

Друштво за производство на електрична и топлинска енергија
ТЕ-ТО АД Скопје

КОНСОЛИДИРАНИ ФИНАНСИСКИ ИЗВЕШТАИ

за годината завршена на 31 декември 2021
со

ИЗВЕШТАЈ НА НЕЗАВИСНИОТ РЕВИЗОР

СОДРЖИНА

ИЗВЕШТАЈ НА НЕЗАВИСНИОТ РЕВИЗОР	3
КОНСОЛИДИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ / КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА СЕОПФАТНА ДОБИВКА	6
КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА.....	7
КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНИ ВО ГЛАВНИНАТА	8
КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПАРИЧНИ ТЕКОВИ	9
БЕЛЕШКИ КОН ФИНАНСИСКИТЕ ИЗВЕШТАИ	10
КОНСОЛИДИРАН ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА 2021 ГОДИНА КОНСОЛИДИРАНА ЗАВРШНА СМЕТКА ЗА 2021 ГОДИНА	

PCM МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје

Даме Груев 8, 1000 Скопје, Р. Северна Македонија

Т+389 (0)2 3233 301

Т+389 (0)2 3233 302

www.rsm.mk

ИЗВЕШТАЈ НА НЕЗАВИСНИОТ РЕВИЗОР

До акционерите на Друштво за производство на електрична и топлинска енергија ТЕ-ТО АД Скопје

Извештај за консолидираните финансиски извештаи

Ние извршивме ревизија на приложените консолидирани финансиски извештаи на Друштвото за производство на електрична и топлинска енергија ТЕ-ТО АД Скопје и неговите подружници (Групата) коишто го вклучуваат консолидираниот извештај за финансиската состојба заклучно со 31 декември 2021 како и консолидираниот извештај за сеопфатна добивка, консолидираниот извештај за промени во главнината и консолидираниот извештај за парични текови за годината којашто завршува тогаш и прегледот на значајните сметководствени политики и други објаснувачки белешки.

Одговорност на раководството за консолидираните финансиски извештаи

Раководството е одговорно за подготвувањето и објективното презентирање на овие консолидирани финансиски извештаи во согласност со сметководствените стандарди прифатени во Република Северна Македонија, и интерната контрола којашто е релевантна за подготвувањето и објективното презентирање на консолидираните финансиски извештаи кои што се ослободени од материјално погрешно прикажување, без разлика дали е резултат на измама или грешка.

Одговорност на ревизорот

Наша одговорност е да изразиме мислење за овие консолидирани финансиски извештаи врз основа на нашата ревизија. Ние ја спроведовме нашата ревизија во согласност со стандардите за ревизија кои што се во примена во Република Северна Македонија. Тие стандарди бараат да ги почитуваме етичките барања и да ја планираме и извршиме ревизијата за да добиеме разумно уверување за тоа дали консолидираните финансиски извештаи се ослободени од материјално погрешно прикажување.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD

AUDIT | TAX | CONSULTING

Ревизијата вклучува извршување на постапки за прибавување на ревизорски докази за износите и обелоденувањата во консолидираните финансиски извештаи. Избраните постапки зависат од расудувањето на ревизорот, вклучувајќи ја и проценката на ризиците од материјално погрешно прикажување на консолидираните финансиски извештаи, без разлика дали е резултат на измама или грешка. Кога ги прави тие проценки на ризикот, ревизорот ја разгледува интерната контрола релевантна за подготвувањето и објективното презентирање на консолидираните финансиски извештаи на ентитетот за да обликува ревизорски постапки коишто се соодветни во околностите, но не за целта на изразување на мислење за ефективната интерната контрола на ентитетот. Ревизијата исто така вклучува и оценка на соодветноста на користените сметководствени политики и на разумноста на сметководствените проценки направени од страна на раководството, како и оценка на севкупното презентирање на консолидираните финансиски извештаи.

Ние веруваме дека ревизорските докази коишто ги имаме прибавено се достатни и соодветни за да обезбедат основа за нашето мислење со резерва.

Основа за мислење со резерва

Амортизирана вредност на долгорочните обврски

Како што е обелоденето во белешка 14.2 во поединечните финансиски извештаи на 31 декември 2021 година Групата има долгорочни обврски на износ од 940.992 илјади денари (31.12.2020: 937.776 илјади денари), не вклучувајќи ги кредитите од банките. Ние утврдивме дека сметководствениот третман на долгорочните обврски не е во согласност со сметководствениот стандард *МСС 39 – Финансиски инструменти: Признавање и мерење* (МСС 39) прифатен во Република Северна Македонија. Имено, долгорочните обврски кои доспеваат во 2028 и 2029 година и се безкаматни и нивниот главен долг иницијално не беше дисконтиран и потоа да се корегира главниот долг користејќи го методот на ефективната каматна стапка и да се дојде до нивниот амортизиран трошок како што се бара во МСС 39. Врз основа на расположливите информации, ние не бевме во можност да ја утврдиме амортизираната вредност на овие долгорочни обврски на 31 декември 2021 година, како и на 31.12.2020 година. Следствено на тоа, ние не бевме во можност да го утврдиме потенцијалниот ефект, на салдото на долгорочните обврски на 31 декември 2021 година или на резултатот на работењето за годината која завршува тогаш.

Мислење со резерва

Според нашето мислење, освен за можните ефекти од прашањето на кои се укажува во пасусот Основа за мислење со резерва, консолидираните финансиски извештаи ја презентираат објективно, во сите материјални аспекти, финансиската состојба на Групата заклучно со 31 декември 2021 година, како и нејзината финансиска успешност и нејзините парични текови за годината којашто завршува тогаш во согласност со сметководствените стандарди прифатени во Република Северна Македонија.

Нагласување на прашање

План за реорганизација

Без да изразиме резерва во нашето мислење, посочуваме внимание на Белешка 2.1 во финансиските извештаи којашто укажува дека ТЕ-ТО АД Скопје го спроведува Планот за реорганизација, кој беше усвоен со конечна судска одлука односно Решение на Основен Суд Скопје II Скопје број 3 СТ 124/18 и 160/18 од 14.06.2018 година, кое е правосилно и извршно. Планот за реорганизација на ТЕ-ТО АД Скопје се одобри и стана правосилен на 30 август 2018 година. Со решението на судот, ТЕ-ТО АД Скопје беше задолжено да изврши отпис на необезбедени побарувања на доверителите на ТЕ-ТО АД Скопје во висина од 90%, а останатите 10% ќе стасаат за наплата во 2028 и 2029 година. Во периодот од носењето на решението до 2028 година, ТЕ-ТО АД е должно да ги отплаќа кредитите кон банките, кои се обезбедени доверители и за побарувањата на банките не е направен отпис. ТЕ-ТО АД е должно да го исполнува планот за реорганизација се до неговиот крај односно до 2030 година.

Извештај за други правни и регулативни барања

Менаџментот на Групата е исто така одговорен за подготвување на годишниот извештај за работа во согласност со член 384 од Законот за трговски друштва.

Наша одговорност во согласност со Законот за ревизија е да изразиме мислење во врска со конзистентноста на консолидираниот годишен извештај за работа со консолидираната годишна сметка и консолидираните финансиски извештаи за истата деловна година. Нашата работа во однос на консолидираниот годишен извештај за работа е извршена во согласност со MCP 720 и е ограничена на известување дали историските финансиски информации прикажани во консолидираниот годишен извештај за работа се конзистентни со консолидираната годишна сметка и ревидираните консолидирани финансиски извештаи.

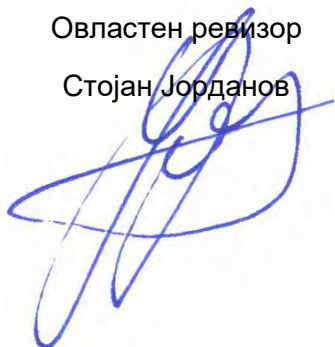
Мислење

Според наше мислење, финансиските информации во консолидираниот годишен извештај извештај за работа се конзистентни со оние во консолидираната годишна сметка и ревидираните консолидирани финансиски извештаи на Групата за годината што заврши на 31 декември 2021 година.

Скопје, 25.05.2022

Овластен ревизор

Стојан Јорданов



Друштво за ревизија

PCM МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје



КОНСОЛИДИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ / КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА СЕОПФАТНА ДОБИВКА

		Година завршена на 31.12	
		2021	2020
	Белешка	МКД '000	МКД '000
Приходи од продажба	4	8.146.594	5.456.542
Останати приходи од работењето	5	95	124
Приходи од работењето		8.146.688	5.456.666
Залихи на готови производи и на недовршено производство на почетокот на годината	13.1	-	-
Залихи на готови производи и на недовршено производство на крајот на годината	13.1	-	-
Промена на вредноста на залихи на готови производи и на недовршено производство		-	-
Трошоци за сировини и други материјали	8	5.575.249	2.548.482
Набавна вредност на продадени стоки	8	546.332	1.453.497
Набавна вредност на продадени материјали, резервни делови	8	-	-
Услуги со карактер на материјални трошоци	8	32.727	45.515
Останати трошоци од работењето	8	31.174	33.362
Трошоци за вработени	6	87.826	79.029
Амортизација на материјалните и нематеријалните средства	7	392.895	282.557
Вредносно усогласување (обезвреднување) на нетековни и тековни средства	8	302	-
Резервирања за трошоци и ризици	8	-	-
Останати расходи од работењето	8	916	28
Расходи од работењето		6.667.420	4.442.470
Приходи од финансирање	9	1.916	280.069
Расходи од финансирање	10	67.172	451.341
Удел во добивката на придружно друштво		-	-
Удел во загубата на придружно друштво		-	-
Добивка / (Загуба) од редовно работење		1.414.011	842.925
Нето добивка од прекинато работење		-	-
Нето загуба од прекинато работење		-	-
Добивка / (Загуба) пред оданочување		1.414.011	842.925
Данок на добивка	11	(146.484)	(97.746)
Нето добивка / загуба		1.267.527	745.179
ДОБИВКА / ЗАГУБА ЗА ПЕРИОДОТ		1.267.527	745.179
Добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво		1.267.527	745.179
Останата сеопфатна добивка			
Добивка за годината		1.267.527	745.179
Останата сеопфатна добивка		-	-
Останата сеопфатна загуба		-	-
Вкупна сеопфатна добивка за годината		1.267.527	745.179

Скопје, 25.02.2022

Менаџер на сметководство

Овластен сметководител

Билјана Дичова - Стојиќ



Претседател на Управниот одбор

Димитар Кочовски

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА

		Година завршена на 31.12	
		2021	2020
	Белешка	МКД '000	МКД '000
СРЕДСТВА			
Нематеријални средства	12.1	84	140
Материјални средства	12.2	9.687.838	9.372.058
Вложувања во недвижности	12.3	-	-
Долгорочни финансиски средства	12.4	-	-
Долгорочни побарувања	12.5	-	-
Одложени даночни средства	12.6	-	-
Долгорочни средства		9.687.922	9.372.198
Залихи	13.1	134.412	734.223
Нетековни средства кои се чуваат за продажба	13.2	-	-
Побарувања од купувачите	13.3, 13.4	1.487.040	731.366
Побарувања од државата	13.5	1.953	103.637
Побарувања од вработените	13.6	-	-
Останати краткорочни побарувања	13.7	-	-
Краткорочни финансиски средства	13.8	-	-
Парични средства	13.9	63.823	2.956
Однапред платени трошоци	13.10	9.216	9.567
Тековни средства		1.696.442	1.581.749
ВКУПНО СРЕДСТВА		11.384.364	10.953.947
КАПИТАЛ И ОБВРСКИ			
Капитал на содружниците	16	1.537	1.537
Резерви	16	184	184
Акумулирана добивка/(загуба)	16	6.274.076	5.528.596
Добивка/(загуба) за годината		1.267.527	745.179
Капитал и резерви		7.543.326	6.275.497
Долгорочни резервирања	14.1	-	-
Долгорочни обврски	14.2	2.748.809	2.782.398
Одложени даночни обврски	14.3	-	-
Долгорочни обврски		2.748.809	2.782.398
Обврски кон добавувачите	15.1, 15.2	467.824	542.089
Обврски кон државата	13.5	110.122	1.044.152
Обврски кон вработените	15.3	-	-
Останати краткорочни обврски	15.4	-	-
Краткорочни финансиски обврски	15.5	514.283	309.812
Однапред пресметани обврски	15.6	-	-
Тековни обврски		1.092.230	1.896.052
ВКУПНО КАПИТАЛ И ОБВРСКИ		11.384.364	10.953.947

Скопје, 25.02.2022

Менаџер на сметководство

Овластен сметководител

Билјана Дичова - Стојиќ



Претседател на Управниот одбор

Димитар Кочовски

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНИ ВО ГЛАВНИНАТА

МКД '000	Капитал	Ревалоризациони резерви и разлики од вреднување на компоненти на останата сеопфатна добивка	Резерви	Акумулирана добивка/ (загуба)	Вкупно
2020					
Состојба на 1 јануари	1.537	-	184	5.528.596	5.530.318
Издвојување на законски резерви			-	-	-
Нето добивка/загуба за годината				745.179	745.179
Состојба на 31 декември	1.537	-	184	6.273.775	6.275.497
2021					
Состојба на 1 јануари	1.537	-	184	6.273.775	6.275.497
Ликвидација ТЕ-ТО Трејд				302	302
Нето добивка/загуба за годината				1.267.527	1.267.527
Состојба на 31 декември	1.537	-	184	7.541.604	7.543.326

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПАРИЧНИ ТЕКОВИ

МКД '000	2021	2020
А Парични текови од оперативни активности		
Нето добивка / (загуба) пред оданочување	1.414.011	842.925
Усогласувања за:		
Амортизација	392.895	282.557
Ликвидација на подружница	302	-
Приходи/расходи за камати, нето	56.806	142.928
Оперативна добивка пред промени во обртниот капитал	1.864.013	1.268.410
Намалување/(Зголемување) на залихите	412.926	(410.648)
Намалување/(Зголемување) на побарувања од купувачите	(755.674)	(228.109)
Намалување/(Зголемување) на побарувања од државата	91.385	(91.385)
Намалување/(Зголемување) на АВР	352	78.759
Зголемување/(Намалување) на обврските кон добавувачите	(74.265)	369.946
Зголемување/(Намалување) на обврските кон државата	50.271	(5.843)
Парични средства кои произлегуваат од работењето	1.589.008	981.130
Платени камати	(58.721)	(132.901)
Платен данок на добивка	(1.120.484)	(108.357)
Нето парични текови од оперативни активности	409.803	739.872
Б Парични текови од инвестициони активности		
Купување на недвижности, материјални и нематеријални средства	(521.734)	(6.814)
Купување на резервни делови за ремонт (капитално одржување)	-	(186.885)
Примени камати	1.916	-
Нето парични текови од инвестициони активности	(519.819)	(193.699)
В Парични текови од финансиски активности		
Прилив/(одлив) по основ на долгорочни кредити	170.883	(303.016)
Прилив/(одлив) по основ на краткорочни кредити	-	(275.735)
Приливи/Одливи од хеџинг на ценовен ризик	-	(10.026)
Нето парични текови од финансиски активности	170.883	(588.777)
Нето зголемување/(намалување) на паричните средства	60.867	(42.604)
Парични средства на почетокот на годината	2.956	45.560
Парични средства на крајот на годината	63.823	2.956

БЕЛЕШКИ КОН ФИНАНСИСКИТЕ ИЗВЕШТАИ

1. ОПШТО ЗА ГРУПАТА

Друштвото за производство на електрична и топлинска енергија ТЕ-ТО АД Скопје е акционерско друштво основано во Република Северна Македонија. Адреса на регистрираното седиште на Друштвото е: Ул. „515“ бр. 8, Гази Баба, 1000 Скопје, Република С. Македонија.

На 31 декември 2021 година, Друштвото има 55 вработен (2020 година: 52 вработен).

Сопственици

Друштвото е во сопственост на Project Management Consulting LTD, Британски девствени острови. Краен сопственик на Друштвото е Territorial'naya Generiruyushchaya Kompaniya No2, Русија.

Основна дејност на Друштвото е когенеративно производство на електрична и топлинска енергија во таканаречен комбиниран циклус. Средниот годишен капацитет на постројката е 220 MWh за производство на електрична енергија и 160 MWh за производство на топлинска енергија.

Исто така ТЕ-ТО АД има лиценца за трговија со електрична енергија и природен гас.

ТЕ-ТО АД Скопје е независен производител на енергија (НПЕ) кој го снабдува со електрична енергија пазарот во Македонија. Топлината која се генерира во рамките на производниот процес на постројката се предава на градскиот топлински дистрибутивен систем.

Консолидираните финансиски извештаи на Групата ги вклучуваат финансиските извештаи на Друштвото (матично друштво) и неговите подружници ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ и ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ (заедно именувани како „Групата“).

ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ е основана на 05.03.2012 година и има лиценца за трговија со природен гас. ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ е во завршна фаза на ликвидација на денот на одобрување на овие финансиски извештаи.

ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ е основана на 05.03.2012 година и има лиценца за трговија со електрична енергија. ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ е ликвидирана со датум 31.12.2021 година. Расходите и приходите од оваа подружница се дел од овие консолидирани финансиски извештаи за период од 01.01.-17.12.2021 година.

Причината за ликвидација на двете друштва е дека ТЕ-ТО АД Скопје ги обезбеди лиценците за трговија со електрична енергија и трговија со природен гас.

2. ОСНОВНИ СМЕТКОВОДСТВЕНИ ПОЛИТИКИ

Основните сметководствени политики кои се усвоени за подготовката на консолидираните финансиски извештаи се прикажани подолу. Овие политики се применуваат конзистентно за сите презентирани години, освен ако не е поинаку наведено.

2.1 Основа за изготвување

Консолидираните финансиски извештаи на Групата се изготвени во согласност со сметководствените стандарди прифатени во Република Северна Македонија.

Консолидираните финансиски извештаи се изготвени врз основа на претпоставката за континуитет во работењето, односно дека Групата ќе продолжи да работи во догледна иднина. Групата нема намера, ниту потреба да го ликвидира или материјално да го ограничи опсегот на своето работење.

Основи за мерење

Консолидираните финансиски извештаи се изготвени врз основа на методот на историска набавна вредност, освен ако не е наведено поинаку во сметководствените политики. Историската набавна вредност генерално се заснова на објективната вредност на дадениот надомест за стекнување на средствата во времето на нивната набавка. Објективна вредност е износот за кој средството може да биде разменето, или обврската подмирена во трансакција под комерцијални услови, помеѓу страни доволно информирани и спремни своеволно да ја прифатат трансакцијата.

Користење на проценки и расудувања

Подготвувањето на консолидираните финансиски извештаи бара употреба на одредени сметководствени проценки. Тоа исто така бара од раководството да прави расудувања кои влијаат на примената на сметководствените политики на Групата. Областите што вклучуваат повисок степен на проценка или сложеност, или области каде претпоставките и оценките се значајни за финансиските извештаи, се прикажани во белешка 3.

Континуитет на работењето

Друштвото го спроведува Планот за реорганизација, кој беше усвоен со конечна судска одлука односно Решение на Основен Суд Скопје II Скопје број 3 СТ 124/18 и 160/18 од 14.06.2018 година, кое е правосилно и извршно, Планот за реорганизација на ТЕ-ТО АД Скопје се одобри и стана правосилен на 30 август 2018 година. Со решението на судот, ТЕ-ТО АД Скопје беше задолжено да изврши отпис на побарувањата на доверителите на ТЕ-ТО АД Скопје во 2028 и 2029 година. Во периодот од носењето на решението до 2028 година, ТЕ-ТО АД е должно да ги отплаќа кредитите кон Ландес банка Берлин од Германија и Комерцијална банка АД Скопје кои се обезбедени доверители и за побарувањата на банките не е направен никаков отпис. ТЕ-ТО АД е должно да го исполнува планот за реорганизација се до неговиот крај односно до 2030 година. Во текот на 2021 година ТЕ-ТО АД ги врати доспеаните рати кон ЛББ а кредитот од Комерцијална банка беше целосно вратен во 2020 година и со тоа го исполни планот за реорганизација за 2021 година.

Планот е стапен во сила со конечна одлука од Скопје II Скопје од 30 август 2018. Планот ќе се спроведува во текот на следните 12 години, од што во првите 10 години

обезбедените доверители - банките ќе бидат исплатени во согласност со постојните договори со нив, како и доверителите врз основа на тековното работење. Доверителите врз основа на необезбедени побарувања ќе се намират веднаш по намирувањето на обезбедените доверители според динамиката на плаќање на доверителите.

Во 2021 година, Друштвото целосно ги отплатило сите достасани рати до Ландес Банка (исплатените износи во 2021 година изнесуваат МКД 308.998 илјади, што е еквивалентно на 5.000 илјади ЕВРА. Кредитот од Комерцијална Банка АД Скопје кој беше составен дел на Планот за реорганизација е целосно исплатен во 2020 година.

Друштвото редовно ги плаќа другите тековни обврски.

ТЕ-ТО склучи 10 годишен договор за набавка на гас со компанијата Trading Gas Commodities Сургус. Склучениот договор е флексибилен кон ТЕ-ТО и овозможува набавка на гас по цена индексирана на австриската берза CEGH VTP. Притоа, кон ТЕ-ТО нема никакви обврски за гарантирана количина која треба да се преземе.

ТЕ-ТО во 2021 година склучи Договори на пазарен принцип за продажба на електрична енергија, а тоа овозможи предвидливо хеџирање на набавка на гас.

Групата на 31 Декември 2021 година има тековни средства кои се поголеми од тековните обврски за 604.212 илјади денари.

Во 2021 година данокот на добивка кој произлегуваше од Планот за реорганизација и отписот на обврски во 2018 година, во целост е платен кон УЈП со сопствени средства во износ од 214.207.946,00 денари, главен долг и 227.408.345,00 денари на име камати, а останатиот износ е обезбеден преку кредит од Комерцијална Банка во износ од 615.000.000,00 денари.

Во 2021 г. со остварениот финансиски резултат Друштвото може редовно да ги сервисира доспеаните обврски без подршка од матичното друштво.

Земајќи ги предвид сите овие факти, раководството има заклучено дека користење на принципот на континуитет како основа за подготовка на поединечните финансиски извештаи е соодветно бидејќи е способно да ги искористи своите средства и да ги исплати своите обврски, во вообичаениот тек на работење, без притоа да мора да прекине со работење или да се ликвидира во блиска иднина.

2.2 Принципи за консолидација

Консолидираните финансиски извештаи ги вклучуваат средствата и обврските на сите подружници на Друштвото ТЕ-ТО АД Скопје (матично друштво) на 31 декември 2021, како и финансиските резултати на подружниците за годината што завршува тогаш. ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ е ликвидирана со датум 31.12.2021 година. Расходите и приходите од оваа подружница се дел од овие консолидирани финансиски извештаи за период од 01.01.-17.12.2021 година. Исто така, ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ е во завршна фаза на ликвидација на денот на одобрување на овие финансиски извештаи.

Матично друштво е ентитет кој има една или повеќе подружници. Подружница е ентитет, кој е контролиран од друг ентитет (кој е познат како матично друштво).

При подготвувањето на консолидираните финансиски извештаи, ентитетот ги комбинира финансиските извештаи на матичното друштво и неговите подружници, ставка по ставка, собирајќи ги сличните ставки на средства, обврски, главнина, приходи и расходи. Салдата, трансакциите, приходите и расходите во рамките на групата треба да бидат целосно елиминирани.

Финансиските извештаи на матичното друштво и неговите подружници кои се користат во подготвувањето на консолидираните финансиски извештаи треба да бидат подготвени со ист датум.

Консолидираните финансиски извештаи треба да бидат подготвени со користење на единствени сметководствени политики за слични трансакции и други настани во слични околности.

Неконтролираните учества треба да бидат презентирани во консолидираниот извештај за финансиската состојба во рамките на главнината, посебно од главнината на сопствениците на матичното друштво.

Промените на сопственичкото учество на матичното друштво во подружница кои не резултираат во губење на контрола се евидентираат како сопственички трансакции (т.е. трансакции со сопствениците во нивниот капацитет како сопственици).

Кога матичното друштво губи контрола над подружница, тоа ја отпишува сметководствената вредност на средствата (вклучувајќи го и гудвилот), обврските и сите неконтролирани учества на датумот кога контролата е изгубена. Понатаму, ги признава:

- објективната вредност на примениот надоместок, доколку има, од трансакцијата, настанот или околностите коишто резултирале во губење на контролата;
- сите вложувања кои се задржани во претходната подружница по нивната објективна вредност на датумот кога контролата е изгубена;
- сите резултирачки разлики како признаена добивка или загуба во добивката или загубата која му се припишува на матичното друштво.

2.3 Странска валута

Консолидираните финансиски извештаи се прикажани во илјади македонски денари, што е функционална и известувачка валута на Групата.

Трансакции во странска валута

Трансакциите во странска валута Групата ги преведува во функционална валута т.е. валута на примарното економско окружување во кое Групата работи користејќи го девизниот курс на датумот на трансакцијата. Добивките и загубите што произлегуваат од промените на девизниот курс по датумот на трансакцијата, се признаваат во консолидираниот извештај за сеопфатна добивка, т.е. во добивката, односно загубата.

2.4 Признавање на приходи

Продажба на производи

Приходот од продажба на производи треба да биде признаен кога ќе бидат исполнети сите од наведените услови:

(а) Ентитетот му ги пренел на купувачот значајните ризици и награди од сопственоста на производите.

(б) Ентитетот не задржува ниту континуирана менаџерска инволвираност до степен кој вообичаено се поврзува со сопственоста, ниту пак ефективна контрола над продадените производи.

(в) Износот на приходот може веродостојно да се измери.

(г) Веројатно е дека економските користи поврзани со трансакцијата ќе претставуваат прилив за ентитетот.

(д) Трошоците кои се направени или треба да бидат направени во врска со трансакцијата можат веродостојно да се измерат.

Приходот од продажба на произведена електрична, природен гас и топлинска енергија се мери според објективната вредност на примениот надомест или побарувањето за истиот. Друштвото ги признава приходите од продажба на електрична енергија врз основа на количината на испорачана електрична енергија на купувачот измерена на дневна основа преку броилото на МЕПСО. Со цел овозможување на предвидливи комерцијални услови и соодветно, планирање на целокупното работење на електраната, ТЕ-ТО користи инструменти за фиксирање на продажната цена на струјата со користење на разни продукти (физичко и финансиско хеџирање). Пазарот на електрична енергија ден-однапред (day-ahead) се одликува со голема волатилност.

Друштвото ги признава приходите од продажба на топлинска енергија врз основа на количината на испорачана топлинска енергија на купувачот измерена на месечна основа преку мерач инсталиран на влез во дистрибутивната мрежа во сопственост на Дистрибуција на Топлина Балкан Енерџи Скопје.

Извршени услуги

Приходот од давање на услуги се признава во сметководствените периоди во кои се обезбедени услугите. Кога резултатот на трансакцијата која вклучува давање на услуги може веродостојно да се процени, приходот поврзан со трансакцијата треба да се признае со повикување на степенот на довршеност на трансакцијата на крајот на периодот на известување. Кога резултатот на трансакцијата која вклучува давање на услуги не може веродостојно да се процени, приходот треба да се признае само до висината на признаените расходи кои се надоместливи. Резултатот на трансакцијата може веродостојно да се процени кога се исполнети сите од следните услови:

(а) Износот на приходот може веродостојно да се измери.

(б) Веројатно е дека економските користи поврзани со трансакцијата ќе претставуваат прилив за ентитетот.

(в) Степенот на довршеност на трансакцијата на крајот на периодот на известување може веродостојно да се измери.

(г) Трошоците направени за трансакцијата и трошоците за довршување на трансакцијата можат веродостојно да се измерат.

Камати

Приходите од камати се признаваат во добивката или загубата кога се пресметуваат со примена на методот на ефективна камата.

2.5 Данок од добивка

Данокот од добивка се состои од тековен и одложен данок. Основа за пресметување на данокот од добивка е добивката која се утврдува во даночниот биланс. Основа за пресметување на данокот од добивка се утврдува како разлика меѓу вкупните приходи и вкупните расходи на даночниот обврзник во износи утврдени согласно со прописите за сметководството и сметководствените стандарди. Основата за пресметување на данокот од добивка се зголемува за непризнаените расходи за даночни цели. Во Република Северна Македонија, стапката на данок на добивка изнесува 10%.

Одложениот данок произлегува од времените разлики помеѓу сметководствената вредност на средствата и обврските за потребите на финансиското известување и вредноста на истите за даночни цели. Одложениот данок се мери со примена на даночните стапки кои се очекува да се применат кога ќе се реализираат времените разлики врз основа на законите кои се усвоени или значајно усвоени на денот на известувањето.

Одложено даночно средство се признава за неискористени даночни загуби, неискористен даночен кредит и одбитни времени разлики до износот за кој е веројатно дека ќе има оданочив приход во иднина наспроти кој средството би се искористило. Одложено даночно средство се проценува на крајот на секој период на известување и се намалува до степенот до кој веќе не е веројатно дека овие даночни приходи ќе се реализираат. Секое вакво намалување треба да се анулира до степенот до кој станува веројатно дека ќе биде расположива доволна оданочива добивка.

Непризнаено одложено даночно средство се проценува на крајот на секој период на известување и се признава до степенот до кој е веројатно дека идните даночни приходи на товар на кои може да се искористи тоа средство ќе бидат доволни.

2.6 Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти се состојат од денарска благајна, девизна благајна, парични средства на жиро сметки во деловните банки и девизни средства на девизни сметки.

2.7 Побарувања од купувачи и останати побарувања

Побарувањата од купувачите ги опфаќаат сите побарувања од продажба на учиноци, евидентирани по фактурна вредност согласно издадени фактури за испорака и монтажа на производите и фактури за извршени услуги, намалени за исправката на вредност за сомнителни и спорни побарувања.

Останатите побарувања се мерат по амортизирана набавна вредност намалена за загубите поради безвреднување.

Исправка на вредноста на сомнителните и спорни побарувања

Со товарење на расходите се формира исправка на вредноста за сите побарувања за кои се смета дека се ненаплативи на датумот на извештајот за финансиска состојба. Индикатори за ненаплативоста на побарувањата се следните: доцнење при наплата на побарувањата, несолвентност на купувачите, можност за ликвидација или стечај на купувачите и друго. Сомнителните побарувања целосно се отпишуваат кога истите ќе се идентификуваат за такви.

2.8 Залихи

Залихите на материјали, производство во тек и готови производи се искажуваат според пониската од набавната вредност и нето реализационата вредност. Набавната вредност на залихите треба да ги опфати сите трошоци за набавка, трошоците за конверзија и другите трошоци направени за залихите да се доведат до нивната сегашна локација и состојба. Нето реализационата вредност е проценетата продажна цена во редовниот тек на работење намалена за проценетите трошоци за довршување и проценетите трошоци неопходни за да се изврши продажбата.

Набавната вредност на залихите е определена со користење на методот на просечни цени.

Намалување на вредноста на залихите се прави за оштетени и слабо движечки залихи во зависност од нивната идна употреба и нето реализациона вредност.

2.9 Прекинато работење и средства кои се чуваат за продажба

Прекинато работење претставува одделна главна линија на деловно работење или географска област на работењето која е или отуѓена или е класифицирана како таква која се чува за продажба. Тоа се состои од работење и парични текови кои можат јасно да се разликуваат, оперативно и за целите на финансиското известување, од остатокот на Групата. Резултатите од прекинатото работење Групата ги прикажува посебно во извештајот на сеопфатна добивка.

Групата класифицира нетековно средство (или група за отуѓување) како такво кое се чува за продажба, кога неговата сметководствена вредност ќе биде надоместена главно преку трансакција на продажба наместо преку континуирано користење. За ова да биде случај, средството (или групата за отуѓување) мора да биде расположливо за продажба веднаш во неговата сегашна состојба. За продажбата да биде многу веројатна, соодветно ниво на раководство мора да се обврзе на план за продажба на средството (или групата за отуѓување) и мора да е започната активна програма за лоцирање на купувач и извршување на планот. Групите за отуѓување и нетековните средства кои се чуваат за продажба се признаваат во извештајот за финансиска состојба по пониската од нивната сметководствена вредност и објективната вредност намалена за трошоците за продажба.

Кога едно средство ќе биде класифицирано како средство кое се чува за продажба, за тоа средство престанува да се пресметува амортизација.

2.10 Вложувања во недвижности

Вложувањата во недвижности ги вклучуваат зградата, земјиштето под зградата, паркингот, заедничките простории и вградената опрема во сопственост на Групата чија цел е за генерирање приходи од наемнини или за зголемување на вредноста на капиталот или и двете, но не и за продажба во редовниот тек на работење, за производство или испорака на стоки или услуги или за административни цели.

Класификацијата на вложувањата во недвижности се заснова на критериумот дека недвижноста се користи за генерирање на приходи од наемнини.

Вложувањата во недвижности се мерат по набавна вредност намалена за акумулираната амортизација и загубите поради обезвреднување, доколку има. Набавната вредност ги вклучува трошоците кои директно можат да се припишат на стекнувањето на средството. Трошоците за самоизградените вложувања во недвижности ги вклучуваат

трошоците за материјалите и работната рака и сите други трошоци кои директно може да се припишат на доведување на вложувањата во недвижности во состојбата предвидена за нивната намена и капитализирани трошоци за позајмување. Сите добивки или загуби од отуѓување на вложувања во недвижности (пресметани како разлика помеѓу нето приливите од отуѓување и сметководствената вредност на средството) се признаваат во добивката или загубата.

Амортизацијата се заснова врз вредноста на средството намалена за нејзината резидуална вредност и се признава во добивката или загубата по праволиниска основа во текот на проценетиот корисен век на секоја компонента на вложувањата во недвижности. Пристап по компоненти се применува за компонентите и корисниот век на траење и стапката на амортизација се базира на проценетиот век на употреба на компонентите.

Методите на амортизација, корисните векови и резидуалните вредности се ревидираат на секој датум на известување и се корегираат соодветно.

Вложувањата во недвижности се отпишуваат при отуѓување или кога нема очекувани идни економски користи од нивната употреба или отуѓување.

2.11 Недвижности, постројки и опрема

Недвижностите, постројките и опремата се евидентираат по нивната набавна вредност намалена за акумулираната амортизација и евентуални акумулирани загуби од обезвреднување. Набавната вредност ги вклучува трошоците кои директно можат да се припишат на стекнувањето на средството.

Амортизацијата се признава во добивката или загубата по пропорционална метода во текот на проценетиот корисен век на секоја компонента од недвижностите како и дел од постројките и опремата. Дел од опремата, се амортизира со примена на методот на единици на производство која има 200,000 часови корисен век на употреба, а дел од опремата со 36.000 часови корисен век на употреба. Средствата земени под наем се амортизираат по пократкиот период помеѓу периодот на траење на наемот и проценетиот корисен век на средството, освен доколку е веројатно дека Друштвото ќе се стекне со сопственост на крај на периодот на наем. Земјата не се амортизира.

Годишните стапки на амортизација се утврдени врз основа на проценетиот корисен век за тековниот и споредбениот период како што следи:

	%
Згради	2.5
Опрема	2 - 25

Амортизациони стапки со примена на методот на единици на производство

Методите на амортизација, проценетиот корисен век на употреба и резидуалната вредност на средствата се ревидираат на секој датум на известување и се корегираат соодветно.

Ставка од недвижности, постројки и опрема се отпишува при отуѓување или кога нема очекувани идни економски користи од нејзината употреба или отуѓување. Признаената добивка или признаената загуба што настанува од отпишување на ставка од

недвижности, постројки и опрема е определена како разлика помеѓу нето принос од отуѓување, доколку постои, и сметководствената вредност на ставката. Така настанатата признаена добивка, односно загуба е вклучена во добивката или загубата кога ставката е отпишана.

2.12 Нематеријални средства

Нематеријалните средства кои се стекнати од Групата и имаат ограничен век на употреба се мерат според набавна вредност намалена за акумулираната амортизација и акумулираните загуби поради обезвреднување.

Проценетиот корисен век на траење е како што следи:

Софтвер и лиценци	5 години
-------------------	----------

Методите на амортизација, корисните векови и резидуалните вредности се ревидираат на секој датум на известување и се корегираат соодветно.

2.13 Обезвреднување на нефинансиски средства

Сметководствената вредност на нефинансиските средства на Групата, се проценува на секој датум на известување за да се утврди дали постои било каква индикација според која некое средство може да биде обезвреднето. Доколку таква индикација постои, тогаш се проценува надоместливиот износ на средството. Загуба поради обезвреднување се признава кога сметководствената вредност на средството или неговата единица која генерира пари го надминува неговиот надоместлив износ.

Надоместливиот износ на средството или единицата која генерира пари е поголемата од неговата употребна вредност и неговата објективна вредност намалена за трошоците за продажба на средството. При проценката на употребната вредност, проценетите идни парични текови се дисконтираат до нивната сегашна вредност со употреба на дисконтна стапка пред оданочување која ги одразува тековните пазарни проценки на временската вредност на парите и ризиците специфични за средството или единицата која генерира пари. За целите на тестирање на загубите поради обезвреднување, средствата кои неможат да се тестираат индивидуално се групирани заедно во најмалата група на средства којашто генерира парични приливи од континуирана употреба коишто во голем степен се независни од паричните приливи од други средства или единица која генерира пари.

2.14 Заеми

Заемите и кредитите почетно се признаени по објективната вредност плус трансакциските трошоци кои директно се припишуваат на стекнувањето на финансиското средство. Последователно на почетното признавање, заемите и кредитите се мерат по амортизирана набавна вредност со примена на методата на ефективна камата, намалена за загубите поради обезвреднување.

2.15 Резервирања

Групата треба да признае резервирање кога има сегашна обврска (законска или изведена) како резултат на минат настан, кога е веројатно дека за подмирување на обврската ќе биде баран одлив на ресурси во кои се вградени економски користи и кога може да се направи веродостојна проценка за износот на обврската. Резервирањата треба да се проверуваат на крајот на секој период на известување и да се коригираат за да ја одразат најдобрата тековна проценка. Доколку не е повеќе веројатно дека за подмирување

на обврската ќе биде потребен одлив на ресурси кои содржат економски користи, резервирањето треба да се анулира. Ако ефектот од временската вредност на парите е значаен, резервирањата се дисконтираат на нивната сегашна вредност со примена на стапки пред оданочување кои ги одразуваат тековните пазарни проценки на временската вредност на парите и специфичните ризици на обврската.

2.16 Користи на вработените

Користи на вработените се сите форми на надоместок кои ги дава Групата во размена за извршена услуга од страна на вработените. Користите на вработените се поделени во четири категории:

- Краткорочни користи за вработените, какви што се плати, надници, придонеси за социјално осигурување, платени годишни одмори и платени отсуства поради боледување, учество во добивката и бонуси (доколку треба да се платат во рамките на дванаесет месеци од крајот на периодот) и немонетарни користи (како на пример, здравствена грижа, домување, автомобили и бесплатни или субвенционирани добра или услуги) за постојаните вработени.
- Користи по престанок на работниот однос какви што се пензии, други пензиски користи, животно осигурување по престанок на работниот однос и здравствена грижа по престанок на работниот однос.
- Други долгорочни користи за вработените, вклучувајќи отсуства по долгогодишна служба или отсуство по определен број на години, јубилејни или други користи за долгогодишна служба, користи заради долгорочна инвалидност и, доколку треба да се платат дванаесет месеци или повеќе после крајот на периодот, учества во добивка, бонуси и одложени примања.
- Отпремнини.

2.17 Капитал

Капиталот ги претставува нето средствата или главнината на Групата. Компоненти на капиталот се: капитал на сопствениците (основна главнина), задржана добивка, резерви кои претставуваат распределба на задржана добивка, резерви кои претставуваат корекции заради одржување на капиталот кои може да се прикажат одвоено и неконтролирачки учества.

Ревалоризациони резерви

Ревалоризационите резерви се формираат врз основа на извршената ревалоризација на нетековните средства. Овие резерви не се предмет на распределба.

Законски резерви

Законските резерви се формираат од остварената добивка врз основа на законските одредби и со распоред на ревалоризационите резерви, а можат да се употребат за покривање на загубата. Согласно законските одредби, Групата е должно да издвои од добивката за тековната година минимум 5% за законски резерви, се додека резервите не достигнат 10% од основната главнина на Друштвото. Доколку износот на оваа резерва не надминува 10% од вредноста на основната главнина, истата може да биде употребена само за покривање на загуби. Доколку резервата надмине 10% од основната главнина на

Друштвото, може да биде употребена за исплата на дивиденди со претходна одлука на сопствениците.

Реинвестирана добивка (Резерви за инвестиции)

Под реинвестирана добивка се подразбираат извршените инвестициски вложувања од добивката за развојни цели, односно вложувањата во материјални средства (недвижности, постројки и опрема), вклучително и вложувањата во материјални средства набавени преку финансиски лизинг, како и во нематеријални средства (компјутерски софтвер и патенти) за проширување на дејноста на даночниот обврзник, освен вложувања во патнички автомобили, мебел, теписи, аудио визуелни средства, бела техника, уметнички дела од ликовната и применетата уметност и други вложувања кои служат за административни цели.

Доколку Друштвото ги отуѓи средствата со кои се стекнал преку реинвестирање на добивката во рок од пет години од денот во кој е извршено инвестициското вложување, го должи данокот кој би го платил кога не би ја намалил даночната основа за износот на извршените вложувања.

Неконтролирачки учества

Неконтролирано учество е главнината во подружница којашто не се припишува директно или индиректно на матичното друштво. Неконтролирачките учества мора да бидат презентирани во консолидиран извештај за финансиска состојба во рамки на главнината, одвоено од главнината на сопствениците на матичното друштво. Вкупната сеопфатна добивка мора им биде припишана на сопствениците на матичното друштво и на неконтролирачките учества дури и доколку ова резултира во тоа да неконтролирачките учества имаат негативна состојба.

Групата не прикажува неконтролирачки учества, бидејќи се консолидираат подружниците, кои се во 100% сопственост на матичното друштво.

2.18 Нови стандарди и толкувања кои се уште не се задолжителни или порано усвоени

Нема нови стандарди, дополнувања и толкувања прифатени во Република Северна Македонија, а стапени во сила за годишни периоди почнувајќи по 1 јануари 2021 година.

3. КОРИСТЕЊЕ НА ПРОЦЕНКИ И РАСУДУВАЊА

Подготовката на финансиските извештаи бара од раководството да направи проценки, расудувања и претпоставки кои влијаат на износите презентирани во финансиските извештаи. Раководството на континуирана основа ги оценува своите проценки и расудувања во врска со средствата, обврските, приходите и расходите. Раководството ги базира своите проценки, расудувања и претпоставки врз историско искуство и врз други различни фактори, вклучувајќи ги и очекувањата за идни настани, за кои раководството верува дека се разумни под околностите. Сметководствените проценки и расудувања ретко ќе се изедначат со соодветните реални резултати. Проценките, расудувањата и претпоставките за кои постои ризик материјално да влијаат на сметководствената вредност на средствата и обврските во следната финансиска година се презентирани подолу.

COVID-19

Проценката е направена со разгледување на влијанијата што ги имала или може да ги има пандемијата на корона вирусот (COVID – 19) на Групата врз основа на познати информации. Ова разгледување се протега на природата на понудените производи и услуги, клиенти, синцирот на снабдување, персоналот и географските региони во кои работи Групата. Освен како што е наведено во конкретни белешки, во моментот се чини дека нема никакво значајно влијание врз финансиските извештаи или дека постојат какви било значителни несигурности во врска со настаните или условите што можат неповолно да влијаат на Групата на датумот на известување или последователно како резултат на пандемијата на корона вирус (COVID-19).

Проценка на корисен век на средствата

Групата ги одредува проценетиот корисен век и соодветните трошоци за амортизација за неговите недвижности, постројки и опрема и нематеријалните средства со ограничен век на траење. Корисниот век може значително да се промени како резултат на технички иновации или некој друг настан. Трошокот за амортизација ќе се зголеми кога корисниот век е помал од претходно проценетиот корисен век, или ќе бидат отпишани технички застарени или не-стратешки средства што се напуштени или продадени.

Обезвреднување на побарувања од купувачи и други побарувања

Резервирањето за исправка на сомнителни и спорни побарувања се формира врз основа на проценетите загуби кои произлегуваат од неисполнувањето на обврските на клиентот. Проценката се базира на анализа на старосната структура на побарувањата, историски отписи, кредитоспособност на клиентите и промени во условите на исплата, определени при утврдувањето на адекватноста на резервацијата за исправка на сомнителни и спорни побарувања.

Резервирање за обезвреднување на залихи

Резервирање за обезвреднување на залихите бара одреден степен на проценка и проценка. Нивото на резервирање се проценува земајќи го предвид неодамнешното продажно искуство, старосната структура на залихите и другите фактори кои влијаат на застареноста на залихите.

Белешка 4

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба	8.146.594	5.456.542

ПРИХОДИ ОД ПРОДАЖБА НА ДОБРА И УСЛУГИ НА ПОВРЗАНИ ДРУШТВА

Приходи од продажба на добра (производи, стоки) и услуги на поврзани друштва во земјата	979.563	873.563
Приходи од продажба на добра и услуги на поврзани друштва врз други основи	74	74

ПРИХОДИ ОД ПРОДАЖБА НА НЕПОВРЗАНИ ДРУШТВА

Приходи од продажба на добра (производи) и услуги во земјата	369	1.255
Приходи од продажба на добра (стоки) во земјата	7.166.536	4.581.387
Приходи од продажба на материјали, резервни делови и отпадоци	53	263

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба на добра (производи, стоки) и услуги на поврзани друштва во земјата	979.563	873.563
Продажба на топлинска енергија	537.043	379.010
Продажба на природен гас	442.520	494.553

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба на добра и услуги на поврзани друштва врз други основи	74	74
Приходи од наемнини	74	74

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба на добра (производи) и услуги во земјата	369	1.255
Приходи од продажба на трговски стоки	369	1.255

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба на добра (стоки) во земјата	7.166.536	4.581.387
Продажба на електрична енергија	7.166.536	4.581.387

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од продажба на материјали, резервни делови и отпадоци	53	263
Приходи од продажба на материјали, резервни делови и отпадоци	53	263

Белешка 5

	МКД '000	
	2021	2020
Останати приходи од работењето	95	124
<i>ОСТАНАТИ ПРИХОДИ</i>		
Останати приходи од работењето	95	124

Белешка 6

	МКД '000	
	2021	2020
Трошоци за вработените	87.826	79.029
Плата и надоместоци на плата - бруто (за производство)	85.071	74.969
Останати трошоци за вработените	1.637	3.732
Дневници за службени патувања, ноќевања и патни трошоци	208	69
Надоместоци на трошоци на вработените и подароци	910	260

Белешка 7

	МКД '000	
	2021	2020
Трошоци за амортизација	392.895	282.557
Трошоци за амортизација (за производство)	392.895	282.557

Белешка 8

МКД '000

	2021	2020
Останати трошоци од работењето	6.186.699	4.080.883
ТРОШОЦИ ЗА СУРОВИНИ, МАТЕРИЈАЛИ, ЕНЕРГИЈА, РЕЗЕРВНИ ДЕЛОВИ И СИТЕН ИНВЕНТАР		
Трошоци за сировини и материјали (за производство)	5.545.375	2.512.377
Трошоци за материјали (за администрација, управа и продажба)	671	903
Трошоци за енергија (за производство)	1.606	5.213
Трошоци за енергија (за администрација, управа и продажба)	1	-
Трошоци за резервни делови и материјали за одржување (за производство)	27.493	29.989
Трошоци за ситен инвентар, амбалажа и автогуми (за производство)	103	-
ТРОШОЦИ ЗА УСЛУГИ		
Транспортни услуги	3	-
Поштенски услуги, телефонски услуги и интернет	884	806
Услуги за одржување и заштита	15.291	29.660
Наем - лизинг	2.159	2.373
Комунални услуги	39	59
Останати услуги	14.350	12.618
РЕЗЕРВИРАЊА		
ОСТАНАТИ ТРОШОЦИ ОД РАБОТЕЊЕТО		
Трошоци за надомест и други примања на членови на управен и надзорен одбор, одбор на директори и управители	784	-
Трошоци за репрезентација	671	614
Трошоци за осигурување	9.684	10.173
Банкарски услуги и трошоци за платен промет	7.353	3.732
Даноци кои не зависат од резултатот, членарини и други давачки	3.026	8.836
Трошоци за користење на права (освен наем)	2	2
Останати трошоци на работењето	9.653	10.005
ВРЕДНОСНО УСОГЛАСУВАЊЕ (ОБЕЗВРЕДНУВАЊЕ) НА НЕТЕКОВНИ И ТЕКОВНИ СРЕДСТВА		
Вредносно усогласување (обезвреднување) на останати материјални средства	302	-
ОСТАНАТИ РАСХОДИ		
Расходи врз основа на директен отпис на побарувања	-	-
Останати расходи од работењето	916	28
НАБАВНА ВРЕДНОСТ		
Набавна вредност на продадени добра (стоки)	546.332	1.453.497

МКД '000

	2021	2020
Трошоци за сировини и материјали (за производство)	5.545.375	2.512.377
Потрошен гас во производство	5.545.375	2.512.377

	МКД '000	
	2021	2020
Набавна вредност на продадени добра (стоки)	546.332	1.453.497
Набавна вредност на продадени добра во земјата	43	352
Набавна вредност на продадени добра во земјата - електрична енергија	126.857	1.013.897
Набавна вредност на продадени добра во земјата - гас	419.432	439.248

Белешка 9

	МКД '000	
	2021	2020
Приходи од финансирање	1.916	280.069
Приходи врз основа на камати од работењето со поврзани друштва	0	-
Приходи врз основа на камати од работењето со неповрзани друштва	443	17
Приходи врз основа на позитивни курсни разлики од работењето со неповрзани друштва	-	272.253
Останати финансиски приходи	1.472	7.800

Белешка 10

	МКД '000	
	2021	2020
Расходи од финансирање	67.172	451.341
Расходи врз основа на камати од работењето со поврзани друштва	0	11.930
Расходи врз основа на камати од работењето со неповрзани друштва	45.052	17.963
Расходи врз основа на негативни курсни разлики од работењето со неповрзани друштва	8.451	290.446
Останати финансиски расходи	13.669	131.002

Белешка 11

	МКД '000	
Данок на добивка	2021	2020
Добивка пред оданочување	1.413.864	843.066
Даночно непризнаени расходи	50.778	134.393
Даночна основа	1.464.642	977.459
Намалување на даночна основа:	-	-
Даночна основа по намалување	1.464.642	977.459
Данок на добивка по стапка од 10% на даночната основа	146.464	97.745
Ефективна даночна стапка	10,36%	11,59%

Белешка 11 ја прикажува ефективната даночна стапка за матичното друштво.

Белешка 12.1

МКД '000

Нематеријални средства

2020	Лиценци и права
Набавна вредност	
Состојба на 1.1.	6.523
Набавки во текот на годината	-
Отуѓување	-
Состојба на 31.12.	6.523
Исправка на вредноста	
Состојба на 1.1.	(5.661)
Амортизација за тековна година	(722)
Отуѓување	-
Состојба на 31.12.	(6.383)
Сегашна вредност 31.12.	140

2021	Лиценци и права
Набавна вредност	
Состојба на 1.1.	6.523
Набавки во текот на годината	-
Отуѓување	-
Состојба на 31.12.	6.523
Исправка на вредноста	
Состојба на 1.1.	(6.383)
Амортизација за тековна година	(56)
Отуѓување	-
Состојба на 31.12.	(6.439)
Сегашна вредност 31.12.	84

Белешка 12.2

МКД '000

Недвижности, постројки и опрема

	010	011	012	013	016	017	
	Земјишта	Градежни објекти	Постројки и опрема	Транспортни средства	Материјални средства во подготовка	Аванси за набавка на материјални средства	Вкупно
2020							
Набавна вредност							
Состојба на 1.1.	29.940	786.919	10.164.819	16.229	5.232	-	11.003.139
Набавки во текот на годината	-	2.584	555	313	3.361	186.885	193.699
Отуѓување/Расходување	-	-	(806)	(17)	-	-	(823)
Рекласификација	-	-	6.228	-	(6.228)	(186.885)	(186.885)
Состојба на 31.12.	29.940	789.503	10.170.796	16.525	2.365	-	11.009.129
Исправка на вредноста							
Состојба на 1.1.		(159.059)	(1.186.834)	(10.168)			(1.356.060)
Амортизација за тековна година		(20.106)	(261.458)	(271)			(281.835)
Отуѓување/Расходување		-	806	17			823
Состојба на 31.12.		(179.165)	(1.447.485)	(10.422)			(1.637.072)
Сегашна вредност 31.12.	29.940	610.338	8.723.311	6.103	2.365	-	9.372.058

	Земјишта	Градежни објекти	Постројки и опрема	Транспортни средства	Материјални средства во подготовка	Аванси за набавка на материјални средства	Вкупно
2021							
Набавна вредност							
Состојба на 1.1.	29.940	789.503	10.170.796	16.525	2.365	-	11.009.129
Набавки во текот на годината	-	-	348	10	708.261	-	708.619
Отуѓување/Расходување	-	-	-	-	-	-	-
Рекласификација од резервни делови					186.885		186.885
Активирање на основни средства			509.143		(537.068)	-	(27.925)
Состојба на 31.12.	29.940	789.503	10.680.287	16.535	360.442	-	11.876.708
Исправка на вредноста							
Состојба на 1.1.		(179.165)	(1.447.485)	(10.422)			(1.637.072)
Амортизација за тековна година		(20.324)	(372.326)	(188)			(392.839)
Отуѓување/Расходување		-	-	-			-
Рекласификација			27.925				27.925
Состојба на 31.12.		(199.489)	(1.791.886)	(10.610)			(2.001.985)
Сегашна вредност 31.12.	29.940	590.014	8.888.402	5.925	360.442	-	9.874.723

Обезбедување

Недвижности, постројки и опрема, кои се дадени под хипотека како обезбедување за земени кредити од банки, согласно последна проценка од независен проценител (со датум 30.04.2021) за потребите на договори за залог изнесуваат:

- Процена на вредност на недвижен имот (земјиште и објекти): 640.278 илјади денари
- Процена на машини и опрема: 8.723.311 илјади денари.

Надоместлива вредност на средствата

Во 2020 година раководството ангажираше независни проценители (експерти во енергетска област на европско ниво), кои издадоа извештај за нето сегашната вредност на средствата. Резултатите потврдуваат дека нето сегашната вредност на средствата е поголема од сметководствената вредност. Понатаму, раководството на крајот на 2021 година, согласно барањата на МСС 36, базирајќи се на резултатите во работењето во текот на 2021 година изврши проценка на надоместливата вредност на недвижностите,

постројките и опремата. Проценката покажа дека сегашната сметководствена вредност на средствата нема потреба да се обезвредни.

Активирање на основни средства

Во 2021 година има зголемување на основни средства на вкупен износ од 708.261 илјади денари, кои се поврзани со долгорочно инвестиционо одржување Ц-инспекција. За набавка на резервни делови во 2020 година, кои се капитализирани во 2021 година беше даден аванс на износ од 186.885 илјади денари. Во 2021 година се активираат основни средства на вкупен износ од 708.610 илјади денари, а истовремено дел од основните средства (набавна вредност од 199.467 илјади денари со акумулирана амортизација од 27.925 илјади денари, односно нето сегашна вредност од 171.192 илјади денари), извадени при капиталниот ремонт на гасната турбина се рекласифицираат во материјални средства во подготовка, како делови кои ќе се користат при следни капитални ремонти. Следствено, активираната нето вредност на основни средства изнесува 509.143 илјади денари.

Белешка 12.3

МКД '000

Вложувања во недвижности

2020	Вложувања во недвижности	Вложувања во недвижности во подготовка	Аванси за вложувања во недвижности	Вкупно
Набавна вредност				
Состојба на 1.1.	-	-	-	-
Набавки во текот на годината	-	-	-	-
Отуѓување	-	-	-	-
Рекласификација				-
Состојба на 31.12.	-	-	-	-
Исправка на вредноста				
Состојба на 1.1.	-			-
Амортизација за тековна година	-			-
Отуѓување	-			-
Состојба на 31.12.	-			-
Сегашна вредност 31.12.	-	-	-	-

2021	Вложувања во недвижности	Вложувања во недвижности во подготовка	Аванси за вложувања во недвижности	Вкупно
Набавна вредност				
Состојба на 1.1.	-	-	-	-
Набавки во текот на годината	-	-	-	-
Отуѓување	-	-	-	-
Рекласификација				-
Состојба на 31.12.	-	-	-	-
Исправка на вредноста				
Состојба на 1.1.	-			-
Амортизација за тековна година	-			-
Отуѓување	-			-
Состојба на 31.12.	-			-
Сегашна вредност 31.12.	-	-	-	-

Белешка 12.4

МКД '000

	2021	2020
Долгорочни финансиски средства	-	-

Белешка 12.5

МКД '000

	2021	2020
Долгорочни побарувања	-	-

Белешка 12.6

МКД '000

	2021	2020
Одложени даночни средства	-	-

Белешка 13.1

МКД '000

	2021	2020
Залихи	134.412	734.223
ЗАЛИХА НА РЕЗЕРВНИ ДЕЛОВИ		
Залиха на резервни делови	134.095	-
ЗАЛИХА НА СИТЕН ИНВЕНТАР, АМБАЛАЖА И АВТОГУМИ		
Ситен инвентар во употреба	-	898.693
Залиха на автогуми	-	31
Вредносно усогласување на залихи на ситен инвентар, амбалажа и автогуми	-	(164.860)
СТОКИ		
Стоки на залиха	316	359

ТЕ-ТО АД Скопје на 21.05.2021 успешно ја заврши првата Ц Инспекција на гасната турбина, тип GT13E2, производство на GE Power, што претставува капитална инвестиција за ваков тип на електрани.

Белешка 13.2

МКД '000

	2021	2020
Средства кои се чуваат за продажба и прекинато работење	-	-

Белешка 13.3

	МКД '000	
	2021	2020
Побарувања од поврзани друштва	252.152	482.222
Побарувања од поврзани друштва врз основа на продажба на добра и услуги во земјата	283.475	495.522
Побарувања од поврзани друштва врз основа на продажба на добра и услуги во странство	-	18.023
Побарувања од поврзани друштва за камати (договорни и казнени) во странство	3.356	3.356
Вредносно усогласување на побарувањата од поврзани друштва	(34.679)	(34.679)

Белешка 13.4

	МКД '000	
	2021	2020
Побарувања од купувачите	1.234.887	249.144
Побарувања од купувачи во земјата	175.109	69.647
Побарувања од купувачи во странство	249	6.853
Побарувања за дадени аванси, депозити и кауции во земјата	6.224	5.174
Побарувања за дадени аванси, депозити и кауции во странство	1.053.305	167.470

(во илјади денари)				
Старосна структура на побарувања од купувачите	до 1 година	од 1 до 3 години	над 3 години	Вкупно
Побарувања од поврзани друштва врз основа на продажба на добра и услуги во земјата	252.082	-	31.393	283.475
Побарувања од поврзани друштва за камати (договорни и казнени) во странство	-	-	3.356	3.356
Вредносно усогласување на побарувањата од поврзани друштва	-	-	(34.679)	(34.679)
Побарувања од купувачи во земјата	174.335	774	-	175.109
Побарувања од купувачи во странство	126	124	-	249
Побарувања за дадени аванси, депозити и кауции во земјата	6.223	1	-	6.224
Побарувања за дадени аванси, депозити и кауции во странство	1.053.305	-	-	1.053.305
Вкупно	1.486.070	899	70	1.487.040

Белешка 13.5

	МКД '000	
	2021	2020
Обврски / побарувања кон државата	(108.170)	(940.514)
Обврски кон државата	110.122	1.044.152
Обврски за данокот на додадена вредност	50.296	25
Обврски за данок на добивка, данок на вкупен приход и данок на приход платен на странско правно лице (задржан данок)	59.827	1.044.127
Побарувања од државата	1.953	103.637
Данок на додадена вредност	-	91.385
Побарувања за повеќе платен данок на добивка, данок на вкупен приход и данок на приход платен на странско правно лице (задржан данок)	1.953	12.252

Белешка 13.6

МКД '000

2021

2020

Побарувања од вработените

-

-

Белешка 13.7

МКД '000

2021

2020

Останати краткорочни побарувања

-

-

Белешка 13.8

МКД '000

2021

2020

Краткорочни финансиски средства

-

-

Белешка 13.9

МКД '000

2021

2020

Парични средства

63.823

2.956

Парични средства на трансакциски сметки во денари

63.805

2.943

Парични средства во благајна

17

13

Белешка 13.10

МКД '000

2021

2020

Однапред платени трошоци

9.216

9.567

Однапред платени трошоци

9.216

9.567

Белешка 14.1

МКД '000

2021

2020

Долгорочни резервирања

-

-

Белешка 14.2

МКД '000

Долгорочни обврски

	2021	2020
Долгорочни обврски од поврзани друштва врз основа на набавка на добра и услуги во земјата и странство	9.741	14.789
Долгорочни обврски спрема добавувачи во земјата	9	9
Долгорочни обврски спрема добавувачи од странство	25	25
Долгорочни обврски врз основа на заеми и кредити од поврзани друштва во земјата и странство	789.806	921.102
Долгорочни обврски врз основа на заеми и кредити во земјата и странство	1.807.817	1.844.622
Останати долгорочни обврски и останати финансиски долгорочни обврски	141.411	1.851

Банка	Дата на одобрување	Рок на доспевање	Каматна стапка	Долгорочен кредит (во '000 МКД)	Краткорочен дел на кредит (во '000 МКД)	Обврски за камата (во '000 МКД)	Вкупен долг на 31.12. (во '000 МКД)
Ландес Банк Берлин	19/10/2007	31/05/2028	6 месечен ЕУРИБОР + 0,75%	1.534.484	308.135	1.148	1.843.768
Комерцијална банка	06/04/2021	15/04/2024	реф.стапка+кам.маржа 6,62 п.п.	273.333	205.000	-	478.333
Вкупно				1.807.817	513.135	1.148	2.322.101

Кредитори	Валута	Каматна стапка	Година на достасување	31-дек-21 Сметководствена вредност на главница	31-дек-20 Сметководствена вредност на главница
Ландес Банк Берлин	ЕУР	6 месечен ЕУРИБОР + 0,75%	2028	1,842,619	2,153,092
Комерцијална Банка АД Скопје	ЕУР	реф.стапка+кам.маржа 6,62 п.п.	2022-2024	478,333	-
Битар Холдингс Лимитед	ЕУР	-	2028-2029	734,055	734,853
Топлификација АД Скопје – во стечај	ЕУР	-	2028-2029	-	134,379
Комерцијална Банка АД Скопје	МКД	-	2028-2029	136,179	-
Шпаркасе банка	МКД	-	2028-2029	3,383	-
Проект Менаџмент Консалтинг	ЕУР	-	2028-2029	8,142	7,884
Проект Менаџмент Консалтинг	УСД	-	2028-2029	47,609	43,986
Кардикор Инвестментс Лимитед	ЕУР	-	2028-2029	-	-
Синтез Грин Енерџи	ЕУР	-	2028-2029	-	-
				3,250,321	3,074,194

Обезбедување

Обврски за кредити во износ од МКД 2.322.101 илјади (2020: МКД 2.154.434 илјади) се обезбедени со:

- хипотека на недвижности, постројки и опрема со проценета вредност од МКД 9.363.589 илјади на денот на потпишување на договор за кредит.
- Договор за владетелски залог на паричен депозит на износ од 325.000 ЕУР на Друштво за снабдување со топлинска енергија СНАБДУВАЊЕ СО ТОПЛИНА БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје.

Согласно Планот за реорганизација, Доверители со обезбедени побарувања, Ландес Банк Берлин и Комерцијална Банка АД Скопје се исплаќани согласно постоечката динамика за исплата според постоечките договори за кредити. Кредитот од Комерцијална банка кој беше дел од Планот за реорганизација е отплатен во 2020 година.

Извршените отплати во 2021 година по основ на долгорочните обврски по кредити од банки се прикажани во следната табела:

Банка	Дата на одобрување	Рок на доспевање	Каматна стапка	Отплати на главница (во '000 МКД)	Отплати на камата (во '000 МКД)
Ландес Банк Берлин	19/10/2007	31/05/2028	6 месечен ЕУРИБОР + 0,75%	444.660	45.246
Комерцијална банка	06/04/2021	15/04/2024	реф.стапка+ка м.маржа 6,62 п.п.	15.554	-
Вкупно				460.213	45.246

Белешка 14.3

	МКД '000	
	2021	2020
Одложени даночни обврски	-	-

Белешка 15.1

	МКД '000	
	2021	2020
Обврски кон поврзани друштва	71.962	2.627
Обврски од поврзани друштва врз основа на набавка на добра и услуги во земјата	5.329	2.627
Обврски од поврзани друштва за аванси, депозити и кауции во земјата	66.632	-

Белешка 15.2

	МКД '000	
	2021	2020
Обврски кон добавувачите	395.862	539.462
Обврски спрема добавувачи во земјата	184.294	88.581
Обврски спрема добавувачи од странство	168.439	450.881
Обврски за примени аванси, депозити и кауции од странство	43.129	-

Белешка 15.3

МКД '000

2021 2020

Обврски кон вработените

-	-
---	---

Белешка 15.4

МКД '000

2021 2020

Останати краткорочни обврски

-	-
---	---

Белешка 15.5

МКД '000

2021 2020

Краткорочни финансиски обврски

514.283	309.812
---------	---------

Краткорочни кредити и заеми од странство

514.283 309.812

Износот од 514.283 илјади денари на konto Краткорочни кредити и заеми се однесува на краткорочен дел на долгорочни кредити (513.135 илјади денари) и обврски по камата (1.148 илјади денари), кој што е прикажан во прегледот за долгорочни кредити (Белешка 14.2).

Белешка 15.6

МКД '000

2021 2020

Однапред пресметани обврски

-	-
---	---

16. Капитал

Основна главнина

	МКД '000	
	2021	2020
Сопственик	1.537	1.537
Сопственик	1.537	1.537

На 31.12.2021 година капиталот на Друштвото се состоеше од 250 обични акции (2020: 250). Сите акции имаат номинална вредност од 100 евра.

Во продолжение е преглед на структурата на акционерите:

	% од акциите со право на глас	
	2021	2020
<i>Project management Consulting LTD</i>	60,00%	60,00%
<i>Bitar Holdings Limited</i>	29,20%	29,20%
<i>Топлификација АД Скопје - во стечај</i>	10,80%	10,80%

Резерви

	МКД '000	
	2021	2020
Законски резерви	-	-
Издвојување од добивка	-	-

Дивиденди

	МКД '000	
	2021	2020
Дивиденди	-	-
Исплатена дивиденда од добивка	-	-

17. ФИНАНСИСКИ ИНСТРУМЕНТИ

Цели на управувањето со финансиски ризици

Активностите на Групата ја изложуваат истата на различни финансиски ризици: пазарен ризик (вклучувајќи валутен ризик, ценовен ризик и каматен ризиј), кредитен ризик и ликвидносен ризик. Целокупната програма за управување со ризик на Групата се фокусира на непредвидливоста на финансиските пазари и се обидува да ги минимизира потенцијалните негативни ефекти врз финансиските перформанси на Групата.

17.1. Пазарен ризик

Пазарен ризик е ризик дека промените во пазарните цени, како што се девизните курсеви и каматните стапки, ќе влијаат на приходот на Групата или вредноста на нејзините финансиските инструменти. Целта на управувањето со пазарниот ризик е да се управува и контролира изложеноста на пазарниот ризик во рамките на прифатливи параметри, при истовремено оптимизирање на приносот.

Валутен ризик

Групата влегува во трансакции во странска валута, при што истата е изложена на секојдневни промени на курсевите на странските валути.

Валутниот ризик произлегува од финансиските средства и финансиските обврски деноминирани во валута, која што е различна од известувачката валута на Групата. Ризикот се мери со употреба на сензитивната анализа.

Сметководствената вредност на финансиските средства и обврски на Групата деноминирани во странска валута е како што следи:

(во '000 МКД)

Валута	Средства		Обврски	
	2021	2020	2021	2020
ЕУР	1.052.303	192.345	3.277.437	3.484.089
УСД	1.251	-	55.487	51.221
ГБП	-	-	20	-
ЦХФ	-	-	-	-
Друго	-	-	-	-
Вкупно	1.053.554	192.345	3.332.943	3.535.310

Следната табела ја покажува сензитивната анализа на зголемување или намалување за 1% на македонскиот денар во однос на странските валути. Анализата е направена на девизните салда на средствата и обврските на датумот на билансот на состојба. Позитивните износи се зголемувања на добивката, а негативните се намалувања на добивката за соодветниот период.

(во '000 МКД)

Валута	зголемување за 1%		намалување за 1%	
	2021	2020	2021	2020
ЕУР	(22.251)	(32.917)	22.251	32.917
УСД	(542)	(512)	542	512
ГБП	-	-	-	-
ЦХФ	-	-	-	-
Друго	-	-	-	-
Нето ефект	(22.793)	(33.429)	22.793	33.429

Ценовен ризик

Ценовен ризик е ризик дека капиталот ќе флукутира и ќе влијае на фер вредноста на вложувањата во акции и останатите инструменти чија вредност произлегува од конкретните вложувања во акции или од индексот на цените на капиталот. Примарната изложеност на цената на капиталот произлегува од вложувањата во хартии од вредност и удели.

Каматен ризик

Групата е изложена на ризик од промените на каматните стапки во случај кога користи кредити и позајмици или кога има пласирано средства кај други друштва или банки договорени по варијабилни каматни стапки.

Сметководствената вредност на финансиските средства и обврски според изложеноста на каматниот ризик на крајот од годината е како што следува:

Каматен ризик**Финансиски средства**

(во илјади денари)

Некаматносни	2021	2020
Парични средства	63.823	2.956
Побарувања од купувачи	1.487.040	731.366
Останати побарувања	1.953	103.637
Вложувања	-	-
Вкупно некаматносни финансиски средства	1.552.815	837.959
Каматносни со фиксна каматна стапка	-	-
Каматносни со променлива каматна стапка	-	-
Вкупно каматносни финансиски средства	-	-
Вкупно	1.552.815	837.959

Финансиски обврски

Некаматносни	2021	2020
Обврски кон добавувачи	467.824	542.089
Останати тековни обврски	110.122	1.044.152
Долгорочни кредити и обврски	940.992	937.776
Вкупно некаматносни финансиски обврски	1.518.938	2.524.016
Каматносни со фиксна каматна стапка	-	-
Кредити и лизинг	-	-
Каматносни со променлива каматна стапка	-	-
Кредити и лизинг	2.322.101	2.154.434
Вкупно каматносни финансиски обврски	2.322.101	2.154.434
Вкупно	3.841.039	4.678.450

Следната табела ја покажува сензитивната анализа на зголемување или намалување за 100 базични поени на каматните стапки на користените кредити и дадени депозити во банки. Анализата е направена на салдата на обврски за кредити и дадени депозити на датумот на билансот на состојба. Позитивните износи се зголемување на добивката а негативните се намалување на добивката за соодветниот период.

Сензитивна анализа +/- 100 базични поени

(во илјади денари)				
Назив	зголемување за 100 базични поени		зголемување за 100 базични поени	
	2021	2020	2021	2020
Земени кредити	(23.221)	(21.544)	23.221	21.544
Дадени кредити	-	-	-	-
Нето ефект	(23.221)	(21.544)	23.221	21.544

17.2. Кредитен ризик

Кредитен ризик е ризик од финансиски загуби кои може да ги има Групата доколку купувачите или соработниците во финансиски инструменти не ги исполнат договорените финансиски обврски, и произлегува главно од побарувањата на Групата од купувачи, како и инвестициите во банки, т.е. банкарски депозити, готовина и парични еквивалент. Максималната изложеност на кредитен ризик е нето сметководствената вредност на побарувањата од купувачи и другите побарувања.

Изложеноста на Групата кон одредени клиенти, како и кредитната способност на клиентите се набљудува навремено, со цел да се намали ризикот од ненаплатливост до најниско ниво.

На 31.12.2021 година имаше значителна концентрација на кредитниот ризик кон побарувањата за дадени аванси, а во врска со набавка на гас на износ од 1.050.797 илјади денари. На 31.12.2020 година имаше значителна концентрација на кредитниот ризик кон побарувањата од еден купувач за топлинска енергија и еден купувач на природен гас во износ од МКД 464.130 илјади.

Структурата на побарувања од купувачи според нивната доспеаност на 31 декември за тековната година и претходната година е како што следува:

2021 (во илјади денари)			
Структура на побарувања од купувачи според нивната доспеаност	Бруто износ	Исправка на вредност	Нето износ
Недоспеани побарувања	1.484.733	-	1.484.733
Доспеани побарувања			
- до 1 година	1.337	-	1.337
- од 1 до 3 години	899	-	899
- над 3 години	34.750	34.679	70
Вкупно	1.521.719	34.679	1.487.040

2020 (во илјади денари)			
Структура на побарувања од купувачи според нивната доспеаност	Бруто износ	Исправка на вредност	Нето износ
Недоспеани побарувања	339.099	-	339.099
Доспеани побарувања			
- до 1 година	390.180	-	390.180
- од 1 до 3 години	2.017	-	2.017
- над 3 години	34.749	34.679	70
Вкупно	766.045	34.679	731.366

17.3. Ликвидносен ризик

Ликвидносниот ризик е ризик дека Групата нема да биде во состојба да ги исплати своите обврски навремено. Ваквиот ризик се надминува со константно обезбедување на потребна готовина за сервисирање на своите обврски, и Групата нема вакви проблеми во своето работење.

Политиката на Групата е да одржува соодветен износ на пари и парични средства со цел да ги подмири обврските во иднина. Процесот на управување со ликвидносниот ризик вклучува проекција на паричните текови според валута (рочност) и утврдување на потребниот износ на ликвидни средства, земајќи ги во предвид бизнис планот, наплатата на побарувањата и одливот на парични средства. Ова ги исклучува потенцијалните ефекти од непредвидливите ситуации, како што се природни катастрофи или политички турбуленции во регионот.

Следната табела ја дава рочноста на финансиските обврски на Групата:

Ликвидносен ризик

2021 МКД'000								
Не-деривативни финансиски обврски	Сметковод- ствена вредност	Договорени парични одливи	помалку од 1 месец	1-3 месеци	3 месеци - 1 година	1-2 години	2-5 години	Над 5 години
Долгорочни обврски кон неповрзани друштва во странство	1.849	(1.849)						(1.849)
Долгорочни заеми од поврзани друштва во странство	789.806	(789.806)						(789.806)
Останати долгорочни обврски	158.424	(158.424)						(158.424)
Кредити од банки	2.322.101	(2.322.101)	(18.232)	(34.167)	(461.885)	(513.135)	(992.738)	(301.944)
Обврски кон добавувачи	467.824	(467.824)	(467.824)					
Вкупно	3.740.003	(3.740.003)	(486.055)	(34.167)	(461.885)	(513.135)	(992.738)	(1.252.023)

2020 МКД'000								
Не-деривативни финансиски обврски	Сметковод- ствена вредност	Договорени парични одливи	помалку од 1 месец	1-3 месеци	3 месеци - 1 година	1-2 години	2-5 години	Над 5 години
Долгорочни обврски кон неповрзани друштва во странство	1.844	(1.844)						(1.844)
Долгорочни заеми од поврзани друштва во странство	786.723	(786.723)						(786.723)
Долгорочни заеми од поврзани друштва во земјата	134.379	(134.379)						(134.379)
Останати долгорочни обврски	14.823	(14.823)						(14.823)
Кредити од банки	2.154.434	(2.162.486)	-	-	(316.522)	(308.470)	(925.410)	(610.742)
Обврски кон добавувачи	542.089	(542.089)	(542.089)					
Вкупно	3.634.292	(3.642.344)	(542.089)	-	(316.522)	(308.470)	(925.410)	(1.548.511)

17.4. Утврдување на објективната вредност

Освен ако не е поинаку наведено, сметководствената вредност на финансиските инструменти ја одразува нивната објективна вредност.

Групата има политика за обелоденување на информации за објективна вредност на оние компоненти од средствата и обврските за кои се расположливи пазарни цени и за оние кај кои објективната вредност може значително да се разликува од сметководствената вредност.

18. НЕИЗВЕСНИ ОБВРСКИ

Судски спорови

На датумот на овие финансиски извештаи, не се евидентирани било какви резервирања од потенцијални загуби по основ на судски спорови. Раководството на Друштвото редовно ги анализира можните ризици од загуби по основ на тековни спорови. Иако исходот на судските постапки не може да се утврди со сигурност, раководството смета дека од судските постапки нема да произлезат материјално значајни обврски.

Во текот на 2021 година друштвото е предмет на неколку судски спорови од кои позначајни се следните:

Судски спорови во кои тужена страна е ТЕ-ТО АД Скопје

1. Судски предмет бр s1 PL1-286/13 во кој Гама Гуч го тужи ТЕ-ТО АД Скопје за неплатена фактура во износ од 5.000.000 евра плус камата. Во овој предмет Основен суд Скопје 2 и Апелациониот суд донесоа пресуди во корист на ТЕ-ТО АД. Гама Гуч поднесе ревизија и предметот е на одлучување пред Врховниот суд во Скопје. Врховен суд донесе решение за повторно постапување и разгледување на предметот од страна на Основен суд. Основен суд повторно донесе решение во корист на ТЕ-ТО АД, по што Гама Гуч поднесе жалба. Се очекува решение на Апелациониот суд.

2. Судскиот предмет 5 TS-638/15 во кој Топлификација побарува од ТЕ-ТО АД враќање на заеми во износ од 15.229.333 евра плус камата е сеуште во тек пред Основен суд Скопје 2 Скопје. Овие побарувања на Топлификација се предмет на отпис од 90% согласно планот за реорганизација на ТЕ-ТО АД. Износот од 10% како признаено побарување, во стечајната постапка на Тоиплификаицја АД во стечај, е пренесено на Комерцијална банка и на Шпаркасе банка.

3. Судски предмет 53 TC1 232/21 во кој Здружение на акционери на Топлификација бара поништување на одлуките на Претседателот на Управен одбор за потпишување на Спогодбите со Битар Холдингс Лимитед. Вредноста на тужбата изнесува 76.361.225,81евра. Сметаме дека станува збор за пресудено прашање, бидејќи истите аргументи веќе беа употребени од страна на Здружението во постапката за одобрување на планот за реорганизација, во кривичната постапка која ја покренаа против ТЕ-ТО АД но сите случаи завршија во корист на ТЕ-ТО АД. Сметаме дека евентуалниот успех во постапката и поништувањето на одлуките за одобрување на зделките со Битар Холдингс Лимитед нема да имаат суштинско влијание врз ТЕ-ТО АД.

Судски спорови во кои ТЕ-ТО АД Скопје е тужител

1. Судски предмет s5 PL1-3318/12 со кој ТЕ-ТО АД Скопје побарува од Топлификација износ од 525.382,74 евра плус камата, поради ненаплатена, а испорачана топлинска енергија во 2012 година заврши правосилно во корист на Топлификација. ТЕ-ТО АД поднесе ревизија.

2. Во тек се и неколку тужби за клевета каде ТЕ-ТО АД е тужител и една тужба за наплата на побарување во висина од 6000 евра, но овие се незначајни за финансиското работење на компанијата.

Даноци

Даночните периоди на Групата можат да бидат предмет на инспекција од страна на даночните органи до истекот на 5 години од крајот на годината во која е поднесена или требало да биде поднесена пријавата и може да се наметнат дополнителни даноци или казни во согласност со толкувањето на даночното законодавство.

19. ТРАНСАКЦИИ СО ПОВРЗАНИ СТРАНИ

Матично и основно матично претпријатие и главен сопственик на Друштвото е Project Management Consulting LTD, BVI. Краен сопственик е ТКК – 2 Москва, Русија.

Трансакции со поврзани страни

Друштвото остварува трансакции со поврзани субјекти во нормалниот тек на работење. Во консолидираните трансакции со подружниците се елиминирани. Табелата подолу ги презентира трансакциите со поврзаните страни:

	(во илјади денари)	
	2021	2020
Набавки на стоки и услуги		
<i>Во илјади денари</i>		
Набавка на услуги		
Останати поврзани страни	2,869	2,365
Подружници	293	372
Вкупно	3,162	2,737
Набавка на гас		
Подружници	-	-
Останати поврзани страни	-	-
Вкупно	-	-
	2021	2020
Обврски кон поврзани страни		
<i>Во илјади денари</i>		
Акционери	-	-
Подружници	-	13
Обврски кон останати поврзани страни	5,329	2,613
Обврски за примени аванси од останати поврзани страни	66,632	-
Долгорочни обврски кон останати поврзани страни	2,146	2,146
Долгорочни обврски кон акционери	7,595	12,643
Вкупно	81,702	17,415

Обврските кон поврзани страни по основ на кредити се обелоденети во Белешка 14.2.

	2021	2020
Продажба на стоки и услуги		
<i>Во илјади денари</i>		
Акционери	-	-
Останати поврзани страни	979.636	873.637
Подружници	62	74
Вкупно	979.698	873.711
	2021	2020
Побарувања од поврзани страни		
<i>Во илјади денари</i>		
Акционери	-	18.093
Подружници на акционерите	34.679	34.679
Вредносно усогласување на побарувања од подружници на акционери	(34.679)	(34.679)
Подружници	-	123
Останати поврзани страни	252.082	464.130
Вкупно	252.082	482.346
	2021	2020
Аванси и однапред платени трошоци		
<i>Во илјади денари</i>		
Подружници	-	-
Вкупно	-	-
	2021	2020
Надоместок за клучен персонал		
<i>Во илјади денари</i>		
Плати и други краткорочни користи за вработените	9.661	9.117
Вкупно	9.661	9.117

20. НАСТАНИ ШТО СЕ СЛУЧИЛЕ ПО ДЕНОТ НА ИЗВЕШТАЈОТ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА

По 31 декември 2021 година – датумот на известувањето, до денот на одобрувањето на овие финансиски извештаи, се случиле следниве настани:

За Јануари 2022 година, ТЕ-ТО АД склучи договори со трговци за продажба на електрична енергија во оперативен режим на работа 'peak', односно од 07 h до 21 h во работни денови. Согласно договорите, ТЕ-ТО во Јануари 2022 испорачуваше електрична енергија на трговците по пазарна цена. Но, како резултат на енормното зголемување на цените на електричната енергија беше донесена Одлука на Влада на Р.С. Македонија бр. 40-302/1 од 13.1.2022 објавена во Службен Весник 8/2022 на 13 јануари 2022 година за преземање на мерка за обезбедување на дополнителни количини на електрична енергија. Со оваа Одлука, беше наложено на ТЕ-ТО АД да работи од 14.01 до 31.01.2022 седум дена во неделата од 05:00 до 01:00 часот и произведената електрична енергија да ја продава на АД ЕСМ по цена од 170 евра/MWh. Со оваа непазарна цена ТЕ-ТО АД ја продаваше електричната енергија со загуба. Одлуките донесени од Владата на Р.С.М. се темелат на Закон за управување со кризи, Сл. весник бр 29/05, 36/11, 41/14, 104/15, 39/16,

83/18, 215/21 и Уредба за критериумите и условите за прогласување на кризна состојба во случаи на временски и природни непогоди, хаварии и нарушувања на пазари на електрична енергија, начинот на снабдување со електрична енергија во кризна состојба, мерките што се преземаат во случај на кризна состојба, како и правата и обврските на носителите на лиценци за вршење на електроенергетските дејности, Сл. весник 246/11.

Во февруари 2022 година со Одлуката на Влада на Р.С. Македонија бр. 41-824/2 од 30.1.2022 објавена во Службен Весник 21/2022 исто така беше наметната цена од 190 евра/MWh, по која ТЕ-ТО АД ќе ја продава електричната енергија на АД ЕСМ, и со оваа непазарна цена ТЕ-ТО АД реализираше бруто загуба.

Иста цена на електрична енергија од 190 евра/MWh, е наметната од Владата и за месец март 2022.

Согласно Одлуката на Регулаторна комисија за енергетика донесена на 31 декември 2021 во јануари 2022 цената на топлинската енергија од регулираниот производител изнесуваше 1,9767 денари за kWh., а цената на топлинската енергија од ТЕ-ТО АД Скопје изнесуваше 1,9567 kWh, односно за 1% пониска од регулираниот производител. Додека пак, со Одлуката од 31 јануари 2022 цената на топлинска енергија за февруари и март 2022 од регулираниот производител изнесуваше 6,4467 денари за kWh, додека цената на топлинската енергија од ТЕ-ТО АД Скопје изнесуваше 1,968 kWh, односно за 70% пониска од регулираниот производител.

Со донесените Одлуки за регулација на продажните цени на електрична и топлинска енергија, а во исто време набавка на природен гас по пазарна цена, предизвикаа загуби во работењето на ТЕ-ТО АД во првиот квартал од 2022 година.



**КОНСОЛИДИРАН ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТЕЊЕТО
НА ДРУШТВОТО ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА И ТОПЛИНСКА
ЕНЕРГИЈА**

**ТЕ-ТО АД - СКОПЈЕ
ВО 2021 ГОДИНА**

Скопје,

март 2022 година

СОДРЖИНА

1.	ВОВЕД.....	3
2.	ПРОФИЛ НА КОМПАНИЈАТА.....	4
3.	ВИЗИЈА И МИСИЈА	7
4.	ОРГАНИЗАЦИСКА СТРУКТУРА И УПРАВУВАЊЕ СО ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ	8
5.	БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА	10
6.	ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ОД РАБОТЕЊЕТО	11
7.	УПРАВУВАЊЕ СО КВАЛИТЕТ ISO 9001:2015.....	17
8.	ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА И ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА	17
9.	ТРГОВИЈА И РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПРОИЗВОДСТВОТО.....	20
10.	СЕРВИСИРАЊЕ, ОДРЖУВАЊЕ И РЕМОНТНИ АКТИВНОСТИ, ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ПОДОБРУВАЊА	22
11.	ЖИВОТНА СРЕДИНА И ЦДМ.....	31
12.	ПРАВНО-АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ.....	33
13.	ИНСПЕКЦИСКИ НАДЗОР И КОНТРОЛИ	34

1. ВОВЕД

Консолидираниот годишен извештај ги вклучува компанијата ТЕ-ТО АД Скопје и неговите подружници ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ и ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ.

ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ е основана на 05.03.2012 година и има лиценца за трговија со природен гас. ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД е во завршна фаза на ликвидација на денот на одобрување на овие финансиски извештаи.

ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ е основана на 05.03.2012 година и имаше лиценца за трговија со електрична енергија. ТЕ-ТО ТРЕЈД е ликвидирана со датум 31.12.2021.

Во текот на 2021 година подружниците не извршуваа дејност.

Компанијата ТЕ-ТО АД Скопје во 2021-ва година оствари најуспешен резултат во своето работење од почетокот на комерцијалната работа во 2012 година и покрај сериозните предизвици со кои беше соочена. На тој начин после одличната 2020-та година со остварена нето добивка од 12,1 милиони евра, се надоврза уште поуспешната 2021-ва со нето добивка од 20,6 милиони евра. Ваквите резултати од комерцијалното работење и' овозможиле на компанијата да преживее во услови на големи предизвици кои ја следеа во овој период, и тоа:

- раскинувањето на договорот за државна помош од страна на Владата на Република Северна Македонија што предизвика неопходност за плаќање на данокот на добивка за 2018-та година, настанат како резултат на отпис на побарувања во стечајна постапка во висина од 17,1 милиони евра со пресметани камати за задоцнето плаќање;
- Ковид кризата;
- Енергетската криза на почетокот од 2022-ра година и одлуките на владата во овој период ТЕ-ТО АД Скопје да го субвенционира за своја сметка електроенергетскиот систем и централното греење на градот Скопје во полза на државата и крајните корисници.

Компанијата успешно го реализира планот за реорганизација усвоен од доверителите и одобрен од судот во 2018-та година, навремено плаќајќи ги своите обврски кон доверителите. Успешно го заврши генералниот ремонт на гасната турбина со производителот Генерал Електрик (ГЕ) кој беше прв капитален ремонт на гасната турбина после 8 години комерцијална работа и околу 40 000 еквивалентни работни часови. ТЕ-ТО АД Скопје целосно ги исплати своите обврски кон ГЕ во износ од 12 милиони евра од сопствени средства. Ремонтот содржеше и модернизација на турбината, со што се постигна двојно намалување на емисијата на издувни гасови кои и до пред ремонтот ги задоволуваа дозволените ограничувања, а се зголеми и оперативниот ранг на работа на електраната од 175-220 MW, до ранг 150-220 MW. Зголемувањето на оперативниот опсег овозможува зголемување на уделот на пазарот на секундарна и терцијална резерва што веќе обезбедува дополнителни приходи за ТЕ-ТО АД Скопје.

Постигнатата рентабилност се должеше пред се на подобрената конјunktura на пазарите на природен гас и електрична енергија, а особено на драстичниот пад на цената на природниот гас поврзано со Covid-19 кризата. Оваа ситуација на пазарите, ТЕ-ТО АД Скопје ја искористи со навремено потпишување на договори за природен гас индексирани на централно европската берза CEGH и навремена продажба на електричната енергија како среднорочни сезонски продукти.

Вкупното производство на електрична енергија во 2021-ва година достигна 1503 GWh, а вкупно продадената електрична енергија 1533 GWh. Вкупното производство и продажба на топлинска енергија изнесуваше 357 GWh. Овие бројки се рекордни од почетокот на работата на компанијата.

Дополнителна вредност во работењето на ТЕ-ТО АД Скопје во 2021-ва година беше засиленото реноме на компанијата на пазарите на електрична енергија во соработката со европските и регионални трговски компании, пред кои ТЕ-ТО АД Скопје се покажа како стабилен партнер кој ги исполнува сите свои обврски за испорака на електрична енергија, дури и во услови на тешка енергетска криза. Во 2021 година компанијата во летните месеци победи на тендерите за терцијална резерва со зголемен регулационен ранг, а со тоа и зголемен пазарен удел и успешно ги реализаше договорите за овие услуги остварувајќи дополнителен бенефит.

Во делот на топлинската енергија ТЕ-ТО АД Скопје оствари рекордна испорака во 2021 година испорачувајќи топлина во режим на непрекинато производство во што придонесе да се остваруваат и рекордни испораки на топлинска енергија во дистрибутивната топловодна мрежа управувана од компанијата БЕГ АД Скопје, достигнувајќи 58 % од вкупно потребната топлинска енергија.

Во услови на Ковид криза и енергетска криза техничките сектори за производство и одржување обезбедија сигурно и безбедно производство, без хаварии и отстапувања од плановите за производство. За целата 2021-ва година имаше само еден испад во траење од 2 часа.

Четвртиот квартал од 2021-ва година енергетските пазари ги зафати остра енергетска криза со неколку кратен раст на цените на природниот гас и електричната енергија. Во тој период ТЕ-ТО АД Скопје не ја почувствува кризата бидејќи имаше веќе хедџиран гас и електрична енергија до крајот на 2021-ва година. Тоа овозможи и да го снабдува системот за централно греење со топлина по тарифи кои не го земаа во предвид растот на цената на гасот. Во меѓувреме компаниите од централното греење побараа раст на тарифите за 2022-ра година, но регулаторната комисија од социјални побуди само симболично ги зголеми тарифите, при што тарифата на ТЕ-ТО АД Скопје незначително ја зголеми од 25 EUR/ MWh на 32 EUR/MWh при цена на гас од над 100 EUR/MWh. Дополнително со одлуки на Влада, а во врска со прогласената кризна состојба во снабдувањето со електрична енергија, ТЕ-ТО АД Скопје беше задолжен во првиот квартал на 2022-ра година да произведува електрична енергија за потребите на државата по цени пониски од пазарните. На овој начин ТЕ-ТО АД практично целиот прв квартал ја субвенционираше државата во делот на снабдување со електрична енергија, но и потрошувачите на топлинска енергија бидејќи испорача околу 70% од потребната топлина за град Скопје, по 3 пати пониска цена од цената на топланите. Тоа и помогна на Владата и РКЕ да не ги зголемат значително тарифите за електрична енергија и топлина за домаќинствата во период на енергетска криза, но доведе до загуби во работењето на ТЕ-ТО АД Скопје. Министерот за Економија вети дека државата ќе го има во предвид придонесот на ТЕ-ТО АД Скопје во кризата и дека нема да дозволи компанијата да заврши со загуба од кризата. Се обравивме до Владата со завршувањето на кризната состојба да обезбеди компензација на загубите на ТЕ-ТО АД Скопје предизвикани во енергетската криза. Енергетската криза покажа дека во услови на континуиран пад на производството на електрична енергија во државата, ТЕ-ТО АД Скопје станува столб на енергетската безбедност на Република Северна Македонија.

2. ПРОФИЛ НА КОМПАНИЈАТА

ТЕ-ТО АД Скопје е когенеративна термоелектрана-топлана со комбиниран циклус за производство на електрична енергија и топлина (во понатамошниот текст: инсталација), единствена од ваков вид во земјава, и користи исклучиво природен гас како погонско гориво.

Комбинираниот циклус подразбира искористување на отпадната топлина од произведената електрична енергија во гасната турбина за погон на парната турбина, со што се генерира дополнителна енергија и се остварува ефикасност од над 50%, што е значително над ефикасноста на класичните електрани.

Средно-годишен капацитет на постројката е 220MW за производство на електрична енергија и 160 MW за производство на топлина. Постојката е проектирана да работи во два режима:

- Когенеративен режим (истовремено производство на електрична енергија и топлина), кога ефикасноста на електраната во ваков режим достигнува до 80%. Произведената топлина се предава на дистрибутивниот топловоден систем во градот Скопје.
- Кондензен режим (производство само на електрична енергија), кога енергетската ефикасност е околу 50%.

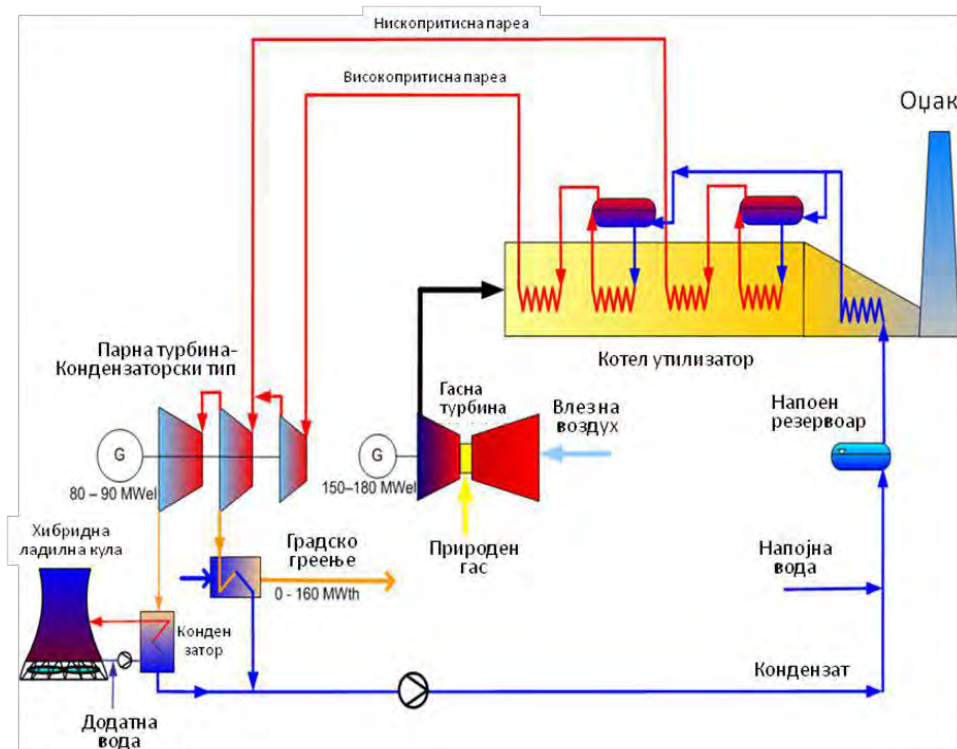
При проектирањето и изградбата на електраната имплементирани се и почитувани сите позитивни национални и меѓународни законски барања поврзани со животната средина. Особено внимание е посветено на грижата за влијанието на емисиите во воздухот врз животната средина уште во самиот дизајн на постројката, со имплементирање на најсовремена достапна технологија за ефикасно искористување на енергијата од горивото, и гарантирање на ниски емисии на азотни оксиди со примена на специјално дизајнирани 72 ниско емисиони горилници. Дополнително, и емисиите на CO₂ се неколкукратно помали во споредба со конвенционалните термоелектрани на јаглен. Со оглед на тоа што единствено погонско гориво е природниот гас, емисиите на сулфурни оксиди, прашина и *PM* честички се елиминирани.

Инсталацијата се заснова на дво-осна композиција, составена од една гасна турбина, една парна турбина и два синхронизирани генератори со сите релевантни помошни уреди. Рутинското палење и гаснење се изведува од централна контролна соба, преку *DCS* контролен систем.

Основниот концепт на постројката се состои од два циклуса за генерирање на енергија. Првиот циклус се јавува во гасната турбина. Воздухот се компримира и потоа се пушта во коморите за согорување. Овде природниот гас, помешан со компримираниот воздух, согорува за да се создаде врел гас со висок притисок кој експандира низ турбината. Турбината го задвижува генераторот за да се создаде струја.

Вториот циклус е парниот циклус. Издувниот гас од гасната турбина е сеуште врел и минува низ котелот утилизатор, каде што топлинската енергија која се наоѓа во издувниот гас се користи за да се добие пареа под висок притисок (прибл. 100 бари). Овој уред за искористување на топлината (*HRSG*) е конструиран да биде од тип на природна циркулација со две нивоа на притисок. Генерираната пареа се користи за да се придвижи парната турбина каде што се создава дополнителна електрична енергија. Нема помошни премини за издувниот гас од гасната турбина. Затоа не е можна изолирана работа на гасната турбина од утилизаторот (*heat recovery steam generator HRSG*). Во случај на прекинување со работа на парната турбина, пареата произведена во утилизаторот, директно ќе се спроведе (бајпасира) до кондензаторот.

На сликата 1 е прикажан поедноставен дијаграм на процесот на инсталацијата TE-TO АД Скопје.



Слика 1 Шематски приказ на процесот (поедноставен приказ)

Освен погоре наведените, дополнителна еколошка предност на инсталацијата ТЕ-ТО АД Скопје во однос на класичните електрани е користење на хибридна ладилна кула наместо конвенционалната влажна разладна кула во процесот на ладење на водата. Овој концепт кој исто така за првпат е применет во земјава, има поволности кон животната средина заради минималната потрошувачка на вода и елиминацијата на магла, која е поврзана со испарувањето на разладната вода од кулите. Во следната Табела 1 се резимирани главните технички податоци за инсталацијата ТЕ-ТО АД Скопје.

Табела 1. Основни проектни технички податоци за ТЕ-ТО АД Скопје

	Единици	Податоци
Капацитет на генерирање на струја: -Бруто -Нето Начин на работа	MWel MWel	околу 220 до 240 околу 214 до 234 основна работа со приближно 8.300 h/a оперативни часови
Капацитет на генерирање на топлина	MWth	max.160
Гориво -Тип -LHV -Потрошувачка	- MJ/ Nm ³ Nm ³ /h	Природен гас 36 Околу 52.000
Очекувани емисии (суви, на 15% O ₂): -NOx емисии -CO емисии	mg/Nm ³ mg/Nm ³	<75 <100

3. ВИЗИЈА И МИСИЈА

Основна дејност на друштвото за производство на електрична енергија и топлина ТЕ-ТО АД Скопје е когенеративно производство на електрична и топлинска енергија во комбиниран циклус. Друштвото е формирано во 2005 година, но со официјално производство започна во 2012 година. Средниот годишен капацитет на постројката е 220 MW за производство на електрична енергија и 160 MW за производство на топлинска енергија.

ТЕ-ТО АД Скопје е независен производител на енергија (IPP) кој го снабдува со електрична енергија пазарот во Република Северна Македонија, но учествува и на меѓународни пазари.

Визија:

ТЕ-ТО АД Скопје е термоелектрана-топлана за комбинирано производство на електрична енергија и топлина, и единствена од таков вид не само во земјата, туку и пошироко во регионот. Визијата на ТЕ-ТО АД Скопје е да остане сигурен, доверлив, безбеден, компетитивен и еколошки високо прифатлив извор на електрична енергија и топлина, кој брзо и професионално се прилагодува на условите на пазарот и строгите барања на клиентите и општествената заедница за почиста животна средина.

Постојаните заложби за квалитет, подобрување на нивото на професионален однос на вработените и нивна континуирана едукација, како и имплементирање на енергетско-ефикасни решенија ќе придонесат за повисоко позиционирање на ТЕ-ТО АД Скопје на енергетскиот пазар.

Мисија:

Мисијата на ТЕ-ТО АД Скопје е да се обезбеди доволна профитабилност за да се исполнат обврските од планот за реорганизација, да се осигури развој на компанијата и заштита на интересите на акционерите.

ТЕ-ТО АД Скопје има за цел да осигури дека клиентите добиваат квалитетна енергија произведена во високо-ефикасна енергетска постројка, пријателска кон животната средина, на начин на кој придонесува кон севкупен одржлив развој. Задоволството на клиентите, акционерите и деловните партнери е индикатор за развивањето на компанијата во вистински правец, со професионалност и посветеност на вработените.

Мисија на ТЕ-ТО АД Скопје е да го одржи и подобри процесот на производство на електрична енергија и топлина, како и континуирано да придонесува за одржување на стабилен енергетски систем на Република Северна Македонија.

Дополнително, земајќи во предвид дека Компанијата постои и за корисниците, зголемувањето на доверба кај корисниците е од највисок приоритет и важност за Компанијата. Професионалноста, квалитетот и ефикасноста во исполнувањето на обврските резултираат во задоволни корисници. Во таа насока е и мисијата на компанијата, одговорно да продолжи со постојано унапредување на производниот систем за електрична енергија и топлина, со цел да обезбеди доверлив, енергетски ефикасен и високо еколошки прифатлив извор на енергија за корисниците.

4. ОРГАНИЗАЦИСКА СТРУКТИРА И УПРАВУВАЊЕ СО ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ

Кадарот со кој располага Друштвото за производство на електрична енергија и топлина ТЕ-ТО АД Скопје е составен од професионалци. Човечкиот ресурс претставува водечка сила и основна вредност на Друштвото. Стратешката определба на менаџментот е негување на постоечкиот кадар и отворање можности за негов континуиран развој.

Кадарот со кој располага ТЕ-ТО АД Скопје е избран и се избира согласно критериумите на Друштвото за квалификации, знаења и способности кои се поставени на највисоко ниво и се базирани на специфичните потреби во секој сектор, соодветно.

ТЕ-ТО АД Скопје го следи развојот на вработените преку мерење на компетенции со цел идентификување на компетенциите кај вработените кои не се доволно развиени и на кои треба дополнително да се работи преку обуки или менторство. Мерењето на компетенциите се спроведува еднаш на две години.

Заедно со извршувањето на работата, паралелно тече и процесот на постојано надградување на знаењата и надополнување на вештините во работата заради ефикасно справување со режимите на работа на електраната и справување со предизвиците кои произлегуваат од работењето, но и со постојаните новини и унапредување во доменот енергетика.

ТЕ-ТО АД Скопје се стреми постојано да биде во тек со точна информација и навремена примена на сите иновации поврзани со природата на работата. Постојаното надградување на персоналот и усвојувањето на нови знаења, стекнување на нови, дополнителни вештини, се составен дел од обуката на персоналот на ТЕ-ТО АД Скопје.

Обуките во континуитет се реализираат преку работните процеси, преку обуки кај овластени произведувачи, или застапници на опрема вградена во електраната, преку учество на конференции, семинари, вебинари, средби за размена на знаења, искуства и контакти заради размена на информации поврзани со темите од интерес на ТЕ-ТО АД Скопје, учество на локални стручни онлајн конференции или советувања од сите области поврзани со работата на Друштвото. Посебно треба да се одбележи реализацијата на менторска обука, која континуирано се спроведува во работните процеси.

Согласно законската регулатива, вработените во секторот производство треба да поседуваат соодветни сертификати за работа со уредите и постројките вградени во електраната. За таа цел се полагаат стручни испити за кои се добиваат соодветните уверенија. Услов за полагањето на стручните испити е соодветено работно искуство.

Постојаното надградување на знаењата на кадарот се спроведува во континуитет и претставува силна алатка во оспособувањето на вработените за успешна подготовка и полагање на неопходните стручни испити, но и за успешна работа со уредите, опремата, постројките и процесите кои постојат во електраната.

Во сегментот на обука и стручно усовршување може да се спомене редовното обновување на потврдите за БЗР, ППЗ или други потврди кои со закон имаат утврдени рокови на важност и за кои во континуитет се обезбедува обновување.

Персоналот во континуитет покажува висока свест и одговорност за својата работа и превзема иницијативи за професионално, но и лично, унапредување и надградување, при што постојано ги следи настаните и трендовите за ваков тип на постројки и особено е важно дека постои добар проток и интерна размена на информации и знаења што дава особен придонес за успешна тимска работа и постигнување одлични резултати.

Организацијата на работата се одвива според утврдените области на дејствување распределени по сектори, при што секој сектор е задолжен со исполнување на својот дел од обврските. Малиот број на вработени и комплексноста на самите работни задачи, придонесува за компактност во реализација на работните задачи и непосредна соработка и комуникација меѓу засегнатите сектори, а понекогаш и на сите сектори, зависно од барањата кои ги поставува извршувањето на конкретните задачи.

2021-та година ТЕ-ТО АД Скопје ја започна со 53, а ја заврши со 55 работници.

Согласно утврдените работни места, пополнетоста на крајот на 2021 година изгледа како што следува:

– Генерален директор	– 1 извршител
– Советник на генералниот директор	– 1 извршител
– Административен директор	– 1 извршител
– Административен асистент/Архивар	– 1 извршител
– Технички директор	– 1 извршител
– Раководител на производство	– 1 извршител
– Планер во производство	– 1 извршител
– Сменоводител	– 5 извршители
– Помошник во производство	– 15 извршители
– Раководител на одржување	– 1 извршител
– Одговорен инженер за подготовка и планирање на работниот процес во одржување	– 1 извршител
– Главен инженер за електрично одржување	– 1 извршител
– Главен инженер за машинско одржување	– 1 извршител
– Главен инженер за инструментација и контрола	– 1 извршител
– Помошник на ГИ за електрично одржување	– 2 извршители
– Помошник на ГИ за машинско одржување	– 2 извршител
– Машински техничар	– 1 извршител
– Помошник на ГИ за инструментација и контрола	– 2 извршител
– Инженер за хемиски процеси	– 2 извршители
– Инженер за арх. тех.кореспонденција и кореспонденција	– 1 извршител
– Комерцијален директор	– 1 извршител
– Аналитичар за анализа и обработка на податоци	– 1 извршител
– Аналитичар за природен гас и топлина	– 1 извршител
– Трговец/аналитичар за купорподажба на електрична енергија	1 извршител
– Главен сметководител	– 1 извршител
– Сметководител	– 1 извршител
– Одговорен инженер за логистика и резервни делови	– 1 извршител
– Магационер	– 1 извршител
– Директор за правни работи/ неполно работно време	– 1 извршител
– Одговорен инженер за жив.средина, ЦДМ и ИСО стандарди	– 1 извршител
– Референт за безбедност и здравје при работа и ППЗ	– 1 извршител
– Хигиеничар	– 2 извршители

5. БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА

5.1. Безбедност и здравје при работа (БЗР)

Во текот на 2021 година во ТЕ-ТО АД Скопје немаше повреда на вработени на работно место.

Заштитната опрема на вработените е комплетно обновена. Сите потребни лекарски прегледи се реализирани. Планираните обуки се реализирани. Редовно се вршени контроли за почитување на мерките за БЗР и за секој кој работи на територијата на ТЕ-ТО АД Скопје е направено безбедносно воведување и издадена е дозвола за влез.

Во интерес на здравјето на вработените со цел справување со заканата од корона вирусот, а во согласност со препораките од Министерството за здравство, Владата на Република Северна Македонија и Светската Здравствена Организација, Друштвото за производство на електрична и топлинска енергија ТЕ-ТО АД Скопје, во 2020 година пропиша свои интерни упатства за спречување на пренесувањето на вирусот COVID-19. Интерните упатства и инструкции беа изготвени согласно Протоколот за превентивни мерки за сите работни места, донесен од Владата на Република Северна Македонија и истите остануваат во сила до завршувањето на пандемијата.

ТЕ-ТО АД Скопје склучи договор со медицинска институција за тестирање на вработените кои пројавуваат симптоми на COVID-19 или биле во непосреден контакт со позитивен колега, а истите не влегуваат во алгоритмот за да бидат тестирани преку своите матични лекари.

ТЕ-ТО АД Скопје обезбеди антивирусни прочистувачи на воздухот во просториите каде има поголема концентрација на вработени.

Хигиената во просториите на ТЕ-ТО АД Скопје е на највисоко ниво. Обезбедени беа специјални хигиенски средства за одржување на хигиената, како и средства за дезинфекција на раце во секоја просторија и маски за вработените.

5.2 ПРОТИВПОЖАРНА ЗАШТИТА (ПП)

Во 2021 година беше ангажирана фирмата “Фирекс, Скопје” заедно со специјалисти од компанијата “Вир Системи”, Србија, за сервисирање/испитување и тестирање на стабилните инсталации за откривање, јавување и гасење на пожари и откривање на експлозивни смеси (Minimax и Silvani) во ТЕ-ТО АД Скопје како и хидрантската опрема, што е годишна обврска согласно Законот за ПП заштита. Годишното испитување на целокупниот ПП систем во ТЕ-ТО АД Скопје е реализирано во текот на месец јуни 2021 година.

Сите надворешни ПП апарати се тестирани два пати годишно и тоа во јули и декември 2021 година додека сите внатрешни апарати еднаш годишно во јули 2021 година, согласно Законот за ПП.

Сите тестирања на ПП системот на месечно ниво предвидени со интерните упатства редовно се изведуваат од страна на Стручното лице за ПП заштита и операторите од одделот Производство.

Корективни активности и подобрувања

Извршена се корекции на постоечката опрема во електраната согласно увидувањата на одделот за БЗР и инспекциските наоди при годишното тестирање на ПП системот. Со цел да се подобри функционалноста и надежноста на опремата и инсталациите за ПП дојава на CO09 Трансформаторот за итни потреби (ЕАТ), заменети се детекторите на топлина со нов тип на детектори.

5.3 ЗАШТИТА И СПАСУВАЊЕ

Во делот на Заштита и спасување, Процената на загрозеност од природни непогоди, епидемии, епизоотии, епифитотии и други несреќи не е менувана. Правилникот за ПП заштита не е менуван.

5.2. Осигурување

Во текот на 2021 година имаше пријавено четири штети од вработените во ТЕ-ТО АД Скопје согласно полисата за колективно осигурување на вработените од последици од несреќен случај.

Беше спроведена нова постапка за избор на компанија за колективно осигурување на вработените од последици од несреќен случај за 2022 година. Притоа, како најповолна понуда беше избрана понудата на Eurolink Осигурување.

Осигурувањето на опремата на ТЕ-ТО АД Скопје е преку Триглав Осигурување како “fronting” компанија и Alfa Insurance. Плаќањето на премијата е извршено во два еднакви дела. Во текот на 2021 немаше пријавено штети на опремата во ТЕ-ТО АД Скопје.

6. ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ОД РАБОТЕЊЕТО

Во 2021 година Групацијата оствари **вкупни оперативни приходи** од работењето во износ од **8.146.594 илјади денари**. Структура на оперативните приходи во 2021 година:

- Приходи од продажба на електрична енергија7.166.536 илјади денари
- Приходи од продажба на топлинска енергија.....537.043 илјади денари
- Приходи од продажба на природен гас442.520 илјади денари
- Приходи од продажба на трговски стоки368 илјади денари
- Приходи од продажба на материјали, резервни делови и отпадоци..... 53 илјади денари
- Приходи од наемнини.....74 илјади денари.

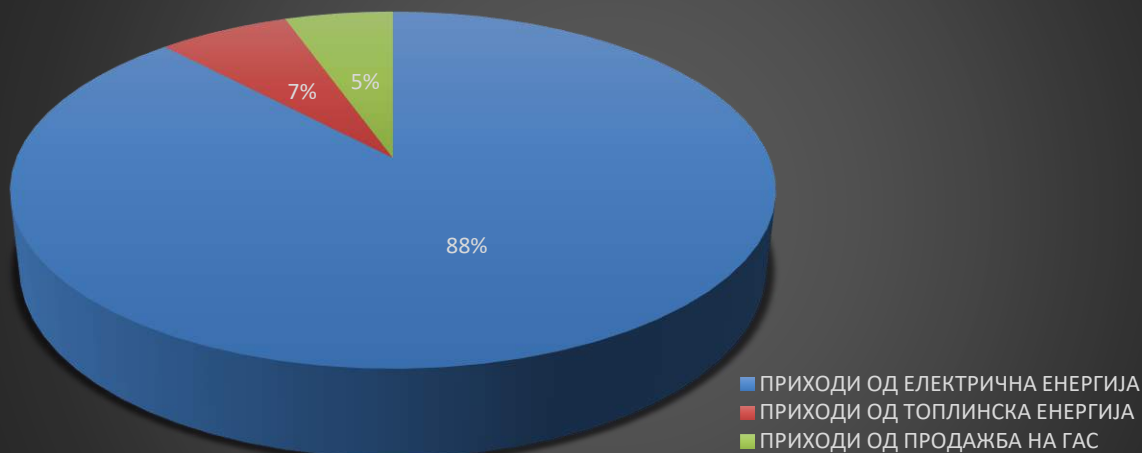
Во 2021 година Групацијата оствари **вкупни расходи** од 6.667.420 илјади денари, од кои најголемо учество имаат следниве расходи:

- Набавна вредност на гас за производство на електрична, топлинска енергија, транспортни трошоци за гас и царина5.545.375 илјади денари.
- Набавна вредност на електрична енергија за продажба126.857 илјади денари.
- Набавна вредност на гас за продажба419.432 илјади денари.
- Трошоци за амортизација на материјални и нематеријални средства 392.895 илјади денари
- Трошоци за вработените87.826 илјади денари, од кои трошоци за менаџерски бруто плати изнесуваат9.661 илјади денари
- Останати оперативни трошоци95.035 илјади денари.

Групацијата во 2021 година оствари добивка пред оданочување од 1.414.011 илјади денари, односно нето добивка во износ од 1.267.527 илјади денари. Добивката ќе биде пренесена во акумулирана добивка.

Во прилог е даден графички приказа процентурално учество на приходите во вкупните оперативни приходи 2021.

ОПЕРАТИВНИ ПРИХОДИ 2021



Со Решение на Основен суд Скопје II Скопје број 3 СТ 124/18 и 160/18 од 14.06.2018, кое е правосилно и извршно, Планот за реорганизација на ТЕ-ТО АД Скопје се одобри и стана правосилен на 30 август 2018. Со ова Решение ТЕ-ТО АД Скопје е задолжено да изврши отпис на обврските кон доверителите на ТЕ-ТО АД Скопје со необезбедени побарувања во висина од 90%, а останатите 10% ќе доспеат за плаќање во 2028 и 2029 година. Во периодот од носењето на решението до 2028 година, ТЕ-ТО АД Скопје е должно да ги отплаќа кредитите кон Ландес Банка Берлин од Германија и Комерцијална Банка АД Скопје кои се обезбедени доверители и за побарувањата на банките не е направен никаков отпис. ТЕ-ТО АД Скопје е должно да го исполнува Планот за реорганизација се до 2030 година. Во текот на 2021 година ТЕ-ТО АД Скопје навреме ги плати ратите кон Ландес Банка Берлин а кредитот од Комерцијална Банка АД кој беше составен дел на Планот за реорганизација во целост го врати во 2020 година. Со ова, ТЕ-ТО АД Скопје во 2021 го исполни Планот за реорганизација.

Групацијата на 31 Декември 2021 година има тековни средства кои се поголеми од тековните обврски за 604.212 илјади денари.

Во 2021 година данокот на добивка кој произлегуваше од Планот за реорганизација и отписот на обврски во 2018 година, во целост е платен кон УЈП со сопствени средства во износ од 214.207.946,00 денари, главен долг и 227.408.345,00 денари на име камати, а останатиот износ е обезбеден преку кредит од Комерцијална Банка во износ од 615.000.000,00 денари.

КОНСОЛИДИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ

		Година завршена на 31.12	
		2021	2020
	Белешка	МКД '000	МКД '000
Приходи од продажба	4	8.146.594	5.456.542
Останати приходи од работењето	5	95	124
Приходи од работењето		8.146.688	5.456.666
Залихи на готови производи и на недовршено производство на почетокот на годината	13.1	-	-
Залихи на готови производи и на недовршено производство на крајот на годината	13.1	-	-
Промена на вредноста на залихи на готови производи и на недовршено производство		-	-
Трошоци за сировини и други материјали	8	5.575.249	2.548.482
Набавна вредност на продадени стоки	8	546.332	1.453.497
Набавна вредност на продадени материјали, резервни делови	8	-	-
Услуги со карактер на материјални трошоци	8	32.727	45.515
Останати трошоци од работењето	8	31.174	33.362
Трошоци за вработени	6	87.826	79.029
Амортизација на материјалните и нематеријалните средства	7	392.895	282.557
Вредносно усогласување (обезвреднување) на нетековни и тековни средства	8	302	-
Резервирања за трошоци и ризици	8	-	-
Останати расходи од работењето	8	916	28
Расходи од работењето		6.667.420	4.442.470
Приходи од финансирање	9	1.916	280.069
Расходи од финансирање	10	67.172	451.341
Удел во добивката на придружно друштво		-	-
Удел во загубата на придружно друштво		-	-
Добивка / (Загуба) од редовно работење		1.414.011	842.925
Нето добивка од прекинато работење		-	-
Нето загуба од прекинато работење		-	-
Добивка / (Загуба) пред оданочување		1.414.011	842.925
Данок на добивка	11	(146.484)	(97.746)
Нето добивка / загуба		1.267.527	745.179
ДОБИВКА / ЗАГУБА ЗА ПЕРИОДОТ		1.267.527	745.179
Добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво		1.267.527	745.179
Останата сеопфатна добивка			
Добивка за годината		1.267.527	745.179
Останата сеопфатна добивка		-	-
Останата сеопфатна загуба		-	-
Вкупна сеопфатна добивка за годината		1.267.527	745.179

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА

		Година завршена на 31.12	
		2021	2020
	Белешка	МКД '000	МКД '000
СРЕДСТВА			
Нематеријални средства	12.1	84	140
Материјални средства	12.2	9.687.838	9.372.058
Вложувања во недвижности	12.3	-	-
Долгорочни финансиски средства	12.4	-	-
Долгорочни побарувања	12.5	-	-
Одложени даночни средства	12.6	-	-
Долгорочни средства		9.687.922	9.372.198
Залихи	13.1	134.412	734.223
Нетековни средства кои се чуваат за продажба	13.2	-	-
Побарувања од купувачите	13.3, 13.4	1.487.040	731.366
Побарувања од државата	13.5	1.953	103.637
Побарувања од вработените	13.6	-	-
Останати краткорочни побарувања	13.7	-	-
Краткорочни финансиски средства	13.8	-	-
Парични средства	13.9	63.823	2.956
Однапред платени трошоци	13.10	9.216	9.567
Тековни средства		1.696.442	1.581.749
ВКУПНО СРЕДСТВА		11.384.364	10.953.947
КАПИТАЛ И ОБВРСКИ			
Капитал на содружниците	16	1.537	1.537
Резерви	16	184	184
Акумулирана добивка/(загуба)	16	6.274.076	5.528.596
Добивка/(загуба) за годината		1.267.527	745.179
Капитал и резерви		7.543.326	6.275.497
Долгорочни резервирања	14.1	-	-
Долгорочни обврски	14.2	2.748.809	2.782.398
Одложени даночни обврски	14.3	-	-
Долгорочни обврски		2.748.809	2.782.398
Обврски кон добавувачите	15.1, 15.2	467.824	542.089
Обврски кон државата	13.5	110.122	1.044.152
Обврски кон вработените	15.3	-	-
Останати краткорочни обврски	15.4	-	-
Краткорочни финансиски обврски	15.5	514.283	309.812
Однапред пресметани обврски	15.6	-	-
Тековни обврски		1.092.230	1.896.052
ВКУПНО КАПИТАЛ И ОБВРСКИ		11.384.364	10.953.947

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНИ ВО ГЛАВНИНАТА

МКД '000	Капитал	Ревалоризациони резерви и разлики од вреднување на компоненти на останата сеопфатна добивка	Резерви	Акумулирана добивка/ (загуба)	Вкупно
2020					
Состојба на 1 јануари	1.537	-	184	5.528.596	5.530.318
Издвојување на законски резерви			-	-	-
Нето добивка/загуба за годината				745.179	745.179
Состојба на 31 декември	1.537	-	184	6.273.775	6.275.497
2021					
Состојба на 1 јануари	1.537	-	184	6.273.775	6.275.497
Ликвидација ТЕ-ТО Трејд				302	302
Нето добивка/загуба за годината				1.267.527	1.267.527
Состојба на 31 декември	1.537	-	184	7.541.604	7.543.326

КОНСОЛИДИРАН ИЗВЕШТАЈ ЗА ПАРИЧНИ ТЕКОВИ

МКД '000	2021	2020
А Парични текови од оперативни активности		
Нето добивка / (загуба) пред оданочување	1.414.011	842.925
Усогласувања за:		
Амортизација	392.895	282.557
Ликвидација на подружница	302	-
Приходи/расходи за камати, нето	46.779	142.928
Оперативна добивка пред промени во обртниот капитал	1.853.987	1.268.410
Намалување/(Зголемување) на залихите	412.926	(410.648)
Намалување/(Зголемување) на побарувања од купувачите	(755.674)	(228.109)
Намалување/(Зголемување) на побарувања од државата	91.385	(91.385)
Намалување/(Зголемување) на АВР	352	78.759
Зголемување/(Намалување) на обврските кон добавувачите	(74.265)	369.946
Зголемување/(Намалување) на обврските кон државата	50.271	(5.843)
Парични средства кои произлегуваат од работењето	1.578.982	981.130
Платени камати	(46.779)	(132.901)
Платен данок на добивка	(1.120.484)	(108.357)
Нето парични текови од оперативни активности	411.718	739.872
Б Парични текови од инвестициони активности		
Купување на недвижности, материјални и нематеријални средства	(521.734)	(6.814)
Купување на резервни делови за ремонт (капитално одржување)	-	(186.885)
Нето парични текови од инвестициони активности	(521.734)	(193.699)
В Парични текови од финансиски активности		
Прилив/(одлив) по основ на долгорочни кредити	170.883	(303.016)
Прилив/(одлив) по основ на краткорочни кредити	-	(275.735)
Приливи/Одливи од хеџинг на ценовен ризик	-	(10.026)
Нето парични текови од финансиски активности	170.883	(588.777)
Нето зголемување/(намалување) на паричните средства	60.867	(42.604)
Парични средства на почетокот на годината	2.956	45.560
Парични средства на крајот на годината	63.823	2.956
	(0)	(0)

7. УПРАВУВАЊЕ СО КВАЛИТЕТ ISO 9001:2015

Во ноември 2021 година сертификационото тело MQS ја изврши редовната проверка согласно барањата на Стандардот за управување со квалитет ISO 9001:2015.

За време на проверката со раководството на компанијата и одговорните лица на проверуваните процеси, беа анализирани следниве аспекти:

- Политика, мисија, визија, бизнис стратегија,
- Контекст, ризици, закани со особен осврт на ризиците поврзани со пазарите за електрична енергија и снабдување со гас, активности за справување со законите
- Ефективност на планираните цели и нивна интеграција со бизнис целите.

Проверувачот потврди дека Системот за управување со квалитет ги задоволува барањата на Стандардот за квалитет ISO 9001:2015.

8. ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА И ТОПЛИНСКА ЕНЕРГИЈА

Во текот на 2021-ва година електраната ТЕ-ТО АД Скопје го задржа позитивниот тренд на редовно работење за производство на електрична и топлинска енергија. Притоа електраната работеше во таканаречен “базен” режим со само 16 старт/стоп циклуси во текот на цела година.

Во 2021-ва година вкупно беа остварени 303 комерцијални работни денови, што претставува зголемување во однос на претходната година кога беа остварени 232 комерцијални работни денови. Остварено беше следното месечно производство:

Месец:	Производство Електрична Енергија	Производство Топлинска Енергија
	MWh	MWh
Јануари	158.049	83.386
Февруари	140.852	67.492
Март	159.641	73.883
Април	1.671	960
Мај	23.727	0
Јуни	68.058	0
Јули	146.302	0
Август	157.736	0
Септември	158.381	0
Октомври	168.160	26.426
Ноември	160.330	33.329
Декември	160.334	72.379
ВКУПНО:	1.503.241	357.855

Оствареното производство во текот на 2021-ва година е најголемо производство на електрична и на топлинска енергија во досегашното работење. Од реализираните 16 стартава на електраната, поголемиот дел беа изведени во текот на месец мај – 7 стартава, кога се вршеше технички прием и тестирање на опремата по извршениот генерален ремонт на гасната турбина. 5 стартава беа изведени во месец јуни од комерцијални причини како и поради достапност на гасно гориво заради планирани

ремонт на гасната цевка во Република Бугарија. Останатите 4 стартови беа изведени по два во месец февруари и два во месец ноември, поради технички проблеми со опремата.

– **Континуирано подобрување:**

Во текот на 2021-ва година системите оперираа стабилно без поголеми проблеми односно без отстапување од номинираното производство. Вкупниот дебаланс од номинираното производство изнесуваше 0,22% или 3299 MWh. Вкупното производство на електрична енергија во 2021-ва година изнесуваше 1503,24 GWh, додека вкупното производство на топлинска енергија изнесуваше 357,85 GWht. Споредено со 2020-та година се добиваат следниве резултати:

Година	Произведена ел. енергија GWh	Произведена топлинска енергија GWht	Дебаланс електричен (проценти):
2020	1067,19	257,08	0,15 %
2021	1503,24	357,85	0,22 %
разлика	436,05	100,77	0,07 %

Зголеменото производство од 436 GWh електрична и 100 GWht топлинска енергија се должи на подобрените услови за работење и обезбедениот комерцијален пласман на енергијата, односно работење во базен режим на работа во текот на цела година. Поради базниот режим на работа во зимските месеци од 2021-ва година се зголеми и производството на топлинската енергија.

Во текот на 2021-ва (месеците јуни до октомври) реализирана е терциерна регулација mFRR+ од вкупно 4.421 MWh и mFRR- од вкупно 15.635 MWh кон високонапонската мрежа на МЕРСО.

Електраната во 2021-ва година не работеше во месеците април и мај. Имено овие два месеца беа предвидени за спроведување на генерален ремонт на гасната турбина и имплементација на нова опрема во системот на ТЕ-ТО АД Скопје. Ремонтот и техничкиот прием беа успешно завршени а целокупната опрема предадена за комерцијално работење на 27.05.21.

Резултатите од ремонтот се валидирани и постигнато е значајно намалување на NOx емисиите од поранешните 30-37 ppm/Nm³ на ниво од 15 - 20 ppm/Nm³. Зголемена е и ефикасноста при парцијално оптоварување на електраната за 1%. Како дополнителен бенефит зголемен е и работниот опсег на постројката од поранешните ~75% оптоварување до 100 %, на опсег од ~55% оптоварување до 100%. Зголемувањето на работните точки, односно можноста за работење со помала моќност на постројката овозможи и поуспешна работа во терциерна регулација, од што финансиски бенефит имаат не само ТЕ-ТО АД Скопје туку и високонапонскиот систем на АД МЕРСО.

Вкупните оперативни часови на електраната, мерени на ниво на гасна турбина во 2021-ва изнесуваа:

Еквивалентни Часови – ЕОН	Оперативни часови со внесени фактори - WOH	Циклични Настани – WCE	Стартови	Оперативни Часови – ОН
2018-та Вкупни Оперативни Часови – Гасна Турбина				
5414	3564	185	155	3563
2019-та Вкупни Оперативни Часови – Гасна Турбина				
5612	4465	115	110	4466
2020-та Вкупни Оперативни Часови – Гасна Турбина				
5631	5141	49	49	5140
2021-ва Вкупни Оперативни Часови – Гасна Турбина				
7415	7063	35	16	7029

Доколку се споредат вредностите во 2021-ва година со вредностите во претходните две години, се забележува дека имаме намалување на бројот на стартови, а зголемување на работните оперативни часови. Ова се должи на фактот што во текот на 2021-ва година работењето на електраната се одвиваше во континуитет во базен режим.

Доколку се погледнат главните индикатори на перформанси во одделот Производство за 2021-ва година, се заклучува дека сите се во поставените граници. Факторот Расположливост (Availability) изнесуваше 83,4%, со 16,5% планирана недостапност и само 0,046 % непланирана недостапност (само 4h). Во текот на годината имаше два случаја на непланирана недостапност, во месец Февруари поради проблеми со главниот гасен вентил за гасната турбина и во месец Ноември поради испад на електраната. Самиот факт дека непланирана недостапност од само 0,046 % е многу ниска, укажува дека во текот на 2021-ва лесно и без застои се надминуваа сите технички проблеми на електраната. Во планираната недостапност од 16,5% најголем удел имаат ремонтните активности на гасната турбина кои се вршат еднаш на 5-6 години, односно на секои 36.000 ЕОН - еквивалентни оперативни часови. Дополнително влијание имаше недостапноста на гасно гориво во текот на месец Јуни 2021-ва. Во година без генерален ремонт, активностите за одржување би биле во времетраење од еден месец со што достапноста на електраната би била повеќе од 92%.

Факторот Дебаланс, како што веќе погоре беше дадено, е значително под проектираните вредности од <0,5 %, и истиот изнесуваше само 0,22%. Факторот Доверливост при стартување чија проектна вредност е над 98%, изнесуваше 85,71%. Ниската вредност под таргетот е од причина што имаше мал број на стартови во текот на годината, односно од 14 планирани стартови при 2 старта имаше одредени проблеми и задоцнување при реализација на номинациите. Од причини што при мал број стартови овој КПИ не ја отсликува реалноста, истиот не се зема за релевантен во години со помалку од 25 стартови. Ефикасноста на електраната исто така беше на високо ниво и средната ефикасност во текот на 2021-ва година изнесуваше 60,64%.

– Проектирани индикатори на перформансите за 2022-ра година:

За 2022-ра година очекувно е Расположливоста на електраната да остане на нивото од околу 75% - 85%, додека непланираната недостапност да изнесува под 0,5%. Проектираната вредност на Дебалансот е истиот да се движи околу 0,2% и да биде под зацртаниот моментален таргет од 0,5%. За очекување е Доверливоста при стартување и Ефикасноста да се движат на високо ниво и да изнесуваат околу 98% и

60-64% соодветно. Поради комерцијални причини и високата цена на гасното гориво, производството не може прецизно да се прогнозира и за очекување е преминување во пик/вршен режим на работа со чести прекини од комерцијални причини.

9. ТРГОВИЈА И РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПРОИЗВОДСТВОТО

Во текот на 2021-та година, компанијата ги користеше сите пазарни продукти кои произлегуваат од лиценците за производство на електрична енергија и лиценцата за трговија со електрична енергија. Ова подразбира работење со продажба на енергија ден-однапред, интрадеј, дневно/неделно/месечно и квартално фиксирање на цената (со користење на физичко хеџирање), како и купување на различни продукти на енергија.

Дополнително, ТЕ-ТО АД Скопје беше активен на пазарот на системски услуги и пружаше терциерна регулација за потребите на МЕПСО.

Преку примена на сите наведени продукти, ТЕ-ТО АД Скопје успеа да оствари рекордно производство и продажба на електрична енергија.

2021	номинирано производство на ЕЕ	продадена ЕЕ
	MWh	MWh
јануари	158.146	158.237
февруари	141.478	144.211
март	160.011	160.155
април	1.678	1.684
мај	23.837	24.086
јуни	68.156	74.709
јули	146.266	158.132
август	157.203	161.779
септември	157.547	159.870
октомври	168.002	168.150
ноември	160.665	160.665
декември	160.127	161.279
	1.503.116	1.532.957

Производството на електрична енергија е околу 30% од вкупното производство во државата, а по продадените количини на пазарот на големо, ТЕ-ТО АД Скопје го задржа лидерското место во однос на другите трговци во државата.

Компанијата во континуитет го зголемуваше списокот на партнери со кои соработува на полето на физичка трговија со електрична енергија.

Во текот на 2021 година, ТЕ-ТО АД Скопје доби и лиценца за снабдување со електрична енергија. Во тек се подготвителни активности за комплетен влез на пазарот на мало.

Во 2021-та година ТЕ-ТО АД Скопје купуваше природен гас на македонско-бугарската граница.

ТЕ-ТО АД Скопје активно работеше на ширење на листата на партнери за набавка на природен гас, со цел компанијата да е подготвена за долго очекуваното либерализирање на увозот на природен гас.

Гасот се користеше за потребите на производство на електраната, како и за препродажба кон компанијата ПТБЕ. Условите на продажба на гасот кон ПТБЕ беа согласно условите од јавната набавка организирана од купувачот.

2021	Гас за сопствени потреби (Nm ³)	Продаден гас (Nm ³)
јануари	35.334.464	3.825.433
февруари	31.383.936	3.148.890
март	35.297.059	2.279.292
април	-	5.172.000
мај	5.570.952	-
јуни	14.166.848	-
јули	30.582.848	-
август	32.722.096	-
септември	32.982.848	-
октомври	35.478.496	3.233.466
ноември	34.107.648	4.772.436
декември	34.969.084	5.354.009
вкупно	322.596.279	27.785.526

Произведената топлинска енергија беше испорачувана во системот на ДТБЕ. Вкупната испорачана топлинска енергија изнесува:

2021	Топлинска енергија (MWht)
јануари	83.386
февруари	67.492
март	73.883
април	960
мај	0
јуни	0
јули	0
август	0
септември	0
октомври	26.426
ноември	33.329
декември	72.379
вкупно	357.855

10. СЕРВИСИРАЊЕ, ОДРЖУВАЊЕ И РЕМОНТНИ АКТИВНОСТИ, ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ПОДОБРУВАЊА

10.1 Вовед

Во 2021 година Одделот за Одржување ги реализираше своите активности како одделна организациона единица со дефиниран специфичен обем на активности и задолженија во рамките на техничкиот сектор во организационата шема на Друштвото, кој се грижи за техничка исправност на севкупната технолошка опрема во термоелектраната. Одделот е раководен од раководител, кој ги координира активностите помеѓу одделните групи во Одделот за одржување, и ја координира работата со Одделите за производство, финансии и набавки.

Одделот за одржување е екипиран со персонал кој е организиран во пет работни групи и тоа: група за одржување на електрична опрема и инсталации, за одржување на машинска опрема и инсталации, за одржување на инструментација и системи за контрола, за хемиски процеси како и за подготовка и планирање на работниот процес во одржување и архивирање на техничка документација, кои својата активност ја лоцираат во различни области на специјалност за кои се стручно оспособени. Во 2021 година вработен е машински техничар во работната група за одржување на машинска опрема и инсталации.

10.2 Активности на Одделот за одржување во 2021 година

Во периодот јануари – март 2021 и јуни - декември 2021, работните групи од Одделот за одржување беа вклучени во процесот на одржување на опремата од термоелектраната во погонски услови. Извршителите од Одделот беа директно вклучени во решавање на проблемите поврзани со функционирањето на деловите на опремата, дефектите кои се јавија во тој период и ажурирањето на документацијата поврзана со набавка на резервни делови и потрошен материјал. Некои од активностите чија реализација зависеше од потребата термоелектраната да биде во застој, беа реализирани во текот на ремонтниот период и краткиот застој на термоелектраната.

Во периодот на ремонтниот застој (од април до крајот на мај, 2021) задачите реализирани од Одделот опфаќаа организирање и реализација на активностите за решавање на дефектите кои не можеа да се реализираат во погонски услови, реализација на планот за превентивно и предиктивно одржување и реализирање на С1 инспекцијата на гасната турбина како и на периодичните инспекции. Најважни активности во 2021 година беа:

- С1 Инспекција на Гасната Турбина вклучително планираните подобрувања на гасната турбина, односно имплементација на нова опрема со цел да се подобрат карактеристиките на турбината. Со инсталација на нов тип на горилници (EV Alpha) се намалени NOx емисиите, со LPL50 надградбата зголемена е ефикасноста при парцијално оптоварување на електраната како и зголемен е работниот опсег на постројката;
- Обработка при оптоварување (on-load) на лизгачките прстени од системот за возбуда на генераторот на гасната турбина со цел да се изврши корекција (обработка/огрубување) на истите со метод на абразија, како и на спиралниот жлеб на генераторот на гасната турбина;
- Сервис на контролните вентили и нивните актуатори од системот за доставување на гориво (гас) до горилниците на гасната турбина;
- Периодично тестирање и калибрација на против пожарна и инструментална/контролна опрема од гасната турбина, опрема и инсталации за детекција на гас (Tantronik);

- Извршени се мерења за QAL2 (Quality assurance Level 2) на системот за континуирано мерење на емисии во атмосферата (CEMS) кои опфаќаат калибрација на CEMS со цел да се обезбеди дека системот за континуирано следење на емисиите е правилно инсталиран, калибриран со споредбено мерење и независно потврден;
- Периодична “А” инспекција на Парната Турбина и сервис на нејзината помошна опрема и инсталации при што беше извршено: Инспекција и сервис на ВП контролни и стоп вентили; Инспекција на НП стоп и контролни вентили и бороскопска инспекција на внатрешноста; Преглед на прскалките и последниот ред на лопатки од турбината; Бороскопски преглед на лопатките на парната турбина; Тест за подигање на роторот; Проверка на затегнатоста на ИТН навртките на фундаментот на турбината; Тест на DC пумпата за подмачкување на турбината во вонредни (итни) ситуации; Проверка на безбедносниот систем S90.
- Во 2021 година беше извршена ре-сертификација на ISO 9001 стандардот за управување со квалитет во што беа активно вклучени вработените во Одделот.

10.2.1 С1 Инспекција на Гасна Турбина

С1 Инспекцијата на Гасната турбина вклучително и замена на постоечките горилници со нов тип на горилници EV-Alpha, како и LPL50 надградбата беше реализирана во периодот од 01.04 до 27.05.2021 година.

Со С1 инспекцијата беше извршена инспекција на гасната турбина, роторот, носачот на статорски лопатки на турбинската секција на ГТ (TVC), компресорскиот дел на роторот, комората за согорување, горилниците и мониторите на пламен, спојката со роторот на генераторот и неговата центрираност како и на блокот, вентилите и пригушувачот за звук на системот за испуштање воздух од компресорот (Blow-Off).

Гасната турбина беше стартувана на 21 мај 2021 година и по завршувањето на ладните и топлиите проби на 27 мај 2021 година почна со комерцијална работа.

Оперативните часови на кои е извршена С1 инспекцијата се:

Вкупен број на стартови	784
Оперативни саати	28336
Еквивалентни оперативни саати	40431
Датум на последна инспекција	03.10.2020

Во инспекцијата беа вклучени следните компании:

- GE Power преку својата компанија FieldCore со која ТЕ-ТО АД Скопје има склучено долгогодишен договор за одржување на Гасната Турбина на база на супервизија. Целата активност се извршуваше согласно QCP (Quality Checkpoint)-планот кој секојдневно се ажурираше со FieldCore TFA (Technical Field Advisor).
- Монтинг Енергетика – локална компанија за извршување на ремонтните активности;
- OKI Bilfinger Германија за испорака и надзор при замена на термичката изолација на гасната турбина;
- WSP Англија за инспекција на турбинските лопатки на статорскиот и роторскиот дел како и на EV Alpha горилниците;
- Voith Германија за сервисирање на контролните вентили и нивните актуатори од системот за доставување на гориво (гас) до горилниците на гасната турбина;
- ЈУ-СМ локална компанија за монтирање на скели секаде каде е потребно;

- Факом локална компанија за ангажирање на дигалки;
- Орбита Транс 2000 локална компанија за транспорт на опремата во рамките на електраната;
- ЕСС Инженеринг локална компанија за недеструктивно испитување на опремата, испитување со пенетранти и радиографско испитување на опремата;
- TK Solutions за периодичен преглед и калибрација на сензорите за вибродијагностика на турбината;
- Valvitalia – Silvani Италија за тест на интегритет и непропустливост на куќиштата на гасната турбина по реализираната C1 инспекција.

За време на инспекцијата беа извршени следните активности:

Ротор на Гасната турбина:

- Замена на комплет турбински лопатки на роторскиот дел на ред 1, 2 и 3 со нови лопатки и со нов инсталациски материјал;
- Извадени, испитани и ре-инсталирани се истите турбински лопатки на роторскиот дел на ред 4 и 5 со користење нов инсталациски материјал;
- Извадени, испитани и ре-инсталирани се истите сегменти на топлинскиот штит на турбинскиот ротор ред А, В, С, D со користење на нов инсталациски материјал;
- Повторно склопување на лопатките и сегментите, вклучувајќи обработка на чивијата за спречување на поместување на лопатките од ред 1 и 5.

Носач на статорски лопатки на турбинската секција на ГТ (TVC): -

- Замена на комплет турбински лопатки на статорскиот дел на ред 1, 2 и 3 со нови лопатки и со користење нов инсталациски материјал;
- Извадени, испитани и ре-инсталирани се истите турбински лопатки на статорскиот дел на ред 4 и 5 и со користење на нов инсталациски материјал;
- Замена на комплетниот топлински штит ред А, В, С на статорскиот дел со користење на нов инсталациски материјал;
- Замена на средишниот “С” прстен со нов, изработен од материјал ST12T;
- Изваден, испитан и ре-инсталиран е истиот топлински штит за статорот (SHS), секција D освен 9 парчиња кои се заменети со нови заради оштетеност;
- Изваден, испитан и ре-инсталиран е истиот топлински штит за статорот (SHS), секција E освен 1 парче кое беше заменето со нов заради оштетеност;
- Преработка на носачот на турбински статорски лопатки за да се овозможи полесно расклопување на статорскиот топлински штит во секциите D и E.

Компресорски дел на роторот:

Замена на меѓу-делови од компресорските лопатки, степените 11 до 14 со нов CRIP тип.

Комора за согорување:

- Монтажа и заварување на нова зона 2 (ZIP) од комората за согорување (тип MXL2);
- Монтажа на нови предни сегменти на EV горилниците, со користење нов инсталациски материјал;
- Монтажа на нови внатрешни и надворешни сегменти на ред 1, 2 и 3 од зона 1, со користење нов инсталациски материјал.

Горилници и инсталација за довод на гас:

- Комплетен сет (72 парчиња) од новиот тип EV-Alpha горилници беа инсталирани со користење нов инсталациски материјал;
- Комплетен сет (72 парчиња) на нови инсталации за довод на гас (Dual Fuel) беа инсталирани со користење нов инсталациски материјал;

Детектори на пламен:

Сите 3 детектори на пламен беа повторно употребени, само пламената цевка од левата страна беше заменета со нова.

Имплементирани подобрувања:

- Модификација на системот за подмачкување на гасната турбина (инсталација на нов вентил за дренирање);
- Преработка на носачот на турбински статорски лопатки за да се овозможи полесно расклопување на статорскиот топлински штит во секции D и E;
- Замена на внатрешните делови на уредот за бавно вртење на гасната турбина;
- Инсталација на дополнително мерење на температура во тунелот од лежиште бр.1;
- Модификација на системот за заптивање со воздух на компресорот;
- Инсталација на нови електронски картици од системот MCC (Motor Control System) и корекции на ожичувањето и кабелската инсталација на контролниот систем;
- Замена на неповратните вентили во системот за доставување гас до горилниците;
- Монтажа на заптивка помеѓу радијалната прирабница на куќиштето на издувната секција на ГТ, и издувниот дифузор;
- LPL50 Имплементација, вградување на механизам за вентилација на лежиште бр.1 (MBH50) на издувна секција на ГТ;
- Модификација/Подобрување на логика за:
 - o Замена /префрлување на главна маслена пумпа во погон;
 - o GT's Load rejection, заради подобрување на доверливоста;
 - o Модификација на контролата на префрлање: проширување на минималната VIGV положба на -36° ;
 - o Модификација на контролата на префрлање заради надградбата со инсталирање на два вентилаторски вентилациони системи на лежите бр.1 (издувна секција на турбината - MBH50AN001/2)

10.3 Планирани и реализирани подобрувања на опремата во термоелектраната

Во текот на 2021 година вработените во Одделот за Одржување, во тесна соработка со Одделот за Производство, предложија мерки за подобрување на технолошкиот процес во термоелектраната-топлана со кои се зголемува расположливоста и надежноста на процесот како и сигурноста во ракувањето на опремата во термоелектраната. Мерките кои беа одобрени од Менаџментот и се реализираа се дадени во продолжение:

- Инсталирана е заштита над потисните вентили и нивните хидраулични актуатори на главните разладни пумпи со цел да се заштитат од атмосферски влијанија;
- Подобрување на системот за катодна заштита со поставување на дополнителни анодни кабли во близина на ладилните кули и CO11;
- Инсталирани се брзи спојки на сите ПП кабли кои се лоцирани во термалниот блок на гасната турбина за побрза и побезбедна демонтажа и монтажа на акустичната хала за време на Ц инспекција на гасната турбина;
- Инсталирана е и ставена во употреба опрема за следење (мониторирање), во реално време, на параметрите на маслото на блок трансформаторот и трансформаторот за сопствени потреби;
- Извршено е подобрување на системот за заземјување на гасната турбина согласно препораките на GE Power;
- Инсталирана е нова линија за компримиран сув воздух од системот за инструментален воздух до постоечкиот резервоар за воздух за палење на гасната турбина при што се исфрлија од употреба двата компресори за воздух наменети за палење на гасната турбина;
- Заменета е Инженерската станица на контролниот систем на гасната турбина.

10.4 Статистички показатели од Одделот за Одржување во 2021 година

Во рамките на одделот “Одржување” декларирани се 4 потпроцеси со следните зададени цели на реализација:

Потпроцес	КПИ	Цел
Планирано одржување	Процент на реализирани инспекции во однос на планираните	100 %
Тековно одржување	Расположливост / Стартна расположливост	мерлив во одделот Производство
	Број на решени пријави на дефект во однос на издадени пријави на дефект	>85 %
Технички преглед и периодични испитувања на опрема согласно закон	Процент на реализирани инспекции во однос на планираните	100 %
Управување со мерна опрема и калибрација	Процент на калибрирани/верифицирани мерни инструменти во однос на планираните	100 %

Специфичните индикатори на реализирани задолженија на крајот од 2021 година во процесот на одржување е даден во табеларен облик во продолжение:

ПРОЦЕСНИ ИНДИКАТОРИ	ПЛАН %	Законски %	Калибр. %	Решени дефекти %
Административна Група	90,7	100	/	91,4
Група за Хемиски Процеси	93,7	/	/	100,0
Група за Електрично одржување	95,0	100,0	/	94,0
Група за Инструментација и Контрола	85,8	100,0	100,0	87,4
Група за Машинско одржување	54,8	100,0	/	94,0
Одржување на ГЕ (Алстом) опрема	97,9	/	/	80,9
Вкупно за одделот Одржување	88,18	100	100	92,04

Овие индикатори укажуваат на успешна вкупна реализација на планот, а производните резултати и расположливоста на опремата тоа и технички го потврдуваат. Сепак, не сите планирани активности се реализирани во планираните временски рамки, главно заради ангажманот на одделот во С1 инспекцијата на гасната турбина, но и заради откажување на планираниот застој во октомври кога беше планирана “А” инспекција на гасната турбина. Дел од планираните активности не се реализирани и заради намалените и ограничените, со буџет, финансиски средства. Но, нереализираните планирани активности во најголем дел се однесуваат на одредени подобрувања за оперирање и одржување на опремата и не влијаат на расположливоста на електраната.

Во рамките на тековно одржување се решаваат проблемите поврзани со функционирањето на деловите на опремата како и дефектите кои се јавија во тој период. Работните налози кои не се реализирани во текот на 2021 година главно се однесуваат на проблеми кои не можат да се реализираат без соодветни резервни делови (заради долг рок на испорака), или пак е неопходен застој на термоелектраната. Имено, во јуни електраната работеше во комбиниран “пик” и “базен” режим на работа од комерцијални

причини и заради недостапност на гас, а во периодот од Јануари до март и од јули па се до крајот на 2021-та година електраната работеше во таканаречен “базен” режим. активностите кои не се завршени, не влијаат на спремноста на електраната за работа т.е. не се од суштинско значење за работењето на електраната.

Реализирани периодични законски технички инспекции согласно закон за Техничка инспекција
Годишно испитување на сигурносни вентили и опрема под притисок;

- Годишно испитување на крановите од прва категорија под товар и на кранови од втора категорија;
- Годишно испитување на електричната заштита на генераторите на парната и гасната турбина од акредитирано тело како и на заштитата на 110 kV далекуводните полиња (Скопје 1 и Скопје 4);
- Годишен преглед на Блок трансформаторот, Трансформаторот за сопствени потреби, Трансформаторот за стартување на гасната турбина, Трансформаторот за итни потреби како и нивната пратечка опрема;
- Годишно испитување на електричната заштита и визуелна инспекција на сувите сервисни трансформатори 19BFT10/20/30/40;
- Гасно-хроматографска годишна анализа на маслата на трансформаторите;
- Годишно испитување на напојните системи (230 VAC/110 VDC, 110 VDC/230 VAC, 230VAC / 24V како и на 110VDC исправувачи, 230VAC инвертори) и акумулаторските батерии (220 V, 110 V и 24V);
- Периодична инспекција на Ex-proof опремата инсталирана во постројките на гасната турбина, гасниот компресор, гасната мерна станица и N2 генераторите;
- Годишно испитување на системот за детекција на CH₄, O₂ и H₂;
- Ре-верификација на турбинскиот мерач за природен гас (тип TRZ 03; класа на точност 0.26%) во Гасната Мерна Станица.

10.5 Обем на задолженија и реализирани работи

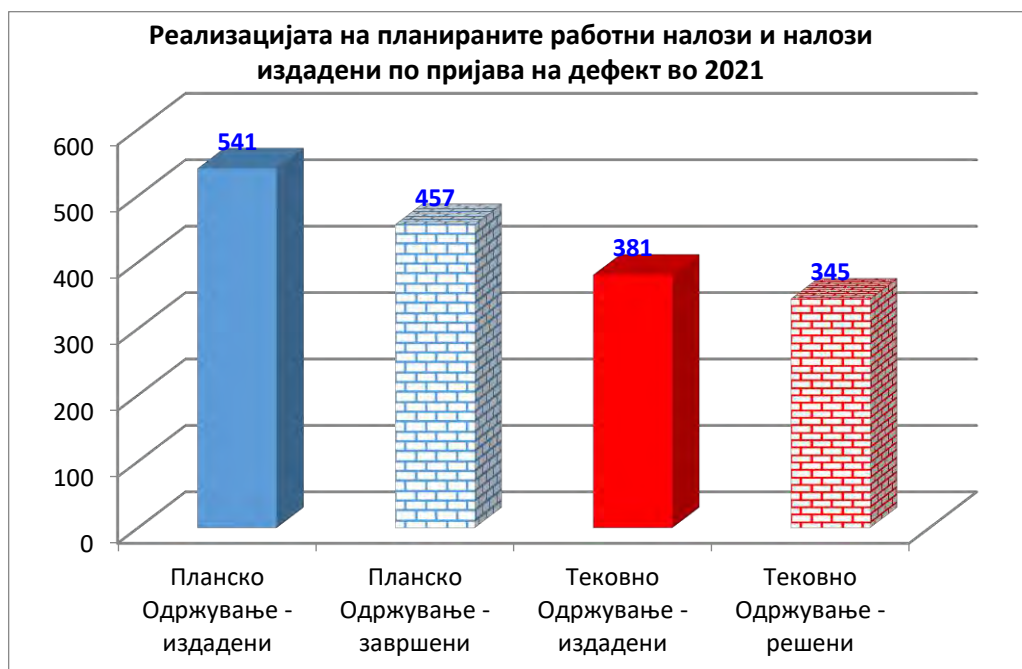
Во 2021 година, работните групи во Одделот за одржување беа задолжени со 922 работни налози и задолженија од друг облик (само со Пријава на Дефект или извадоци од Дневниот Извештај од Работењето на Одделот за Производство) за разлика од 2016, 2017, 2018, 2019 и 2020 година кога беа задолжени со 1007, 1063, 1190, 837 и 991 соодветно.

Распределбата на налозите за работа по одделни групи во Одделот е прикажан во табелата дадена во продолжение.

Група за	Број на Работни налози	Број на Работни налози	Број на Работни налози	Број на Работни налози	Број на Работни налози	Број на Работни налози
	2016	2017	2018	2019	2020	2021

Електро одржување	237	299	306	182	200	206
Машинско одржување	335	349	415	189	251	220
GE Power (ALSTOM)	26	28	53	81	122	124
Контролни системи	277	166	181	151	137	103
Информатика						
Хемиски процеси - одржување	68	97	116	109	134	145
Градежништво, ПП и БЗР	64	127	119	125	147	124
ВКУПНО	1007	1063	1190	837	991	922

Реализацијата на планираните работни налози и налози издадени по пријава на дефект е прикажана со следниот графички приказ:



	ЗАВРШЕНИ / РЕШЕНИ РАБОТНИ НАЛОЗИ			
	ПЛАНСКИ		ПО ДЕФЕКТИ	
Група за	бр.	(%)	бр.	(%)

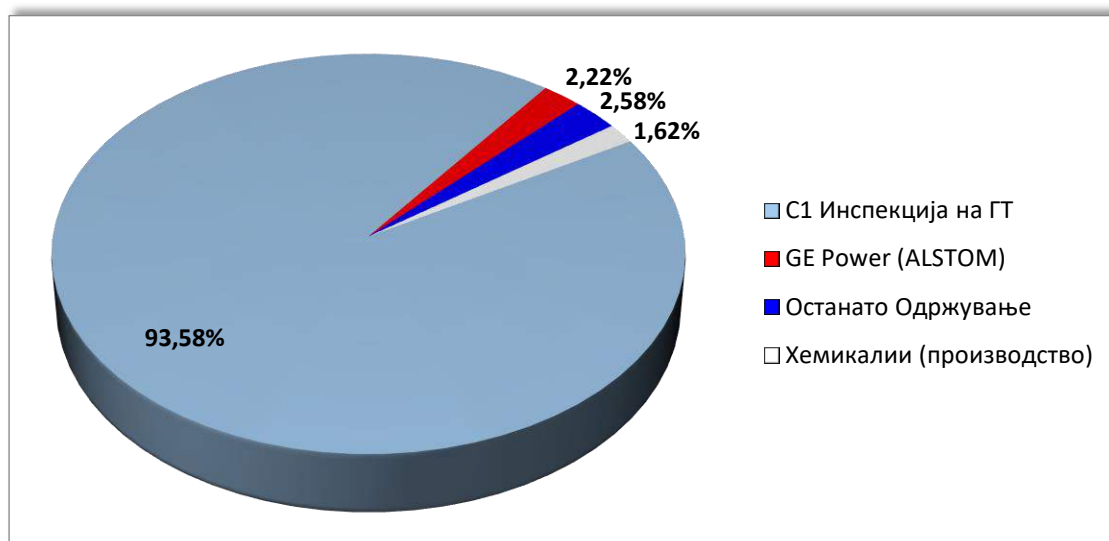
Електро одржување	78	89,7%	108	90,8%
Машинско одржување	69	60,0%	97	92,4%
Инструментални/Контролни системи	24	82,8%	66	89,2%
Хемиски процеси - одржување	122	91,7%	12	100,0%
Градежништво, ПП и БЗР	62	87,3%	47	88,7%
GE Power	102	96,2%	15	83,3%

10.6 Распределба на трошоците во одделот за одржување

Трошоците во Одделот се состојат од трошоци за:

- 1) Набавка на резервни делови и потрошен материјал;
- 2) Ангажирање на надворешни специјалисти за реализација на специфични сервисни зафати за кои кадарот во ТЕ-ТО АД Скопје не е обучен да го реализира;
- 3) Ангажирање на специјалисти со овластувања за вршење на периодична контрола на процесна, електрична опрема, опрема под притисок, противпожарна опрема и сл. (главно периодични тестирања според Закон);
- 4) Ангажирање на надворешна опрема и специјален алат кој ТЕ-ТО АД Скопје не го поседува (на пр. дигалки, специјална опрема за обработка и поправка на вентили во погон, и сл.);
- 5) Набавка на хемикалии и потрошен материјал потребен за во застој и во работа на термоелектраната-топлана;
- 6) Реализација на обуки за вработените;

Дистрибуцијата на трошоците на работење во однос на типот на трошоците е дадена во следниот графички приказ:



10.7 Планирани годишни активности на Одделот за БЗР и ЗЖС

Во текот на 2021 година, вработените во Одделот за Одржување, во тесна соработка со Одделот за БЗР и ЗЖС беа активно вклучени во организирање, реализација на подготвителните и завршните работи, како и во поддршка во реализацијата на годишните (периодични) инспекции кои се во доменот на Одделот за БЗР и ЗЖС:

Периодични законски технички инспекции

- Сервисирање и тестирање на ПП апарати во електраната;
- Контролни мерења на емисиите од оџакот како и емисиите од системот за третман на отпадните води;
- Контролни мерења (4 пати годишно) на отпадните води;
- Контролно мерење за испитување на присуство на легионела во примерок од разладна вода;
- Мерење на бучава на електраната.

Документацијата за реализација на активностите од овој Оддел се водеше во Одделот за Одржување во целост.

10.7 Обуки

Во текот на годината, се реализираа следните обуки на персоналот во Одделот за Одржување:

- Обука за БЗР;
- Обука за ракување со хемикалии;
- Обука за ракување со хидрауличен алат.

Останатите планирани обуки не беа реализирани заради Covid-19 пандемијата.

10.8 Реализација на целите и предлози за подобрувања во 2022 година

Во текот на 2021 година, со соодветно одржување на производните објекти за производство на електрична и топлинска енергија, одделот “Одржување” придонесе да се одржи таргетираното ниво на расположливост на техничката опрема (мерлив во одделот Производство) како и да се одржи процентот на планирана достапност за плански инспекции и законски испитувања/тестирања на опремата. Успешно се извршени поголем дел од планираните работи за превентивно одржување, завршени се сите законските инспекции и калибрација на фискални мерни уреди, а во соодветен рок се завршувани корективните работи за отстранување на пријавените дефекти и погонските пречки, каде постоело услови за тоа.

Одделот Одржување беше активно вклучен во реализацијата на корпоративните цели (реализација на планираното производство на електрична и топлинска енергија како и зголемување на ефикасноста).

Одделот Одржување интензивно работеше на реализација на капиталниот ремонт на гасната турбина (С1 инспекција).

Како и во 2021 година, така и во 2022 година одделот максимално ќе биде посветен на подготовките и реализацијата на главниот ремонт и планираните подобрувања на гасната турбина, што ќе значи подобрување на карактеристиките на турбината.

Одделот “Одржување” и во 2021 ќе работи на реализација на поставените процесни цели:

- Без инциденти по вработените и техничката опрема;

-
- *Одржување на опремата* со цел да се задржи нивото на расположливост на термоелектраната и планираната достапност (со целосно реализирање на плановите за превентивно одржување на постројките), а за сметка на тоа намалување на трошоците за корективно одржување;
 - Набавка на стратешки резервни делови;
 - Едукација на вработените:
 - o Поттикнување на мотивацијата на вработените на сите нивоа за да се постигне нивна поголема ефикасност, обезбедување на информации за процесните цели и задачи на компанијата и нивната реализација;
 - o Обезбедување на обуки за вработените во одделот “Одржување”.

11. ЖИВОТНА СРЕДИНА и ЦДМ

11.1. Животна средина

Во текот на 2021 година исполнети се следниве поставени цели и задачи поврзани со животната средина:

1. Нивоата на емисиите во воздухот од работењето на комбинираната постројка се под граничните вредности согласно обновената А-ИСКЗ дозвола. Емисиите на загадувачките супстанции во атмосферата од работењето на ТЕ-ТО АД Скопје секојдневно се следат преку системот за континуиран мониторинг на емисии. Месечни извештаи во вид на Дневник на емисии, како и тримесечни извештаи и годишен извештај, податоци за катастар на загадувачи итн, се доставуваат до Министерството за животна средина и просторно планирање, одн Управата за животна средина, согласно дефинирана динамика од А-ИСКЗ дозволата.

Со вградувањето на новите EV-alpha горилници горилници за време на С-инспекцијата на гасната турбина во мај 2021 година, емисиите на загадувачки супстанции се дополнително намалени, што е евидентно од извештаите до Надлежниот орган. EV-Alpha горилниците вклучуваат најнова технологија на согорување која овозможува намалување на емисиите на азотни оксиди (NOx) за околу дополнителни 35-40% во однос на нивоата на стандардните горилници. Концентрациите на јаглеродниот моноксид се исто така дополнително намалени, и се далеку под граничните вредности согласно обновената А-интегрирана еколошка дозвола.

Мерења од страна на акредитирана лабораторија (“Технолаб”) се извршени во октомври 2021 и се доставени до Министерството, во склоп на годишниот извештај за животна средина. Резултатите од контролните мерења се во согласност со мерењата од интерниот систем за континуиран мониторинг на емисиите, и се во рамките на дозволените гранични вредности согласно обновената А-интегрирана еколошка дозвола.

2. Сите мониториран параметри на отпадната вода се под граничните вредности согласно обновената А-ИСКЗ дозвола. Резултатите од контролните анализи на параметрите на отпадната вода се правени на квартална основа во текот на 2021 од страна на акредитирана лабораторија (“Фармахем”) и доставени се до Министерството за животна средина и просторно планирање. Сите анализирани параметри се во рамките на дозволените гранични вредности согласно обновената А-интегрирана еколошка дозвола.

3. Нивоата на бучава од работењето на комбинираната постројка се под граничните вредности согласно условите А-ИСКЗ дозволата и Законот за бучава. Бучавата се мониторира согласно условите од обновената А-интегрирана еколошка дозвола еднаш годишно. Извршени се мерења од страна на акредитирана лабораторија (Универзитет “Гоце Делчев”) во јули 2021 и доставени до Министерството за животна средина и просторно планирање, во склоп на годишниот извештај, како и до Државниот инспекторат за животна средина. Нивоата на бучава ги задоволуваат дозволените гранични вредности согласно обновената А-интегрирана еколошка дозвола.

4. Создавањето на отпад е сведено на минимум, а дополнително, отпадот генериран во рамките на инсталацијата се реупотребува и рециклира колку што е можно. Генерираниот отпад во 2021 година главно се сведува на неопасен отпад (отпадни филтри за воздух), а опасниот отпад на хидраулично масло и светилки. Годишен извештај за постапување со отпадот е доставен до Министерството за животна средина и просторно планирање согласно законските барања.

5. Нема несакани истекувања на хемикалии и масла во животната средина, ниту пак други забележани инциденти, со што нема негативни влијанија од работењето на комбинираната постројка врз животната средина ниту поплаки од надворешни субјекти.

11.2. Проектен плански документ за чист развој (ЦДМ) кон протоколот од Кјото

Во текот на 2021 година немаше активности околу ЦДМ проектот главно поради сè пониските берзантски цени на сертификатите (CERs), неактивните берзи, наспроти високите административни трошоци кон UNFCCC и несигурноста од исходот од евентуалната верификација на проектот.

12. ПРАВНО-АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ

Во 2021 година во ТЕ-ТО АД Скопје одржани се 36 седници на Надзорен Одбор и 10 седници на Управен Одбор.

Историјат на промени на членови на органите на управување:

На членовите на Управен одбор им истекуваше мандатот па поради тоа на 30 Јули 2021 година е направен реизбор на Г-дин Димитар Кочовски, Г-ѓа Јулија Сергеевна Селиванова, Г-дин Александар Константинович Архипов, а Г-дин Александар Владимирович Суворов е избран за нов член.

Мандатот на членовите на Управен одбор е четири години.

Во Надзорниот одбор нема промени.

Сите договори беа склучувани на транспарентен начин, а на истиот начин се вршеше и набавка на материјали и услуги. За секоја зделка се прибираа повеќе понуди, а комисијата за евалуација ги евалуираше понудите и вршеше избор на најповолна понуда. Избраната најповолна понуда се доставуваше како предлог за одобрување до Претседателот на Управниот одбор, односно до членовите на Управниот Одбор или Надзорниот Одбор за натамошно разгледување и носење одлука.

По едностраното раскинување на Договорот за државна помош од страна на Владата, со кој беше одложено плаќањето на данокот на добивка кој произлезе од Планот за реорганизација, ТЕ-ТО АД Скопје пристапи кон барање кредит од локални и странски банки со цел за враќање на долгот кон Управта за јавни приходи. Во Април 2021 година ТЕ-ТО АД Скопје успеа да склучи Договор за кредит со Комерцијална банка АД Скопје врз основа на кој на компанијата и беше доделен кредит од 615.000.000,00 денари. Со исплаќањето кон Управта за јавни приходи на износот од 615.000.000,00 денари кој беше обезбеден од кредит, како и со дополнителна уплата од 214.207.946,00 денари, главен долг и 227.408.345,00 денари на име камати, обезбедени од сопствени средства, ТЕ-ТО АД Скопје успеа во целост да го исплати долгот кон кон Управта за јавни приходи.

Како обезбедување за кредитот кон Комерцијална банка, ТЕ-ТО АД Скопје достави една бланко меница, компаниите од групацијата на БЕГ АД исто така доставија до банката една бланко меница, а Снабдување со топлина БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје, потпиша и Договор за владетелски залог на паричен депозит на износ од 325.000,00 ЕУР во корист на Комерцијална банка. Дополнително како обезбедување беше воспоставена хипотека и залог на имотот на ТЕ-ТО АД Скопје кој е заложен од прв ред во корист на доверителот Landesbank Berlin AG. Врз основа на согласност издадена од Landesbank Berlin AG, Комерцијална банка се стекна со право и приоритет на наплата на своите побарувања од кредитот на pari passu основа со Landesbank Berlin AG. Побарувањата на Банката и побарувањата на Landesbank Berlin AG ќе се наплатуваат на пропорционална основа (pro rata basis) согласно Интеркредитниот договор. За потребите на воспоставување залог и хипотека во корист на Комерцијална банка се направи нова проценка на имотот на кој се воспостави оптоварувањето и се добија поинакви вредности во споредба со проценките на имотот со кој е воспоставена хипотека и залог во корист на Landesbank Berlin AG.

Со цел да се усогласи вредноста на имотот кој се става под хипотека и залог во корист на Landesbank Berlin AG и Комерцијална банка, беа потпишани Анекси бр 2 на Договорите за хипотека и залог со Landesbank Berlin AG.

Од судските спорови со останати компании, позначаен е судскиот спор кој против ТЕ-ТО АД Скопје го започна турската компанија Гама Гуч, побарувајќи наплата на 5 милиони евра согласно Додаток бр.9 на ЕПЦ Договорот. Постапката пред Апелациониот суд заврши со пресуда во корист на ТЕ-ТО АД Скопје. Гама Гуч поднесе ревизија, која Врховниот суд ја прифати и го врати предметот на Основен суд на

повторно разгледување и одлучување. Основен суд повторно донесе решение во корист на ТЕ-ТО АД Скопје. Гама Гуч има право да поднесе жалба.

Судскиот предмет во вредност од 15.229.333,00 евра плус камата каде Топлификација е тужител и побарува наплата на заемите доделувани за изградба на ТЕ-ТО АД Скопје беше во мирување поради стечајот на Топлификација, но се активираше и започнаа рочишта. Меѓутоа на ова побарување е направен отпис од 90% согласно Планот за реорганизација на ТЕ-ТО АД Скопје, па делот кој не е отпишан го превзема Комерцијална банка во рамки на стечајната постапка на Топлификација АД.

Склучени се следните позначајни зделки, меѓу кои и големи зделки:

- Анекс бр 1, Анекс бр 2 и Анекс 3 на Договор за купопродажба на природен гас со Trading Global Commodities Gas Limited како Продавач и ТЕ-ТО АД Скопје како Купувач.

- Договори за продажба на електрична енергија (произведена од страна на ТЕ-ТО АД Скопје) за периодот на Q3 и Q4 на 2021 година меѓу ТЕ-ТО АД Скопје како Продавач на електрична енергија и ЕВН (Q3 и Q4 базна фиксна цена), ЕДС (Q3 и Q4 базна фиксна цена, Q3 и Q4 HUPX индекс цена), ЕФТ (Q3 и Q4 базна фиксна цена), Алпик (Q3 и Q4 базна фиксна цена), ГЕН-И (Q3 и Q4 базна фиксна цена, Q3 и Q4 HUPX индекс цена), ХСЕ (Q3 и Q4 базна фиксна цена), Вангвард (Q3 и Q4 базна фиксна цена, Q3 и Q4 HUPX индекс цена) и УП (Q3 и Q4 базна фиксна цена, Q3 и Q4 HUPX индекс цена).

- Рамковна Спогодба меѓу Производство на топлина БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје како Производител и ТЕ-ТО АД Скопје како Трговец за набавка на природен гас

- Договор за купопродажба на топлинска енергија меѓу Дистрибуција на топлина БАЛКАН ЕНЕРЏИ ДООЕЛ Скопје и ТЕ-ТО АД Скопје

- Потпишување на Анекси на Договор за пристап и пренос на природен гас помеѓу ТЕ-ТО АД како корисник и ГА-МА АД како систем оператор

- Одобрување за издавање на банкарска гаранција за ТЕ-ТО АД Скопје од страна на Комерцијална Банка АД Скопје, Халк Банка и НЛБ Банка АД Скопје. Поради нестабилноста на енергетскиот пазар и високите цени на електричната енергија во Европа, се наметна потребата од дополнителни гаранции и колатерали меѓу трговците со електрична енергија

- Договори за продажба на електрична енергија (произведена од страна на ТЕ-ТО АД Скопје) за периодот на Јануари 2022 година меѓу ТЕ-ТО АД Скопје како Продавач на електрична енергија и ЕДС (пик цена и HUPX цена), ХСЕ (пик цена), ГЕН-И (пик цена), ДЦ (пик цена), Енер (HUPX цена).

Во текот на 2021 година беше ликвидирана компанијата ТЕ-ТО ТРЕЈД ДООЕЛ која имаше лиценца за трговија со електрична енергија, а ликвидацијата на ТЕ-ТО ГАС ТРЕЈД ДООЕЛ е во тек. Одлука за ликвидација е донесена бидејќи ТЕ-ТО АД Скопје има лиценци за трговија со електрична енергија и трговија со природен гас и двете компании не беа неопходни.

Во 2021 година ТЕ-ТО АД Скопје се стекна и со лиценца за снабдување со електрична енергија.

13. ИНСПЕКЦИСКИ НАДЗОР И КОНТРОЛИ

13.1. Инспекциски надзор од Државниот инспекторат за животна средина

Државниот инспекторат за животна средина изврши два редовни инспекциски надзори над работењето на инсталацијата, и тоа во октомври и во декември 2021 година, како и еден вонреден инспекциски надзор во декември 2021. Во ниту еден од надзорите не се утврдени неправилности во работењето на ТЕ-ТО АД Скопје.

Записниците од извршените инспекциски надзори се дадени во продолжение.



ДРЖАВЕН ИНСПЕКТОРАТ ЗА ЖИВОТНА СРЕДИНА

Друштво за Производство на Електрична
и Топлинска Енергија
ТЕ-ТО АД - СКОПЈЕ

Примено:	20.10.2024		
Дол. единица:	Број	Граник	Вредност
0304	1356		

ЗАПИСНИК

за извршен инспекциски надзор

Број: 15-410 Датум: 20.10.2024

1) Податоци за субјектот на инспекцискиот надзор:

Назив на субјектот на надзор: Друштво за Производство на Електрична и Топлинска Енергија
 Седиште/адреса на субјектот: Улица 5. Македонија, Скопје
 Адреса за е-пошта: te-to@te-to.mk
 Телефон: 02 62 61 11 11
 Матичен број на субјектот: 5450582
 Даночен број на субјектот: 5000000000000000000
 Број на миро-сметка на субјектот: 3000000000000000000
 Банка депозит: БАНКА ЗА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА
 Одговорна/и лице/а на субјектот: Борислав Кочевски
 Име и презиме: Борислав Кочевски Телефон: 02 62 61 11 11 Е-пошта: te-to@te-to.mk

2) Податоци за инспекцискиот надзор

Вид на инспекциски надзор: 1. РЕДОВЕН 2. ВОИЗРЕДЕН 3. КОНТРОЛЕН
 Датум на почеток на инспекцискиот надзор: 20.10.2024 Време на почеток на инспекцискиот надзор (час/минути): 11:30
 Датум на завршување на инспекцискиот надзор: 20.10.2024 Време на завршување на инспекцискиот надзор (час/минути): 12:00
 Новак на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот: ТЕ-ТО
 Главна дејност на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот: Производство на електрична енергија
 Адреса на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот: Улица 5. Македонија, Скопје

3) Инспекцискиот надзор е извршен врз основа на (да се зачекрчи основот):

- ☒ месечен план за работа на инспекциската служба за месец Октомври година 2024
- ☐ налог издаден од раководителот на инспекциската служба, бр. 15-410 од 20 година 2024
- ☐ налог издаден од претседателот на Инспекцискиот совет, бр. 15-410 од 20 година 2024
- ☐ записник/општение за извршен инспекциски надзор број 15-410 од 20 година 2024

4) Инспекцискиот надзор е извршен од (име, презиме и адреса инспекторот/ите кој/и го извршил/е надзорот):

- Борислав Кочевски
- Марија Стојановска
- Марија Стојановска
- Марија Стојановска

5) Предмет на инспекционниот надзор (да се опише што е предмет на надзорот, вклучувајќи го предметот однос од материјалниот закон и/или друг пропис):

1. 1. The first part of the text is a general introduction to the topic of the paper.

б) Во извршувањето на свој инспекциски надзор.

1. Е употребена листа за проверка, која е дадена во прилог и е составен дел на овој записник;
2. Не е употребена листа за проверка, поради (да се објасни причината):

7) За време на извршувањето на инспекцискиот надзор, субјектот на надзор беше претставуван од

Име и презиме	Телефон	Е-пошта
Нана Јовановић	063 333 333	nana.jovanovic@gmail.com

8) За време на извршувачето на институцисниот надзор, присутни беа и следните лица:

Име и презиме	Својства
1.	
2.	
3.	
4.	

9) Инспекторите можат да извршат инспекцискиот надзор, пред советникот на надзорот, на претставност на субјектот на надзор му ги презентираат целите и предметот/опфатот на инспекцискиот и му ги објаснуваат правата и обврските на субјектот надзор.

10) Во инспекцискиот надзор се констатирали следните наоди за утврдена фактичка состојба:

[illegible]

[illegible]

Департамент за контрола на квалитетот на енергетските услуги
и енергетската инфраструктура
ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ

Департамент за ефикасност на енерготранзитот
и топлинските енергии ТЕ-ТО АД

Гр. _____
СКОПЈЕ

ДРЖАВЕН ИНСПЕКТОРАТ ЗА ЖИВОТНА СРЕДИНА

ЗАПИСНИК
за извршен инспекциски надзор

УН Бр. 15-500 Датум: 15.12.2021

1) Податоци за субјектот на инспекцискиот надзор:

Назив на субјектот на надзор	<u>ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ</u>		
Седиште/адреса на субјектот	<u>Б.Б. 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000</u>		
Адреса за е-пошта	<u>te-to@te-to.mk</u>		
Телефон	<u>02/5555555</u>		
Матичен број на субјектот	<u>6000000000000000000</u>		
Даночен број на субјектот	<u>6000000000000000000</u>		
Број на жиро-сметка на субјектот	<u>6000000000000000000</u>		
Банка депозит	<u>6000000000000000000</u>		
Сопственик/со-притежител на субјектот	<u>ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ</u>		
Име и презиме	Телефон	Е-пошта	
<u>ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ</u>	<u>02/5555555</u>	<u>te-to@te-to.mk</u>	

2) Податоци за инспекцискиот надзор

Вид на инспекциски надзор	<u>1. РЕГОВЕН</u>	2. ВОНРЕДЕН	3. КОНТРОЛЕН
Датум на почеток на инспекцискиот надзор	<u>15.12.2021</u>	Време на почеток на инспекцискиот надзор (час/минути)	
Датум на завршување на инспекцискиот надзор	<u>15.12.2021</u>	Време на завршување на инспекцискиот надзор (час/минути)	
Назив на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот	<u>ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ</u>		
Главна дејност на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот	<u>Производство на енергија</u>		
Адреса на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот	<u>Б.Б. 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000</u>		

3) Инспекцискиот надзор е извршен врз основа на (да се заокружи основот):

- месечниот план за работа на инспекциската служба за месец декември година;
- налог издаден од раководителот на инспекциската служба, бр. _____ од _____ година;
- налог издаден од претседателот на инспекцискиот совет, бр. _____ од _____ година;
- записник/решение за извршен инспекциски надзор бр. _____ од _____ година.

4) Инспекцискиот надзор е извршен од (име, презиме и вид на инспекторат/ите кој/и го извршил/е надзорот):

- Д-р. Милош Стојков
- Д-р. Милош Стојков
- Д-р. Милош Стојков
- Д-р. Милош Стојков

[illegible]

1. ☐ при основа на која (да се заокружи само едно):

1. ☐ не се утврдени никакви неправилности во работењето на субјектот на надзор;

2. ☐ утврдени се следните неправилности во работењето на субјектот на надзор, за што се преземени следните мерки:

11) Со содржината на овој записник и со утврдената фактичка состојба, е запознаен претставникот на субјектот на надзорот, кој НЕМАШЕ/ИМАШЕ забелешки.

12) Забелешки на претставникот на субјектот на надзорот:

Потпис на претставникот на субјектот на надзор: _____

Датум: _____

Печат и потпис на инспекторот: _____

Датум: _____

Дополну претставникот на субјектот на надзор обично да го потпише записникот, да се наведат причините.

Документ за контрола на електрична
и топлинска енергија

TE-TO АД, СКОПЈЕ



ДРЖАВЕН ИНСПЕКТОРАТ ЗА ЖИВОТНА СРЕДИНА

ЗАПИСНИК

за извршен инспекциски надзор

Наредба: 15-512 Датум: 22.12.2019

1) Податоци за субјектот на инспекцискиот надзор:

Назив на субјектот на надзор: ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ
Седиште/адреса на субјектот: Улица "8. септември" бр. 10, Скопје
Адреса за е-пошта:
Телефон:
Матичен број на субјектот: 5950686
Даночен број на субјектот: 0120000000000000000
Број на жиро сметка на субјектот: 0000000000000000000
Банка/депозит:
Одговорно лице/а на субјектот:
Име и презиме: Томислав Петровски Телефон: 02/5555555 Е-пошта: tomislav.petrovski@te-to.mk

2) Податоци за инспекцискиот надзор

Вид на инспекциски надзор	1. РЕДОВЕН	2. ВОНРЕДЕН	3. КОНТРОЛЕН
Датум на почеток на инспекцискиот надзор:	<u>22.12.2019</u>	Време на почеток на инспекцискиот надзор (час/минути): <u>12:00</u>	
Датум на завршување на инспекцискиот надзор:	<u>22.12.2019</u>	Време на завршување на инспекцискиот надзор (час/минути): <u>13:00</u>	
Назив на објектот-инсталација каде се врши надзорот:	<u>ТЕ-ТО АД, СКОПЈЕ</u>		
Главна дејност на објектот:	<u>Производство на електрична енергија</u>		
Инсталацијата каде се врши надзорот:	<u>Електрична инсталација</u>		
Адреса на објектот-инсталацијата каде се врши надзорот:	<u>Улица "8. септември" бр. 10, Скопје</u>		

3) Инспекцискиот надзор е извршен врз основа на (да се заокружи основот):

- месечниот план за работа на инспекциската служба за месец _____ година;
- налог издаден од раководителот на инспекциската служба, бр. 15-512 од 22.12.2019 година;
- налог издаден од претседателот на Инспекцискиот совет, бр. _____ од _____ година;
- записник/решение за извршен инспекциски надзор бр. _____ од _____ година;

4) Инспекцискиот надзор е извршен од (име, презиме и зидна инспекторат/ите кои/и го изврши/е надзорот):

1. Томислав Петровски
2. Димитар Петровски
3. _____
4. _____

[illegible]

1. The first part of the paper is a review of the literature on the topic of the paper. It discusses the various methods that have been used to study the topic and the results that have been obtained.

1. не се утврдили никакви неправилности во работењето на субјектот на надзор;
2. утврдени се следните неправилности во работењето на субјектот на надзор, за што се преземени следните мерки:

12) Со содржината на овој законик и со утврдената фактичка состојба, е запознаен претставникот на субјектот ка надзорот, кој НЕМАШЕ/ИМАШЕ забелешки.

12) Забележки на претставникот на субјектот на надзорот:

Потпис на претставникот на
субјектот на надзор:

Датум

Печати не требуется

PRODUCTS

Date:

Доколку претставникот на субјектот на надзор одбие да го потпише, да го потпише, да се извадат поминутите

13.2. Државен инспекторат за техничка инспекција

На ден 21.12.2021 година од страна на “Државниот инспекторат за техничка инспекција,, беше извршен инспекциски надзор на опрема под притисок - парен котел и увид во позитивниот технички извештај со бр. AP001/21 FPI-01 од 09.06.2021, за извршено испитување на надворешноста на истиот. При инспекцискиот надзор беше утврдено дека котелот ги исполнува условите од Правилникот за користење на опрема под притисок.

Записникот од извршениот инспекциски надзор е даден подолу.



Република Северна Македонија
 Влада на Република Северна Македонија
 Државен инспекторат за техничка инспекција
 Republika e Maqedonisë së Veriut
 Qeveria e Republikës së Maqedonisë së Veriut
 Inspektorati Shtetëror për Inspektim Teknik

Друштво за производство на електрична
 и топлинска енергија
TE-TO АД - СКОПЈЕ
 Датум: **21.12.2021**
 Оп. единица: Број: Грмисот: Вредност:

Датоан број на субјектот/
 Numiri tatimit subjektit
 ЕМБС на субјектот/
 NVAS i subjektit
 Жиро сметка на субјектот/
 Xhifrologaria e subjektit
 Депонент/Deponent
 Телефон и факс на субјектот/
 Telefoni dhe faksi i subjektit

ИП1 Број/Numri P11
 Датум/Data

ЗАПИСНИК / PROCESVERBAL

од извршен инспекциски надзор
 / nga Inspektimi i kryer mbikqyrës

Инспекцискиот надзор е извршен врз основа на
 Mbikqyrja e inspektimit është kryer në bazë të (членот од материјалниот закон (Nëput të ligjit material))

составен во/
 I përpluar (место на вршење на дејствието) (vend i kryerjes së veprimt)

со адреса/ në adresë
 на на ден год. во часот, во предметот инспекциски надзор во рамките
 në ditën e vitit në ora në lëndën mbikqyrje inspektuese në kuadër
 на овластувањата утврдени со Законот на техничката инспекција („Службен весник на РСМ“ број 88/2008, 119/2010,
 të autorizimeve të vërtetuara me Ligjin për Inspektim teknik („Gazeta Zyrtare e RSM-se“ numër 88/2008, 119/2010, 36/2011
 36/2011 и 136/2011) и Закон за dhe 136/2011) dhe Ligjin për
 Прегледот го извршил Државен технички инспектор/и: Емир Ташевски и Емилан Ђеѓиќ
 Kontrollin e kreu inspektori shtetëror teknik:
 во присуство на / në pranë të: Зоран Џеѓиќ
 Одговорно лице во правното лице е со ЕМБГ:
 Person përgjegjës në personin juridik është me Numiri амб
 и стан на улица
 dhe banim në rrugën

Нвод на утврдената фактичка состојба: Konkluzë e gjendjes së vërtetuar faktike:

(Handwritten notes in the table)

Забелешка на лицата што учествуваат во вршењето на дејствијата по читањето на записникот/
 Vërejtje e personave të cilët marrin pjesë në kryerjen e veprimtës pas leximit të procesverbalit

1. Зоран Џеѓиќ
 Потпис на присутни лица /
 Nënshkrimi i personave të pranishëm

1. Емир Ташевски
 2. Емилан Ђеѓиќ
 Потпис на инспектор/и /
 Nënshkrimi i Inspektorit/ve

Ул. Јурија Гагарин бр. 25, 1000 Скопје / Rr. Jurij Gagarin nr. 25, 1000 Shkup
 Тел/Тел.: (02) 3211 936; Факс/Факс: (02) 3114 045
 Е-пошта/ E-mail: info.dsh@ecan.mk; info@te-to.mk
 Интернет/ Internet: Ул. Гагарин бр. 25, 1000 Скопје. http://www.te-to.mk

Претседател на Управен одбор
 Димитар Кочовски




ЕМБС: 05950886

Целосно име: Друштво за производство на електрична и топлинска енергија ТЕ-ТО

АД-Скопје

Вид на работа: 450

Тип на годишна сметка: Консолидирана годишна сметка

Тип на документ: Консолидирана годишна сметка

Година: 2021

Листа на прикачени документи:

Објаснувачки белешки и други прилози

Финансиски извештаи

Биланс на состојба

Ознака за АОП	Опис	Нето за тековна година	Бруто за тековна година	Исправка на вредноста за тековна година	Претходна година
1	-- АКТИВА: А. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (002+009+020+021+031)	9,687.921.910,00			9,372.197.744,00
2	-- I. НЕМАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (003+004+005+006+007+008)	83.935,00			140.074,00
4	-- Концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и слични права	83.935,00			140.074,00
9	-- II. МАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (010+013+014+015+016+017+018+019)	9,687.837.975,00			9,372.057.670,00
10	-- Недвижности (011+012)	519.317.126,00			639.569.102,00
11	-- Земјиште	29.940.195,00			29.940.195,00
12	-- Градежни објекти	589.376.931,00			609.628.907,00
13	-- Постројки и опрема	8.888.552.183,00			8,723.088.001,00
15	-- Алат, потонски и канцелариски инвентар и мебел	6.411.840,00			7,036.010,00
18	-- Материјални средства во подготовка	173.556.826,00			2,364.557,00
36	-- Б. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (037+045+052+059)	1,687.226.829,00			1,572.182.081,00
37	-- I. ЗАЛИХИ (038+039+040+041+042+043)	134.411.861,00			734.222.713,00
39	-- Залихи на резервни делови, ситен инвентар, амбалажа и автогуми	134.095.428,00			733.863.230,00
42	-- Залихи на трговски стоки	316.433,00			359.483,00
45	-- III. КРАТКОРОЧНИ ПОБАРУВАЊА (046+047+048+049+050+051)	1,488.992.368,00			835.003.648,00
46	-- Побарувања од поврзани друштва	70.363,00			18.093.000,00
47	-- Побарувања од купувачи	427.440.270,00			540.629.085,00
48	-- Побарувања за дадени аванси на робопоставачи	1,059.529.233,00			172.644.330,00

49	-- Побарувања од државата по основ на даноци, придонеси, царина, акцизи и за останати давачки кон државата (претплати)	1.952.502,00			103.637.233,00
59	-- V. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ПАРИЧНИ ЕКВИВАЛЕНТИ (060+061)	63.822.600,00			2.955.720,00
60	-- Парични средства	63.811.377,00			2.950.028,00
61	-- Парични еквиваленти	11.223,00			5.692,00
62	-- VI. ПЛАТЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ИДНИТЕ ПЕРИОДИ И ПРЕСМЕТАНИ ПРИХОДИ (ABP)	9.215.574,00			9.567.345,00
63	-- ВКУПНА АКТИВА: СРЕДСТВА (001+035+036+044+062)	11.384.364.313,00			10.953.947.170,00
65	-- ПАСИВА : А. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ (068+067-068-069+070+071+075-076+077-078)	7.543.325.578,00			6.275.496.665,00
66	-- I. ОСНОВНА ГЛАВНИНА	1.537.324,00			1.537.324,00
71	-- VI. РЕЗЕРВИ (072+073+074)	184.482,00			184.482,00
72	-- Законски резерви	184.482,00			184.482,00
75	-- VII. АКУМУЛИРАНА ДОБИВКА	6.274.076.373,00			5.528.595.877,00
77	-- IX. ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА	1.267.527.399,00			745.178.982,00
81	-- Б. ОБВРСКИ (082+085+095)	3.841.038.735,00			4.678.450.505,00
85	-- II. ДОЛГОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 086 до 093)	2.748.809.211,00			2.782.398.037,00
86	-- Обврски спрема поврзани друштва	7.594.755,00			12.642.845,00
87	-- Обврски спрема добавувачи	2.180.061,00			2.180.089,00
89	-- Обврски по заеми и кредити спрема поврзани друштва	789.806.197,00			921.101.916,00
90	-- Обврски по заеми и кредити	1.947.379.388,00			1.844.622.367,00
92	-- Останати финансиски обврски	1.848.810,00			1.850.820,00
95	-- IV. КРАТКОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 096 до 108)	1.092.229.524,00			1.896.052.468,00
97	-- Обврски спрема добавувачи	358.062.347,00			542.088.968,00
98	-- Обврски за аванси, депозити и каузии	109.761.322,00			
101	-- Тековни даночни обврски	110.122.378,00			1.044.151.504,00
104	-- Обврски по заеми и кредити	514.283.477,00			309.811.996,00
111	-- ВКУПНО ПАСИВА : ГЛАВНИНА, РЕЗЕРВИ И ОБВРСКИ (065+081+094+109+110)	11.384.364.313,00			10.953.947.170,00

Биланс на успех

Ознака	Опис	Нето за тековна година	Бруто за	Исправка на вредноста	Претходна година
АОП					

		тековна година	за тековна година	
201	-- I. ПРИХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (202+203+206)	8.146.688.395,00		5.456.541.856,00
202	-- Приходи од продажба	8.146.593.889,00		5.455.322.536,00
203	-- Останати приходи	94.506,00		1.219.320,00
207	-- II. РАСХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (208+209+210+211+212+213+218+219+220+221+222)	6.667.420.214,00		4.442.469.538,00
208	-- Трошоци за сировини и други материјали	5.575.248.570,00		2.548.481.600,00
209	-- Набавна вредност на продадените стоки	546.331.590,00		1.453.496.757,00
211	-- Услуги со карактер на материјални трошоци	32.386.599,00		45.588.913,00
212	-- Останати трошоци од работењето	31.514.640,00		33.287.928,00
213	-- Трошоци за вработени (214+215+216+217)	87.826.353,00		79.029.262,00
214	-- Плати и надоместоци на плата (нето)	55.759.579,00		49.092.853,00
215	-- Трошоци за даноци на плати и надоместоци на плата	5.522.750,00		4.912.980,00
216	-- Придоноси од задолжително социјално осигурување	23.788.870,00		20.963.320,00
217	-- Останати трошоци за вработените	2.755.154,00		4.060.109,00
218	-- Амортизација на материјалните и нематеријалните средства	392.894.737,00		282.556.788,00
220	-- Вредносно уредувања (обезвреднувања) на таквите средства	301.514,00		
222	-- Останати расходи од работењето	916.211,00		28.290,00
223	-- III. ФИНАНСИСКИ ПРИХОДИ (224+229+230+231+232+233)	1.915.509,00		280.193.430,00
224	-- Финансиски приходи од односи со поврзани друштва (225+226+227+228)	129,00		44.054.421,00
226	-- Приходи по основ на камати од работење со поврзани друштва	129,00		
227	-- Приходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва			44.054.421,00
230	-- Приходи по основ на камати од работење со неповрзани друштва	443.114,00		16.574,00
231	-- Приходи по основ на курсни разлики од работење со неповрзани друштва			228.198.570,00
233	-- Останати финансиски приходи	1.472.265,00		7.923.865,00
234	-- IV. ФИНАНСИСКИ РАСХОДИ (235+236+240+241+242+243)	67.172.292,00		451.340.898,00
235	-- Финансиски расходи од односи со поврзани друштва (236+237+238)			55.042.821,00
236	-- Расходи по основ на камати од работење со поврзани друштва			11.929.516,00
237	-- Расходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва			43.113.305,00
239	-- Расходи по основ на камати од работење со	45.052.470,00		17.962.842,00

напомирани друштва				
240	-- Расходи по основ на курсни разлики од работење со напомирани друштва	8,451,169,00		247.333.136,00
243	-- Останати финансиски расходи	13,668.653,00		131.002.099,00
246	-- Добивка од редовното работење (201+223+244)-(204-205+207+234+245)	1,414,011.398,00		842.924.850,00
250	-- Добивка пред оданочување (246+248) или (246-249)	1,414,011.398,00		842.924.850,00
252	-- Данок на добивка	146.483.999,00		97.745.868,00
255	-- НЕТО ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА (250-252+253-254)	1,267.527.399,00		745.178.982,00
257	-- Просечен број на вработени врз основа на часови на работа во пресметуваниот период (во апсолутен износ)	52,00		52,00
258	-- Број на месеци на работење (во апсолутен износ)	12,00		12,00
259	-- ДОБИВКА/ЗАГУБА ЗА ПЕРИОД	1,267.527.399,00		745.178.982,00
260	-- Добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво	1,267.527.399,00		745.178.982,00
269	-- Добивка за годината	1,267.527.399,00		745.178.982,00
288	-- Вкупна сепаратна добивка за годината (269+286) или (286-270)	1,267.527.399,00		745.178.982,00

Државна евиденција

Ознака за АОП	Опис	Нето за тековна година	Бруто за тековна година	Исправка на вредноста за тековна година	Претходна година
605	-- Сегашна вредност на софтвер со лиценца (< или = АОП 004 од БС)	83,935,00			140.074,00
609	-- Земјишта	29.940.195,00			29.940.195,00
612	-- Сегашна вредност на трајектни објекти од високоградба кои се користат за вршење дејност (< или = АОП 012 од БС)	589.376.931,00			609.628.907,00
615	-- Сегашна вредност на компјутерска опрема (< или = АОП 013 од БС)	473.628,00			665.634,00
626	-- Побарувања по основ на продажба на стоки и услуги и аванси дадени на нефинансиски трговски друштва во приватна и државна сопственост и јавни препријатија во земјата (< или = АОП 006+АОП 017+АОП 030+ АОП 046+ АОП 047+АОП 048 од БС)	433,415,084,00			539.144.370,00
628	-- Останати побарувања од нефинансиски трговски друштва во приватна и државна сопственост и јавни препријатија во земјата (< или = АОП 034+ АОП 046+ АОП 047+АОП 051+ АОП 062 од БС)	9,215,574,00			9,567,345,00
629	-- Останати побарувања од органи на законодавна, извршна и судска власт, ФПОСМ, ФЗОРСМ, АВРСМ, единици на	1,952.502,00			103.637.233,00

	покална самоуправа и други правни лица финансирани од буџет (< или = АОП 034+АОП 035+АОП 047+АОП 049+АОП 051+АОП 062 од БС)			
630	-- Побарувања по основ на продажба на стоки и услуги и аванси и останати побарувања од сите субјекти во земјата и странство (< или = АОП 008+АОП 017+АОП 030+АОП 034+АОП 035+ АОП 046+ АОП 047+АОП 049+ АОП 050+АОП 051+АОП 057+АОП 062 од БС)	438.678.709,00		185.492.838,00
631	-- Основна главнина (сопственички капитал) во удела поседувани од други трговски друштва во приватна и државна сопственост и јавни претпријатија во земјата (< или = АОП 065 од БС)	1.537.324,00		1.537.324,00
634	-- Обврски по заеми и кредити земен од нефинансиски трговски друштва во приватна и државна сопственост и јавни претпријатија во земјата (< или = АОП 086+АОП 087+АОП 088+АОП 089+АОП 090+АОП 096+АОП 104+АОП 107 од БС)			134.378.629,00
635	-- Обврски по основ на набавка на стоки и услуги и аванси (краткорочни трговски кредити) примени од нефинансиски трговски друштва во приватна и државна сопственост и јавни претпријатија во земјата (< или = АОП 096+АОП 097+ АОП 098+АОП 108 од БС)	256.256.068,00		91.208.104,00
638	-- Останати обврски кон органи на законодавна, извршна и судска власт, ОПИОСМ, ФЗОРСМ, АВРСМ, единици на локална самоуправа и други правни лица финансирани од буџет (< или = АОП 092+АОП 093+АОП 094+ АОП 099+ АОП 101+ АОП 107+АОП 108+ АОП 109 од БС)	110.122.378,00		1.044.151.504,00
639	-- Обврски по основ на трговски кредити, аванси и останати обврски кон сите субјекти во земјата и странство (вкупно) (< или = АОП 092+АОП 093+АОП 094+ АОП 096+ АОП 097+ АОП 098+ АОП 099+ АОП 100+ АОП 101+ АОП 107+АОП 108+ АОП 109 од БС)	211.567.601,00		450.880.864,00
640	-- Приходи од продажба на стоки и услуги (АОП 641+ АОП 642) (< или = АОП 202 од БУ)	187.003,00		1.525.120,00
641	-- Приходи од продажба на стоки (< или = АОП 202 од БУ)	128.787,00		1.145.520,00
642	-- Приходи од продажба на услуги (< или = АОП 202 од БУ)	58.216,00		379.600,00
643	-- Приходи од продажба на производи, стоки и услуги на домашен пазар (< или = АОП 202 од БУ)	8.136.583.198,00		5.330.520.530,00
644	-- Приходи од продажба на производи, стоки и услуги на странски пазар (< или = АОП 202 од БУ)	9.232.342,00		123.430.006,00
647	-- Приходи од наемнина (< или = АОП 202 од БУ)	135.300,00		73.800,00
661	-- Останати приходи од работењето (< или = АОП 203 од БУ)	94.506,00		
667	-- Расходи на продадени производи и	43.050,00		

услуги				
668	-- Трошоци за сировини и материјали (< или = АОП 208 од БУ)	123.775,00		35.952,00
671	-- Канцелариски материјали (< или = АОП 208 од БУ)	241.897,00		305.444,00
674	-- Материјал за чистење и одржување (< или = АОП 208 од БУ)	136.013,00		554.898,00
675	-- Вода (< или = АОП 208 од БУ)	1.041.152,00		1.021.712,00
676	-- Потрошена електрична енергија (< или = АОП 208 од БУ)	500.069,00		4.191.490,00
678	-- Потрошени резервни делови и материјали за одржување (< или = АОП 208 од БУ)	27.492.941,00		29.989.246,00
680	-- Транспортни услуги во земјата (< или = АОП 211 од БУ)	3.100,00		
682	-- ПТТ услуги во земјата (< или = АОП 211 од БУ)	884.115,00		806.202,00
687	-- Наемнини за опрема (< или = АОП 211 од БУ)	63.896,00		288.629,00
688	-- Наемнина за земјиште (< или = АОП 211 од БУ)	2.084.100,00		2.084.100,00
695	-- Регрес за годишен одмор (< или = АОП 217 од БУ)	1.275.000,00		1.145.000,00
697	-- Појачана исхрана (< или = АОП 217 од БУ)	711.763,00		12.009,00
698	-- Дневници за службени патувања, ноќевања и патни трошоци (< или = АОП 217 од БУ)	208.346,00		316.573,00
707	-- Трошоци за надомест и други примања на надзорешни членови на управен и надзорен одбор, одбор на директори и управители	784.009,00		
709	-- Репрезентација (< или = АОП 212 од БУ)	670.488,00		613.747,00
710	-- Премии за осигурување на имот (< или = АОП 212 од БУ)	9.557.145,00		10.050.331,00
711	-- Надомест за банкарски услуги (< или = АОП 212 од БУ)	7.353.134,00		3.731.795,00
712	-- Даноци кои не зависат од резултатот (< или = АОП 212 од БУ)	346.471,00		7.647.499,00
713	-- Придоноси кои не зависат од резултатот (< или = АОП 212 од БУ)	73.606,00		
714	-- Членарини на здруженијата во земјата и странство (< или = АОП 212 од БУ)	175.624,00		144.075,00
715	-- Надоместоци за повремени и привремени работи (< или = АОП 217 од БУ)	110.728,00		382.009,00
717	-- Останати трошоци на работењето (< или = АОП 212 од БУ)	6.745.193,00		5.586.671,00
722	-- Просечен број на вработени врз основа на состојбата на крајот на месецот	52,00		52,00

723	« Просечен број на вработени во седиштето на субјектот врз основа на состојбата на крајот на месецот	52,00			52,00
------------	--	-------	--	--	-------

Структура на приходи по дејности

Ознака за АОП	Опис	Нето за тековна година	Бруто за тековна година	Исправка на вредноста за тековна година	Претходна година
2285	- 35.11 - Производство на електрична енергија	8.148.603.904,00			

Потпишано од:

Biljana Dicheva Stojikj

CN=KIBSTrust Issuing Qsig CA G2,
 OID.2.5.4.97=NTRMK-5528581, OU=KIBSTrust
 Services, O=KIBS AD Skopje, C=MK
 KIBSTrust Issuing Qsig CA G2

Изјавувам, под морална, материјална и кривинна одговорност, дека податоците во годишната сметка се точни и вистинити.

Податоците од годишната сметка се во постапка на доставување, која ќе заврши со одлука (одобрување/одбивање) од страна на Централниот Регистар.