი გარიგებები, რომლებიც დაკავშირებული იქნებოდა იმ უძრავი ქონების შეძენასთან, გასხვისებასთან, დატვირთვასთან ან იჯარით გაცემასთან, რომელიც შეადგენს ძირითად საშუალებებს, არამატერიალურ აქტივებს, დაუმთავრებელი მშენებლობის ობიექტებს, აგრეთვე აქციების ნასყიდობასთან.

XX. ცნობები საზოგადოების მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში დაინტერესების საფუძველზე დადებული გარიგებების შესახებ

ურთიერთობები კონტროლის სფეროში. საზოგადოების მშობელი კომპანიაა Silk Road Holdings B.V., რომელსაც აკონტროლებს რაო ეეს-ი („ძირითადი მშობელი კომპანია“). საზოგადოებაზე საბოლოო კონტროლის უფლების მქონე მხარეა რუსეთის ფედერაციის მთავრობა.

ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ოპერაციები ძირითად მშობელ და სხვა მასთან დაკავშირებულ კომპანიებთან, ჯგუფის საშუალებით, რომელსაც აკონტროლებს ძირითადი მშობელი კომპანია, ხორციელდება საბაზრო განაკვეთებით, რომელიც არ არის უფრო ხელსაყრელი, ვიდრე არადაკავშირებულ მხარეებთან წარმოებული ოპერაციების განაკვეთები. ყველაზე მნიშვნელოვანი ოპერაციები დაკავშირებულია საზოგადოების საქმიანობის ფარგლებში მიმდინარე ჩვეულებრივ ოპერაციებთან - ელექტროენერგიით მომარაგება მისი შემდგომი განაწილების მიზნით, და ეს ოპერაციები ხორციელდება საქართველოს მთავრობის მიერ დადგენილი სატარიფო განაკვეთების შესაბამისად.

ოპერაციები ხელმძღვანელობასა და ოჯახის უახლოეს წევრებთან. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა და უმაღლესი ხელმძღვანელობის ანაზღაურება მოიცავდა დამატებით მოკლევადიან გადახდებს 28 976 ლარის და 2,766 ათას. ლარის ოდენობით, შესაბამისად.

ოპერაციები სხვა დაკავშირებულ მხარეებთან. საქართველოს მთავრობა არის საზოგადოების 24.53% მფლობელი ენერგეტიკის სამინისტროს საშუალებით, ამგვარად, საქართველოს მთავრობის მიერ კონტროლირებული იურიდიული პირები, ასევე წარმოადგენენ საზოგადოების აფილირებულ (დაკავშირებულ) მხარეებს. ასეთი ორგანიზაციებისათვის არ არსებობს სპეციალური დებულებები და ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ყველა ოპერაცია ხორციელდება საზოგადოების ჩვეულებრივი საქმიანობის ნაწილის სახით და საბაზრო განაკვეთების საფუძველზე, რომლებიც არ არის უფრო ხელსაყრელი, ვიდრე ოპერაციები არადაკავშირებულ მხარეებთან. ოპერაციები სახელმწიფო საწარმოებთან არ ექვემდებარება გახსნას, როდესაც ხორციელდება საქმიანობის ჩვეულებრივი წარმოებისას იმ პირობების საფუძველზე, რომლებიც გამოიყენება ყველა საზოგადოებრივი და კერძო საწარმოებისათვის, აგრეთვე, როდესაც არ არის ელექტროენერგიის გადაცემასთან, ტელეკომუნიკაციასთან და ა.შ. დაკავშირებული მომსახურების მიმწოდებლის არჩევის შესაძლებლობა.

XXI. დამატებითი ინფორმაცია აქციონერთათვის

სს „თელასის“ იურიდიული მისამართი: სს „თელასი“, 0154, ვანის ქ. 3, თბილისი, საქართველო

სს „თელასის“ საფოსტო მისამართი: სს „თელასი“, 0154, ვანის ქ. 3, თბილისი, საქართველო

ელექტრონული ფოსტის მისამართი:
მისამართი ინტერნეტის ქსელში:

E-mail: inform@telasi.ge
<http://www.telasi.ge>

საკონტაქტო პირები:

პიმონოვა
ალა
ნიკოლაის ას.

გენერალური დირექტორის
საქმეთა მმართველი

E-mail: alla.tikhomirova@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 27-44-47

მილაშვილი
მაგდალინა
შოთას ას.

გენერალური დირექტორის
თანაშემწე

E-mail: lina.milashvili@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 77-99-79

აქციონერებს ინფორმაციის მისაღებად შეუძლიათ მიმართონ შემდეგ პირებს:

ნიჟარაძე
ირინა
ჩენკას ას.

კორპორაციული მართვის
განყოფილების ხელმძღვანელი
(აქციონერებთან მუშაობის სამსახური)

E-mail: irina.nizharadze@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 17-27-68

ჯინჩარაძე
გიორგი

სტრატეგიისა და ინვესტიციების
განყოფილების ხელმძღვანელი
(ინვესტორებთან მუშაობის სამსახური)

E-mail: gia.jincharadze@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 77-97-74

საზოგადოების რეესტრის მწარმოებელი

საზოგადოების ფასიანი ქაღალდების მფლობელთა რეესტრის მწარმოებელია სს „საქართველოს ფასიანი ქაღალდების გაერთიანებული რეგისტრატორი“ - ფასიანი ქაღალდების დამოუკიდებელი რეგისტრატორი, ლიცენზია №70-0006 გაცემულია 2000 წლის 26 იანვრს ფასიანი ქაღალდების ეროვნული კომისიის მიერ. ფასიანი ქაღალდების რეესტრის წარმოება ხორციელდება 2010 წლის 1 მარტის №cp-228 ხელშეკრულების თანახმად.

მისამართი: საქართველო, 0162, თბილისი, ჭავჭავაძის გამზ. №74ა. (მოსაშვილის №11)

ტელ.: (99532) 22-53-51, 25-15-60

ფაქსი: (8832) 25-15-60

საზოგადოების აუდიტორი

საზოგადოების აუდიტორია კომპანია «Ernst&Young LLC». აუდიტორული მომსახურების გაწევა ხორციელდება 2010 წლის 30 სექტემბრის №/10/11-470 ხელშეკრულების შესაბამისად.

მისამართი: საქართველო, თბილისი, 0105, კოტე აფხაზის ქ. №44