



# **ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТА ЗА 2022 ГОДИНА НА АД МЕПСО**

**Февруари,  
2023 година**

# СОДРЖИНА

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС	5
<b>ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	5
КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА .....	5
КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА	
МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА .....	5
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА .....	6
БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ .....	6
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ .....	7
ITS (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) .....	7
ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2022 ГОДИНА .....	8
ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ	
ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2022 ГОДИНА .....	8
ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА .....	8
<b>ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ВО ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2022 ГОДИНА</b>	9
ЗАШТИТА НА ОБЈЕКТИТЕ И СРЕДСТВАТА ЗА УПРАВУВАЊЕТО СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ	
СИСТЕМ ОД НАДВОРЕШНИ ВЛИЈАНИЈА И ХАВАРИИ И НИВНО ОСИГУРУВАЊЕ .....	9
ОБУКА И СТРУЧНО УСОВРШУВАЊЕ НА ВРАБОТЕНИТЕ ЗАРАДИ СИГУРНО, БЕЗБЕДНО И	
КВАЛИТЕТНО УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ .....	10
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ЕЕС ВО 2022 ГОДИНА .....	10
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА ТИ ВО 2022 ГОДИНА .....	12
ИЗВРШУВАЊЕ НА ПРОГРАМА ЗА РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДНИТЕ И ПРЕНОСНИТЕ КАПАЦИТЕТИ	
ВО СОСТАВ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ, ВО 2022 ГОДИНА .....	20
СОСТОЈБА СО КАДРОВСКА ЕКИПИРАНОСТ .....	20
РЕАЛИЗАЦИЈА НА ОБВРСКАТА ЗА ИНФОРМИРАЊЕ НА КОРИСНИЦИТЕ НА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА	
И ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ЗА ПОДОБРУВАЊЕ НА КВАЛИТЕТОТ НА УСЛУГАТА .....	20
ПОДРУЖНИЦА ОПМ	54
<b>ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕ ТС</b>	54
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС .....	54
СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ .....	61
СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ .....	68
СЛУЖБА ЗА ИЗОЛАЦИОНИ МАТЕРИЈАЛИ .....	74
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТС .....	79
<b>ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ</b>	79
<b>ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ</b>	80
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА ДАЛЕКУВОДИ .....	80
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ .....	84
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ .....	85
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ДАЛЕКУВОДИ .....	88
<b>ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА</b>	89
ЕЛЕКТРО СЛУЖБА .....	89
СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА .....	90
СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ .....	91

<b>ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА</b>	92
<b>СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА</b> .....	98
<b>СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА</b> .....	99
<b>СЕКТОР ЗА ИТ И ТК</b>	101
<b>ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ</b>	101
<b>ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ</b>	107
<b>СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ</b>	111
<b>ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ</b>	112
<b>ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ</b>	116
<b>ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ</b>	126
<b>СЛУЖБА ЗА СЕЛЕКЦИЈА, ПРОФЕСИОНАЛЕН РАЗВОЈ И ПЛАНИРАЊЕ</b>	127
<b>СЛУЖБА ЗА КАДРОВО АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ, КОМПЕНЗАЦИИ И БЕНЕФИЦИИ</b>	127
<b>ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ</b>	136
<b>СЛУЖБА ЗА ОБЕЗБЕДУВАЊЕ</b> .....	136
<b>СЛУЖБА ЗА ОПШТИ РАБОТИ</b> .....	137
<b>СЛУЖБА ЗА ТЕХНИЧКО ОДРЖУВАЊЕ И ХИГИЕНА</b> .....	137
<b>СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ</b>	139
<b>ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ</b>	139
<b>СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ</b> .....	139
<b>СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ</b> .....	140
<b>СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ</b> .....	142
<b>СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ</b> .....	145
<b>ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО</b>	148
<b>ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ</b>	150
<b>КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР</b>	165
<b>СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ</b>	165
<b>СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА</b>	166
<b>СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ, ПЛАН И АНАЛИЗА</b>	167
<b>ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА</b> .....	170
<b>ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ</b>	172
<b>ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ</b>	173
<b>СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ</b> .....	173
<b>СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ</b> .....	187
<b>СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ</b> .....	199
<b>СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА</b> .....	208

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ .....	213
СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА.....	216
<b>КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР</b>	218

# ПОДРУЖНИЦА ОЕПС

## ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

### КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Количините на електрична енергија кои во текот на 2022 година се внесени на ниво на електропреносната мрежа изнесуваат 9.313.789.290 KWh што е за 2,3 % помалку во однос на минатата година. При пресметката на вкупно влезената електрична енергија земена е електричната енергија произведена од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем ги содржи количините увезени за потребите на нашиот електроенергетски систем и за транзит кон соседните електроенергетски системи. Овие количини не се искажуваат во електроенергетскиот биланс и затоа не се прави соодветна споредба. Од вкупно влезените количини, 4.988.749.958 KWh се произведени од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 5,9% повеќе во однос на минатата година, и 10,7% повеќе во однос на планираното со електроенергетскиот биланс за 2022 година. Производството на хидроелектраните во 2022 година е помало за 8% во однос на минатата, а за 4,7% поголемо во однос на планот. Производството на термоелектраните е за околу 10% поголемо во однос на минатата година и за 12,1% поголемо во однос на планот за 2022 година.

Аналитиката на влезената електрична енергија во 2022 година по месеци и вкупно дадена е во ПРИЛОГ 1.

### КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА

Количините на електрична енергија кои во текот 2022 година се излезени од електропреносната мрежа изнесуваат 9.199.347.483 KWh што е за 2,2% помалку во однос на минатата година. При пресметката на вкупно излезената електрична енергија земена е електричната енергија предадена на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО, предадена на дистрибутивните системи, предадена на АД ЕСМ и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Од вкупно излезената електрична енергија од електропреносниот систем, 520.008.387 KWh се превземени од страна на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 35% помалку во однос на минатата година или 43,7% помалку во однос на билансираните количини. Дистрибутивната потрошувачка во 2022 година изнесуваше 5.753.928.525 KWh што е за 9,3% помалку во однос на минатата година и 4,7% помалку во однос на билансот. Загубите во електропреносната мрежа во 2022 година изнесуваа 114.441.807 KWh што е за 8,6% помалку во однос на загубите во минатата година, и 1,2% помалку во однос на билансираните количини. Аналитиката на излезената електрична енергија во текот на 2022 година по месеци и вкупно дадена е во ПРИЛОГ 2.

Количината на електрична енергија за која се плаќа преносна тарифа е регулирана согласно тековни Договори и согласно актуелните Законски и подзаконски акти и истата е прикажана подолу во делот кој ги опфаќа фактурираните месечни количини на електрична енергија.

## **ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА**

Согласно законските одредби спроведена е отворена постапка и набавени се потребните количини на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа за 2022 година. Загубите во електропреносната мрежа во 2022 година изнесуваа 114.441.807 KWh што е 8,6% помалку во однос на загубите во минатата година, и 1,2% помалку во однос на билансираните количини како што е дадено во ПРИЛОГ 3.

Во Табелата од ПРИЛОГ 3 дадени се договорените и набавените количини на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа во 2022 година.

## **БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ**

На 28.06.2019 од страна на Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија одобрени се “Правилата за балансирање на електроенергетскиот систем” (Решение бр. 02-2468/1 од 28.06.2019 година) и истите стапија на сила на 01.01.2020 година.

Во изминатиот период до денес, АД МЕПСО вовеле неколку измени кои се објавени во Службен весник.

## **Балансен капацитет и балансна енергија**

За потребата за балансирање на електроенергетскиот систем, согласно правилата за балансирање ОЕПС има обврска да обезбеди:

- Примарна регулација (FCR-Frequency Containment Reserve),
- Секундарна регулација (aFRR - automatic Frequency Restoration Reserve)
- Терциерна регулација (mFRR - manual Frequency Restoration Reserve)
- Резерва на активна моќност (RR – Replacement Reserve)
  - Големината на резервата за примарна регулација се пресметува на ниво на сите ТСОа од ЕНТСО Е зоната. Согласно правилата за балансирање BSP е должен да ја обезбеди потребната резерва за примарна регулација во своите производни единици и истото не е предмет на финансиско порамнување со МЕПСО.
  - Големината на резервата за секундарна регулација е пресметана согласно проценката за максималното оптоварување во нашиот ЕЕС.
  - Големината на терциерната резерва се обезбедува согласно моќноста на најголемиот произведен капацитет и истата се користи во случај на отстапување на планираното производство и потрошувачка на електрична енергија во нашиот електроенергетски систем со цел во секое време да се обезбеди доволен регулационен опсег за секундарна регулација.
  - Согласно правилата за балансирање, ОЕПС има право да обезбеди резерва на активна моќност (RR) согласно правила за набавка на RR.

Во ПРИЛОГ 4 дадени се големината на резервите за секундарна и терциерна регулација за 2022 година кои беа предмет на набавка.

Во ПРИЛОГ 4.1 дадени се табели со реализираните количини на балансен капацитет и балансна енергија како и приходите и расходите по основ на плаќања кон BSP за обезбедениот

балансен капацитет и плаќањата/фактурирањата кон BSP по основ на ангажирана балансна енергија во 2022 година.

## **Порамнување на отстапувањата на балансно одговорните страни**

Согласно Правилата за балансирање сите учесници на пазарот на електрична енергија се балансно одговорни и учествуваат во процесот на порамнување на отстапувањата. Балансниот механизам е така конципиран да за превземената електрична енергија од ЕЕС, БОС му плаќа на ОЕПС по цената на порамнување, за оставената електрична енергија во ЕЕС, ОЕПС му плаќа на БОС по цената на порамнување. Во процесот на финансиското порамнување ОЕПС е финансиски неутрален, освен за делот на разликата во цената на електричната енергија од компензација.

Со оглед на тоа дека пресметки за дебалансите се прават 60 дена по истекот на месецот во ПРИЛОГ 4.2 даден е прегледот на дебалансите за 2022 година во кој се дадени податоците за месеците за кои се добиени пресметките и изработени фактурите.

## **Финансиско порамнување на несакани отстапувања**

Поради физичката природа на интерконективната мрежа, постојат неизбежни отстапувања помеѓу номинираните и реалните физички текови на електрична енергија. Овие отстапувања се нарекуваат несакани отстапувања.

Согласно Член 50, став (3) и Член 51, став (1) од EBGL, потребно е несаканите отстапувања финансиски да се порамнат преку процесот FSkar, кои се одредуваат како разлика помеѓу реалните физички размени (измерени податоци) и номинираните размени на електрична енергија во и надвор од границите на земјата за даден период на порамнување.

Поради тоа се спроведува механизмот FSkar - Financial Settlement of  $k \cdot \Delta f$ , ACE and ramping period, за кој секојдневно се разменуваат извештаи и потврдни документи на истите.

Во ПРИЛОГ 4.3 дадени се количините на несакани отстапувања од процесот FSkar, како и финансиските резултати од истите во 2022 година.

## **ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ**

Согласно законските одредби АД МЕПСО има обврска потребните количини на електрична енергија за сопствени потреби за 2022 година да ги набави со спроведување на отворена постапка согласно законот за јавни набавки.

Од јануари до март 2022 година, АД МЕПСО, по спроведување на отворена постапка не успеа да ги набави количините на електрична енергија за сопствени потреби за Q1 2022 година и снабдувањето го обезбеди преку Снабдувач во краен случај (СКС).

Од април до декември 2022 година, АД МЕПСО, по спроведување на отворена постапка согласно законот за јавни набавки, количината на електрична енергија за сопствени потреби за Q2, Q3 и Q4 ја набавуваше од ЕСМ Продажба.

Во Табелата од ПРИЛОГ 5 дадени се набавените количини на електрична енергија за сопствени потреби, како и износот кој е платен во 2022 година.

## **ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)**

Приходите/расходите од транзитот на електрична енергија произлегуваат од посебниот систем на меѓународна пресметка односно ITC (Inter TSO Compensation Mechanism). Според овој

механизам се дефинира заеднички Европски фонд на 42 земји – членки на ЕНТСО Е, во кој земјите кои увезуваат/извезуваат електрична енергија плаќаат во фондот, а земјите кои транзитираат електрична енергија добиваат од фондот. Согласно методологијата имплементирана во ITC Multi-year Agreement, потпишан на 09.02.2011год, конечните фактури за тековниот месецот се изработуваат и доставуваат во рок од три месеци по истекот на месецот. Од овие причини сеуште немаме податоци за финансиските ефекти од ITC за цела 2022 година. Во ПРИЛОГ 6 дадена е табела во која се наведени финансиските ефекти од примената на ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) за месеците од 2022 година за кои имаме податоци.

## **ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2022 ГОДИНА**

Пресметката и наплатата на надоместокот за користење на електропреносната мрежа во 2022 година е направена согласно Тарифниот систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија донесен на 10.05.2019 година од страна на РКЕВУ. Вкупните приходи по основ на фактурирана електрична енергија за пренос во 2022 година изнесуваат 2.204.540.020 денари, споредено со истиот период минатата година фактурирани се 28,2% повеќе.

Во табелите од ПРИЛОГ 7 даден е преглед на пренесената и фактурирана електрична енергија вкупно и по тарифи.

## **ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2022 ГОДИНА**

Согласно Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети објавени на веб страната на АД МЕПСО, а претходно одобрени од страна на РКЕВУ, АД МЕПСО спроведува постапка и ги доделува расположивите прекугранични преносни капацитети на годишно и месечно ниво. Во 2022 година по однос на приходи од годишна, месечна и дневна аукција остварени се 45.571.106,87 евра што е за околу 233% повеќе во однос на минатата година кога се фактурирани 13.710.917,05 евра.

Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во октомври 2021 година, а почнаа да се применуваат од Јануари 2022 година.

АТЦ на МК-ГР граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO во Подгорица.

АТЦ на МК-ХК граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO во Подгорица.

На МК-РС граница воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно договорот со АД ЕМС, АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека АД ЕМС ги спроведува дневните и intra day аукции.

На МК-БГ граница воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно договорот со ЕСО ЕАД, АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека ЕСО ЕАД ги спроведува дневните аукции.

Надоместокот во случај на загушување за поедини граници даден е во табелите од ПРИЛОГ 8.

## **ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА**

Една од основните функции на ОЕПС е обезбедување на сигурно и доверливо функционирање на електропреносниот систем. За таа цел од страна на Националниот



диспечерски центар се управува со сите исклучувања на елементите од електропреносната мрежа (плански и неплански исклучувања).

Во ПРИЛОГ 9 даден е преглед на исклучувања поради испади на елементи од преносната мрежа.

## **ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ВО ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2022 ГОДИНА**

### **ЗАШТИТА НА ОБЈЕКТИТЕ И СРЕДСТВАТА ЗА УПРАВУВАЊЕТО СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ ОД НАДВОРЕШНИ ВЛИЈАНИЈА И ХАВАРИИ И НИВНО ОСИГУРУВАЊЕ**

АД МЕПСО ги задоволува барањата на системите за надзор и управување со електроенергетскиот систем за сигурност, доверливост и расположливост преку:

- Ажурирање на имплементираните системи за надзор, управување со кои е овозможена работа во реално и проширено реално време (SCADA/EMS/MMS)
- Инсталирање на нови и осовременување на постојните системи инсталирани во електроенергетските објекти (SACS). АД МЕПСО продолжува со набавка и инсталација на нови системи за далечински надзор и управување. Станува збор за набавка и инсталација на вакви системи преку проекти кои се финансирани со кредити од меѓународни финансиски институции (ЕБОР) и со сопствени средства на АД МЕПСО.
- Осовременување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата на електрична енергија (AMR-MDM).
- Изработка и спроведување на планови за заштита на објектите и опремата и системите за надзор и управување со електроенергетскиот систем. Подружницата е вклучена во постапката на набавка и инсталација на системи за видео надзор над електропреносните трафостаници во сопственост на АД МЕПСО.

Со реализацијата на Договорот за ревитализацијата на Управната зграда на АД МЕПСО планирано е да се реализираат техничките решенија во доменот на заштитата од неовластен пристап, односно соодветните системи за видео надзор и контрола на пристап во Салите (просториите) каде се лоцирани сметачките системи и опремата. Со овој Договор веќе се реализира инсталирањето на уреди за климатизација - грејни/разладни уреди во салата на Диспечерскиот центар и Систем салите за SCADA/EMS и AMR/MDM. Потребните работни услови во електропреносните трафостаници на АД МЕПСО се реализираат преку инсталација на клима уреди. Соодветни служби работат на подобрување и нормално функционирање на опремата преку соодветни договори за набавка и одржување.

Заштита од несакани влијанија од примарните процеси на уредите/системите за управување со електроенергетскиот систем опфаќа:

- Заштита од уплив на пробивни напони од куси врски или доземни споеви во примарната опрема.
- Заштита од влага, вода и прашина преку инсталација на уредите во соодветни управувачки ормари/кабинети со висок степен на заштита - IP54). Целокупната опрема за управување од ОТ системите на ОЕПС се базира на висококвалитетни сервери, способни за долготрајна континуирана работа во тешки работни услови, со висок степен на заштита, сместена во климатизирана Сала на ТСУ во Националниот Диспечерски Центар. Подружницата ОЕПС започна и постапка на набавка и инсталација на Data Room со што би се обезбедила заштита на целокупната опрема од ОТ системите на Подружницата (HW/SW

платформи на SCADA/EMS/MMS, AMR MDM, OPDE, Electronic Highway, системот за аукции итн), како и ревитализација на постоечкиот UPS систем со кој се напојува опремата.

- Надградба на системот за непрекинато напојување УПС (Uninterruptible Power Supply) на опремата од Системите за надзор и управување во Резервниот Диспечерски Центар, со ново високо доверливо и модуларно решение во редундантна изведба.
- Заштита од преодни режими или доземни споеви во системите за напојување - SACS системите во електроенергетските објекти на АД МЕПСО се напојуваат со непрекинато напојување преку системите за напојување со непрекинато DC напојување и UPS системи со соодветна автономија. Bay Control Units и SCADA сметачите во индустриска изведба имаат атести за отпорност на ЕМС со што се избегнуваат несакани реакции поради електромагнетни влијанија од високонапонските постројки.

Во доменот на заштита од несакани упади во затворените мрежи на ОТ системите во Националниот Диспечерски Центар како и во Резервниот Диспечерски Центар превземени се соодветни мерки и обезбедена е информатичка заштита преку систем за заштита од компјутерски напади – firewalls. Подружницата ОЕПС започна постапка на набавка и склучи договор за имплементација на модерно технолошко решение за замена на застарените постоечки уреди, како и за имплементација на SIEM решение за увид во севкупната безбедносна инфраструктура преку сите логови и настани поврзани со безбедноста на системите, активностите во мрежата, детекција на безбедносни закани, спречување на потенцијални закани по безбедноста и намалување на влијанието во случај на напад.

Заштитата од неавторизиран пристап од страна на трети лица се обезбедува преку разни степени на авторизација за пријавување и работа на системите, а на дел од ОТ системите е имплементиран и систем за повеќефакторска автентикација.

Како елемент за обезбедување на доверлива работа на SCADA/EMS/MMS системите е реализирана имплементација на “Back up” – Резервен Диспечерски Центар лоциран на оддалечена локација со што се обезбедува надзор и управување со електроенергетскиот систем на Република Македонија во реално и проширено реално време и во случај на испади или оштетувања на SCADA/EMS/MMS системот во Националниот Диспечерски Центар лоциран во НДЦ на АД МЕПСО во Скопје.

## **ОБУКА И СТРУЧНО УСОВРШУВАЊЕ НА ВРАБОТЕНИТЕ ЗАРАДИ СИГУРНО, БЕЗБЕДНО И КВАЛИТЕТНО УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ**

Перманентното стручно усовршување на вработените е трајна определба на АД МЕПСО. Реализацијата на пооделни Договори во себе вклучуваат и обуки за испорачаната опрема /или софтвер.

## **РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ЕЕС ВО 2022 ГОДИНА**

Во 2022 година беа реализирани следните активности во Одделот за управување со ЕЕС:

- Завршен е Јавниот повик и одбран е најповолниот понудувач за предмет на набавка “Набавка на нов MMS-Market Management System и поврзување со постоечката SCADA”.
- После завршувањето на Јавниот повик и изборот на најповолниот понудувач за набавката “Набавка на нов MMS-Market Management System и поврзување со постоечката SCADA”,

започна имплементацијата на истиот. Завршена е обуката на вработените во службите на Подружница ОЕПС. Спроведени се обуки и за сите учесници на пазарот на електрична енергија кои испраќаат номинации до MMS, давателите на балансни услуги (ECM и TE-TO) и оперативните водители на смена во Националниот Диспечерски Центар. На овој начин сите модули се ставени во функција и се дадени на користење на АД МЕПСО.

- Завршен е Јавниот повик и одбран е најповолниот понудувач за предмет на набавка “Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО за период Април-Мај 2022год”. Изработени се технички спецификации за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО за период Јуни-Декември 2022година и избран е најповолниот понудувач.
- Изработени се технички спецификации и избрани се најповолните понудувачи за следниве Јавни набавки:
  - “Годишно одржување на систем за аукции (одржување на софтвер и хардвер)”
  - “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ”
  - “Услуги RSCI (Regional Security Coordination Initiative) Јуни 2022 - Мај 2023”
  - “Консултантски услуги и изработка на Одбранбен план и План за реставрација”
- Пресметка на висината на финансиските обезбедувања по Договорите за начинот и условите за користење на преносната мрежа и надоместокот за користење на електропреносниот систем за 2022 година и нивно прибирање од потрошувачите директно поврзани на преносната мрежа.
- Изготвување на Анекс на Договор за балансна одговорност, согласно изменетите правила за балансирање на ЕЕС, и потпишување на истиот со сите БОС.
- Пресметка на висината на финансиските обезбедувања по Договорите за балансна одговорност и Анексот кон истите Договори за 2022 година и нивно прибирање од БОС.
- Апликација за цена за 2022 година: обезбедени се сите неопходни податоци, направена е анализа, пресметка и обработка на истите, и по редовно одржаните состаноци со работната група при АД МЕПСО, согласно Тарифниот систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија од 10.05.2019 година, изработено е Барањето за одобрување на регулиран максимален приход, Регулирана просечна тарифа и Тарифи за пресметковни елементи за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2022 година кое по одобрувањето од УО на АД МЕПСО беше испратено до РКЕВУ.
- Корекција за цена за 2022 година: обезбедени се сите неопходни податоци, направена е анализа, пресметка и обработка на истите, и по редовно одржаните состаноци со одговорните лица, согласно Тарифниот систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија од 10.05.2019 година, изработено е Барањето за одобрување на регулиран максимален приход, Регулирана просечна тарифа и Тарифи за пресметковни елементи за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2022 година кое по одобрувањето од УО на АД МЕПСО беше испратено до РКЕВУ.
- Согласно новите Правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем, со кои покрај другите измени, овозможен е втор начин на набавка на ЕЕ за покривање на загубите, како и можност за авансно плаќање. До квалификуваните понудувачи, понудувачите кои потпишаа Рамковни Договори, ОЕПС испрати ИБДП (Индивидуално Барање за Доставување на Понуди) за месец февруари, март, април, мај и јуни 2022 година. Со најповолните понудувачи се потпишаа Индивидуални Договори на месечно ниво. За периодот од јули до декември 2022 година се потпиша еден Индивидуален Договор со најповолниот понудувач.
- Согласно тековните Правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем спроведена е постапка за набавка на електрична енергија

за покривање на загубите во електропреносниот систем. Истата беше поништена поради тоа што предвидените средства во Финансискиот план на АД МЕПСО за 2023 година беа надминати. По втората неуспешна постапка за набавка на електрична енергија за покривање на загубите, исто така поради надминување на планираните средства во финансискиот план за 2023 година, Генералниот директор донесе одлука за спроведување на набавка за првите шест месеци од 2023 година. Постапувајќи по Одлуката, комисијата спроведе постапка за набавка и набавена е електрична енергија за покривање на загубите за првите шест месеци од 2023 година.

- Согласно постапката, дефинирана во Правилата за набавка на aFRR балансен капацитет и енергија и Правилата за набавка на mFRR балансен капацитет и енергија, ОЕПС во 2022 год, реализираше:
- Месечни аукции за набавка на mFRR балансен капацитет за месец Февруари, Март, Април, Мај, Јуни, Јули, Август, Септември, Ноември, Декември 2022 година и Јануари 2023 година.
- Согласно Правилата за балансирање на ЕЕС, тековно се склучуваат нови Договори за балансна одговорност со заинтересирани страни кои сакаат да станат БОС.
- FSkar: секојдневна размена на извештаи, односно на DSR – Daily Settlement Report и DSPR – Daily Settlement Price Report, и месечна размена на извештајот MSR – Monthly Settlement Report, за кои со константна комуникација со Swissgrid и Amprion, беа подготвени и тестирани соодветни Acknowledgement документи.
- Учество во проектот CROSSBOW.
- Учество во проектот TRINITY
- Започната постапка за потпишување на Договор за прекугранична размена на терциерна резерва, преглед на драфт Договор со соседниот ОЕПС на Република Србија – ЕМС.
- Изработени се и усогласени со соседните систем оператори Правилата за алокација на прекугранични преносни капацитети за 2023 година кои се однесуваат на МК-РС и МК-БГ граница. По нивното одобрување од страна на РКЕ, истите беа донесени од УО на АД МЕПСО, по што се потпишаа Договори со соседните систем оператори.
- Потпишување на Договори со заинтересираните компании со што истите ќе можат да земат учество во спроведените годишни и месечни аукции за 2023 година на овие две граници.
- Спроведување на годишна аукција за 2023 година и месечна аукција за јануари 2023 година на расположливите прекугранични преносни капацитети на МК-РС и МК-БГ граница.
- Потпишување на Agreement for Services со SEE CAO за 2023 година за спроведување на годишни, месечни, дневни и intra-day аукции на МК-ГР и МК-ХК граница.
- Прибирање на неопходни податоци, нивна обработка и изработка на електроенергетскиот биланс за 2023 година и доставување на истиот до Министерство за економија.

## **РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА ТИ ВО 2022 ГОДИНА**

Во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 година службите при Одделот за ТИ ги реализираа следните активности:

### **Служба SCADA/EMS**

- Ажурирање на аквизираните податоци за потребите на SCADA/EMS апликациите со цел исправно и доверливо функционирање на истите;

- Реализирање на функциите од source data management во доменот на аквизирање на податоци, управување, комуникација;
- Решавање на проблеми и контрола со цел исправно и доверливо функционирање на апликативните програми на SCADA/EMS системот;
- Надзор и администрација на комуникационо-аквизиционата опрема за пренос на податоци во НДЦ, како и превземање мерки во случај на некоректни податоци;
- Пратење на алармни листи во Spectrum Power системот;
- Проверка, корекција, модификација анализа на калкулации кои се користат во SCADA;
- Креирање на реорганизираните графички прикази, за потребите на НДЦ;
- Преглед на функционалноста на серверите во Spectrum Power;
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулации;
- Далечинско испитување, промена на IFS адреси согласно испитниот протокол во:
  - Во ТС Скопје 4 - 110 kV направено е испитување на блокадни услови со помошно поле со полињата: Трафо 2, Бунарџик, Петровец, ЕВП Драчево, Југ Нова А, Скопје 2- 1.
  - ТС Битола 2
  - 400kV полиња: Ген\_БТ2, Ген\_БТ3, Трафо 1, Трафо 2, Скопје 4, Флорина, Дуброво, Спојно поле;
  - 110kV полиња: Битола1 136А, Битола 1 136Б, Трафо 1, Трафо 2, Битола 3, Битола 4, РС 149 А, РС 149 Б, Домашна потрошувачка 1 – 151, домашна потрошувачка 2 – 153, домашна потрошувачка 3 – 181, Ген\_БТ3
  - ТС Велес (Башино село) - 110kV полиња: Велес 1, Велес 2, Овче Поле, Петровец, Трафо поле 1, Трафо поле 2 и Помошно поле;
  - ТС Кавадарци - 110 kV полиња: ХЕ Тиквеш, Прилеп 1, Дуброво, Прилеп 1, Градска, ХИВ-Велес 2;
  - ТС Богословец - 110kV полиња: Штип 1, Овче поле и Трафо 1;
- Секојдневна обработка на STLF прогнозата;
- Тековни проверки на комуникациските врски со сите трансформаторски станици и ЕН (Electronic Highway) и навремено известување при настанати прекини во комуникациската врска;
- Анализа на извештаите и резултатите добиени од NA (Network Applications), модификации во насока на добивање на коректни резултати;
- Анализа и ажурирање на моделот на мрежата во склоп на NA апликациите со цел подобрување на прецизноста на естимираните вредности од функцијата за проценка на состојба на системот;
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулации како обезбедување на резервни мерења на интерконекциите во AD/SDM;
- Изготвување на извештаи за активацијата на балансите единици во aFRR според балансите правила;
- Преглед на сите мерења и статуси во SCADA со анализа на состојби и извештај за понатамошна проверка со цел надминување на дефинираните недоследности;
- Изготвување на извештаи со информација за настанати аларми во ТС и проследување за натамошна анализа;
- Анализи на EAS извештаите и ажурирање на податоците кои се разменуваат во реално време, надминување на одредени недоследности, според извештајот за квалитет на разменатите податоци во реално време.
- Реализирано е ИНОМ тестирање и извршени комплетни анализи на добиените податоци;
- Проширување на observability area, според барање на Swissgrid за размена на податоци со EMS, креирање адреси во SCADA, ЕН, размена на податоците помеѓу ЕН/ EMS во двете

насоки, како и SCADA/ЕН, примедби во самиот договор, отворена дискусија со цел комплетна реализација според договорот.

## Служба за Системи за надзор и управување на ЕЕО

### Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности:

- Редовно следење на Bay Control Unit-и во трафостаниците на АД МЕПСО;
- Редовно следење на Remote Terminal Units во трафостаниците на АД МЕПСО;
- Редовно следење на SCADA конфигурациите во трафостаниците на АД МЕПСО;
- Редовно следење на опремата за телемерење;
- Контрола и увид на мерења и графикони на интерконективни далеководи кои пресметковно ги добиваме од ЕМС Београд;
- Редовно следење и контрола на мерења и статуси на примарна опрема во ТС во кои е овозможен remote пристап.

### Реализација на активности согласно склучени меѓународни договори и договори склучени за реализација на јавни набавки согласно Законот за јавни набавки

- Согласно договорот за **“Реконструкција на ТС Скопје 4”** арх.бр.02-8379 од 06.11.2018 година склучен со Кончар КЕТ-Хрватска, реализирани се следните активности:
  - На 110 kV страна реализирано е испитување на команди и блокади на помошно поле со: ДВ Југ нова, ДВ Скопје 2, ДВ поле Бунарцик, Трафо поле 2, ДВ ЕВП Драчево, ДВ Петровец, ДВ поле Скопје 3 и ДВ поле ТЕТО;
  - На 400 kV страна испитани се блокади и деблокади на сите 400 kV полиња во корелација со спојно поле;
  - Извршено е приемно функционално испитување на (SAT) на SCADA-та.
- Согласно договорот за **“Реконструкција на Кавадарци (Реконструкција на ТС)”** со арх. бр 05-579/3 од 31.03.2021 година склучен со BENNING PSAM реализирани се следните активности:
  - Извршено е конфигурирање на BCU и локална SCADA, функционално испитување и пуштање во работа на нова опрема за надзор и управување на 110 kV ДВ поле Тиквеш, ДВ поле Прилеп, ДВ поле ХИВ -Велес 2, ДВ поле Дуброво, ДВ поле Кавадарци градска и помошно поле.
- Согласно Договорот за **“Реконструкција на ТС Велес ( Реконструкција на ТС)”** со арх. бр 05-576/4 од 26.03.2021 година склучен со ТИМЕЛПРОЕКТ ДООЕЛ, Скопје реализирани се следните активности:
  - Извршено е конфигурирање на BCU и локална SCADA, приемно функционално испитување и пуштање во работа на новата опрема за надзор и управување на ДВ поле Велес 2, ДВ поле Велес 1, ДВ поле Петровец, ДВ поле Овче поле, Трафо поле 1, Трафо поле 2 и помошно поле, внесено е реле за собирничка заштита во локална SCADA со испитување на сигнали. Извршена е обука на вработените за начинот на управување со новоинсталираната опрема.
- Согласно Договорот **“Одржување на HW на MICRO SCADA системи”** со арх. број 05-373/2 од 17.02.2021 година склучен со Кончар КЕТ – Загреб во ТС Битола 2:
  - Реализирана е замена на сервери на локална SCADA со комплетна преинсталација на оперативен систем WINDOWS 10, извршена е надградба на апликативните софтвери (MicroSCADA) со интеграција на сите постоечки управувачки и заштитни релеи при што комплетно е испитана опремата за надзор и управување и SCADA системот. При пуштање во работа испитани се блокади и сигнали на:

- 400 kV страна на Поле Б1 (ТР поле 1), Поле Б2 (Блок2 ), Поле Б3 (Трафо 2), Поле Б4 (Блок 3), Поле Б5 (Спојно поле), Поле Б7 (Дуброво), Поле Б8 (Мелити ), Поле Б9 (Скопје 4);
  - 110 kV страна на Поле А1 (Домашно Трафо 1), Поле А2 (Рудник Суводол ), Поле А4 (Рудник брод ), Поле А5 (Домашно трафо 2 ), Поле А7 (Домашно Трафо 3 ), Поле А8 (ДВ Битола 4), Поле А9 ( ДВ Битола 3 ), Поле А10 (Трафо поле 1), Поле А11 (Спојно поле), Поле А12 (ДВ Битола 1-1), Поле А13 ( ДВ Битола 1-2 ), Поле А15 (Трафо 2).
- Согласно Договорот **“Набавка и инсталација на мини RTU-а”** со архивски број 05-758/2 од 02.03.2022 година склучен со “Друштво за производство, трговија и услуги СИСКОН Драгиша ДООЕЛ увоз-извоз Скопје” реализирани се следните активности:
- Во ТС Штип 1 – дефинирана е микро локација за поставување на мини RTU и монтиран и поврзан е мини RTU на 400 kV ДВ поле Штип - Врање и ДВ поле Штип – Црвена могила со комуникациско поврзување кон НДЦ;
  - Во ТС Сушица – утврдена е микро локација за поставување на мини RTU, монтиран и поврзан е мини RTU уред на ДВ поле Петрич (110 kV);
  - ТС Крива Паланка - извршен е увид во состојба со секундарни врски (струјни и напонски), монтиран и поврзан е мини RTU уред на ДВ поле Скакавица;
  - ТС Скопје 1/5 - утврдена е микро локација за поставување на мини RTU, монтиран и поврзан е мини RTU уред на ДВ поле Урошевац и комуникациски е поврзан истиот кон НДЦ.
- Реализација на активности за проектот **Ревитализација на 400/110kV трансформаторски станици - ТС Битола )**
- Извршено е функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400/110 kV страна на Трафо 1 и Трафо 2 по замена на раставувачи на 110 kV и 400 kV страна;
  - На ДВ Скопје 4 (400 kV) извршено е поврзување и функционално испитување на опрема за надзор и управување на новоинсталирани струјни и напонски трансформатори.
- **Проект за Приклучување на ВЕЦ Богословец на преносна мрежа**
- Во ТС 110/33 KV Богословец извршено е функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ поле Овче поле, ДВ поле Штип, Трафо поле 1, мерно поле и на SCADA-та. Извршен е интерен технички прием на опремата за управување од приклучокот на ВЕЦ Богословец.

#### **Интервенции – редовно (тековно) одржување на опремата за управување во:**

- ТС Осломеј - Извршен е увид во микро локација за поставување на две нови 110 kV полиња;
- ТС Штип 1 – Интервенирано е на мерењето на MTU уред на ДВ Штип 1 - ДВ Црвена Могила, на ДВ поле Овче поле во локалната SCADA извршен е внес на податоци по промененана заштитно реле, демонтирани се 4 батерии од EMC<sup>2</sup> ормар за потребите на storage-от во НДЦ;
- ТС Штип 2 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ поле Штип 1( променет е прекинувач) и променети се IP адреса во локална SCADA и VCU;
- ТС Битола 2 - Извршено е умерување на MTU предавател на ДВ поле Лерин со приемник во ЕКС Београд , преку MTU уред извршена е проверка и преврзување на мерење на ДВ Битола 2 – Лерин, прежичено и поврзано е мерењето преку MTU уред на ДВ Мелити, интервенирано е на серверите за локална SCADA, променет е оштетен оптички кабел од VCU до switch на Трафо 2 .

- ТС Битола 3 – Интервенирано е на ВСУ на ДВ поле Битола 4;
- ТС Скопје 1/5 – Извршено е поврзување (dual ) на сервер 1 и сервер 2;
- ТС Скопје 3 – Поврзување на аларми на спојно поле и испитување на истите
- ТС Скопје 4 - Извршена проверка на SCADA напојување со исклучување на АС напојување, исчитано е управувачко реле (креирање на Ener Vista).
- ТС Струмица 1 – Реализирано е поврзување на сигнали на 110 kV прекинувач на ДВ поле Радовиш во ОГР ормар испитани се команди и блокади;
- Во ТС Ѓорче Петров, ТС Кочани , ТС Битола 3, ТС Штип 1 и ТС Велес (Башино село) - интервенирано е на локална SCADA;
- ТС Ѓорче Петров – на ДВ поле Скопје 1 заменето е дефекно ВСУ ( REC 650);
- ТС Охрид – Проверени се SCADA серверите;
- ТЕ Овче поле - Извршен е интерен технички прием на опремата за надзор и управување за второто трафо, интервенирано е во ВСУ на мерењето за ДВ поле Богословец и на Трафо 3;
- ТС Ресен – Интервенирано е на комуникацијата на RTU кон НДЦ и на мерењето на TR 2;
- ТС Сушица – Направен е увид во состојбата на опремата за надзор и управување за потребите на новиот проект за управување и заштита;
- ТС Кочани - Променета е ВМ картица на Трафо 1.

#### **Останати активности:**

- ФЕЦ Ерџелија, ВЕЦ Демир Капија, ФЕЦ Окта, ТС ИГМ Трејд– изработка на студии во делот за надзор и управување, преглед на проекти, ФАТ...
- Активности во Комисија за јавни набавки;
- Изработка на Барања за ЈН и технички спецификации;
- Активности за технички евалуации;
- Активности за реализација на Јавни набавки на технички лица задолжени за нивна реализација;
- Изработка на Годишен извештај за 2022 година;
- Изработка на извештаи за работењето на Службата за системи за надзор и управување на ЕЕО за трите квартали од 2022 година;
- Изработка на план за работа за 2023 година;
- Изработка на Предлог Годишна инвестициона програма за 2023 година и Инвестициона програма за период 2024-2027 година;
- Изработка на Предлог План за останати потреби на набавка за 2023 година и План за останати потреби на набавки за 2024-2025 година.

## **Служба за AMR/MDM и мерење на електрична енергија**

### **Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности Дел на AMR/MDM**

- Далечинско читување (аквизиција) на податоци од мерни уреди; мониторинг на процесите на аквизиција, анализа, проверка на точност, валидација и супституција на податоците, синхронизирање и сетирање на броила, рачно внесување податоци (LP-15 мин. криви на оптоврување како и билинг вредности) за променети броила и броила кои не биле во функција согласно доставени записници во ID Specto системот;
- Обработка на податоците: математички калкулации и пресметки на податоци за криви на оптоварување и регистри, споредбени анализи и пресметки преку претходно зададени и конфигурирани формули и системски Job-ови;



- Креирање на нови /модифицирање на постоечки формули (калкулирани ЛП и Регистри), Мапинзи и Темплејти потребни за тековните извешати и фактурирање, согласно потребите настанати заради : промена на броиола ,нови мерни места, промена на статус на броило пресметковно-контролно, нови Виртуелни мерни точки, промена на постоечки.....;
- Техничка поддршка на колегите од Мерење на електрична енергија при редовна годишна проверка и интервенција на интерконективите броиола, менување на броиола и тестирање на нови уреди;
- Дистрибуција на податоци во стандардизирани формати (XML, XSL, XSLX,...) за потребите на MEMO, ЕЛЕМ, ЕВН, НДЦ-МЕПСО, Директни потрошувачи, Учесници на Пазарот со електрична енергија, Министерство и други институции;
- Следење и ажурирање на податоците достапни на WEB апликацијата, промени и доделување на права на корисници и креирање на нови корисници согласно известувања од MEMO за релација снабдувач –потрошувач;
- Надградба на AMR/MDM систем од V8 до последна стабилна актуелна верзија V11 на IDSpecto апликативниот софтвер согласно договор бр. 05-2446/3 од 30.07.2021 година склучен со ВИСТА ГРОУП, во делот адаптивно одржување:
  - Спроведена надградба на ТЕСТ системот, извршено тестирање на сите функционалности со пријава на проблеми и забелешки за недоследности и потврда по нивно решавање со потпишување на записник и ТЕСТ за прифаќање ;
  - Реализирање на надградбата на продукциски систем, тестирање на функционалности со пријава на проблеми и нивно одстранување со потпишување на записник и финален ТЕСТ за прифаќање.
- Следење на Договор бр. 05-2446/3 од 30.07.2021 година склучен со ВИСТА ГРОУП, Одржување на SW на системот за далечинска аквизиција и процесирање на податоци од броиола AMR и MDM систем;
- Подготовки и изработка на тендерска документација, Барање и Технички спецификации за ЈН “Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата AMR и MDM систем “(превентивно ,одржување по доставено барање и адаптивно одржување);
- Одговори на прашањата пристигнати преку ЕСЈН во врска со ЈН бр. 14112/2022 “Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата AMR и MDM систем“;
- Евалуација од на техничката комисија на приложените документи за докажување на условите за квалитативен избор на професионалната и техничка способност согласно условите и барањата од ЈН бр. 14112/2022 со достава на извештај;
- Изготвување на нова тендерска документација и Барање за ЈН “Одржување на системот за далечинска аквизиција и процесирање на податоци од броиола AMR и MDM систем“;
- Тестирање на функционалност на виртуелен далековод -Virtual tie-line RS MK (INOM), импортоот на xml фајл добиен со конверзија на податоци од SCADA во AMR/MDM системот и анализа на податоците;
- Accounting процес, Обработка и Размена на SOMA SOAM SOVA податоците од интерконекција.
- Калкулирање, пресметување и следење на дневните загуби сведени на граница на дневно часовно ниво;
- Процесот на изработка на Дневен – Прелиминарен и Финален извештај и поставување на дневна информација на WEB страната на АД МЕПСО;
- Изработка на Месечни Извештаи и Годишен Извештаи за работењето на ЕЕС;
- Изработка на Месечни извештаи за прекугранична размена ;

- Изработка на месечни фактури за користење на преносната мрежа.

### **Учество во проекти финансирани од меѓународни финансиски институции, студии, проекти и Договори на АД МЕПСО**

- Активности при реализација на Rehabilitation of SS Skorje 4 - Продолжување на Проектот за рехабилитација ТС Скопје 4;
- Активности при реализација на Проектот за рехабилитација на ТС Битола 2 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија;
- Активности при реализација на Project 400 kV Interconnection Bitola(Macedonia) –Elbasan (Albania),the Republic of Macedonia's part and 400/110 kV SS Ohrid – учество во работна група;
- Проект за приклучување на преносна мрежа на ВЕЦ Богословец ;
- Проектна програма за изградба на ТС Милетково;
- Основен проект за ветерна електрана, ВЕЦ Демир Капија;
- Проект за реконструкција на ТС Кавадарци;
- Проект за реконструкција на ТС Велес ( Башино Село);
- Студијата за приклучок на ФЕЦ Новаци на преносна мрежа;
- Студијата за приклучок на ФЕЦ Долнени на преносна мрежа;
- Студијата за приклучок на ФЕЦ Осломеј За и Зб на преносна мрежа;

### **Учество во работа на стручни технички тела и организации и активности по јавни набавки**

- Активно учество во работата на Комисијата за изработка на мрежни правила;
- Активности за реализација на договор за верификација на броила со Бирото за метрологија на Р.Македонија, Набавка, инсталација и конфигурација на резервен сметач (PC) со соодветен софтверски пакет за статичка станица за испитување на броила за електрична енергија, Набавка на броила за ЕЕ, Калибрирање на еталони за проверка на класа на точност на броила за електрична енергија.

### **Активности од тековно одржување (превентивно и интервентно)**

- Проверка на регистрите, кривата на оптоварување и фазорските дијаграми на броилата за интерконективни мерења;
- Проверка на фактури за потрошена ел.енергија на објектите на МЕПСО и проверка на фактури од ЕВН за сопствена потрошувачка;
- Изготвување на потребни документи, во врска добивање на дозвола и склучување на договор за верификација на броила;
- Редовно годишно испитување класа на точност на интерконективните броила према Р.Србија, Р.Косово, Р.Бугарија, Р. Грција;
- Увид и контрола на контролни мерни броила;
- Пресетирање на контролни броила;
- Интервенција на мерни напони;
- Замена на СМТР и НМТР и комплетни испитувања на СМТР и НМТР;
- Замена на модеми за комуникација со броилата;
- Замена на броила;
- Проверка на класа на точност на пресметковни и контролни броила;
- Испитување на струјните и напонски мерни кругови.

## Служба за Телеинформатички системи

### Развој, имплементации, надградби, оптимизации и проширувања во рамки на служба за Телеинформатички системи

- Миграција на Electronic Highway (EH) system на PCN мрежа:
  - Подготовки за миграција (прилагодување на конфигурации, подготовка на комуникациски линкови, усогласување), поврзување на PCN и EH рутерите, координирана работна веб-сесија за миграција со EH Migration Project – (поврзување, мониторинг и тестирање)
- Имплементација на нов MMS систем:
  - Комуникациско и функционално поврзување на SCADA, Auctions, Диспечерската апликација и AMR/MDM системите со MMS Novita системот, инсталација на нов DMZ сервер за безбедна размена на податоци помеѓу MMS системот и останатите системи во АД МЕПСО, автоматизирање на процесот на размена
- Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи (ОПДЕ)
  - On-site Ревизија на ОПДЕ системот во просториите на АД МЕПСО со надворешен ревизор, отстранување на забелешки и наоди на контролите за безбедност, дефинирање на соодветен третман и ризици за секоја контрола со наод од Audit compliance checklist
- Интеграција на нови врски за размена на податоци со ENTSO-E
  - Воспоставување на конекција меѓу МЕПСО и TSCNET порталите изведена преку PCN мрежата. (QAS Portal at TSCNET и Future CGMA Portal @ TSCNET).
  - Воспоставување на конекција меѓу OPC/STA операторите во MEPSO и порталите во Amprion, изведена преку PCN мрежата
  - Воспоставување на конекција меѓу новите OPDE endpoints поврзани преку PCN мрежата (OPDE PROD Client и OPDE ACCE Client), со Coreso и TSCNET.
- Надградба на OPDE апликациските сервиси и протоколи (ECP, EDX и OPDM).
- Надградба на АТЦ системот во соработка со БИС Системи
- Дефинирање и изработка на нов сеопфатен адресен план за SCADA системите во трафостаници и имплементација по фази и локации.

### Учество во работни групи и работилници

- ENTSO-E работни групи: Cyber Security Working Group CSWG, EH TUG, CGM OPDE TT / MVS Security, OOB Emergency Voice System, Strategic Alignment Roadmap,
- Други групи: работилници на Critical Infrastructure Cyber Working Group, USAID / USEA Cyber Resiliency Challenge

### Јавни набавки, работни групи, аналитички активности

- Јавни набавки: Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи, Лиценци и хардверска гаранција, Набавка на Voice recording system за снимање на телефонски разговори за НДЦ, Одржување на Rear Projection Wall Display System BARCO;
- Учество во работна група за дефинирање на технички барања за предмет Одржување на SCADA/EMS системот;
- Учество во работна група за подготовка на документација за набавка на нов SCADA/EMS систем.

### **Тековни, превентивни и корективни активности**

- Оперативно одржување на постојниот Телеинформатички Систем за Управување во НДЦ/РДЦ и системите за размена на податоци со енергетските објекти на АД МЕПСО, ENTSO-E и нејзините ТСО;
- Оперативно одржување на системите за размена на податоци со ENTSO-E и нејзините ТСО (Electronic Highway, MMS, EAS, OPDE/ATOM);
- Мониторинг на функционалноста на комуникациските врски, системите за телеинформатика во Сала ТСУ, хардверот, Data Exchange Server, Market operator servers и Web servers, серверот за Congestion Forecast и скриптите за размена на податоци, оперативните системи MS Windows Server и Solaris, системите за анализа на безбедноста на мрежата и апликациите, NOPF NTP clock и Retia Voice recording system;
- Дополнителни безбедносни проверки на системите по сознанија за поголеми сајбер инциденти или поголеми безбедносни закани во светски рамки;
- Редовен Backup на Телеинформатичките системи;
- Редовни контроли на технички и амбиентални услови (напојување и климатизација) во Сала ТСУ и Сала АМР;
- Дијагностика и отклонување на проблеми во функционалност на ОТ системите;
- Дијагностика и отклонување на проблеми во функционалност на комуникациски линкови со електроенергетски објекти.

## **ИЗВРШУВАЊЕ НА ПРОГРАМА ЗА РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДНИТЕ И ПРЕНОСНИТЕ КАПАЦИТЕТИ ВО СОСТАВ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ, ВО 2022 ГОДИНА**

Планираните ремонти според електроенергетскиот биланс за 2022 година како и согласно планот за исклучувања на елементи од електропреносната мрежа се индикативни и се реализираат во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем и моментните услови во однос на снабдувањето со електрична енергија. Во текот на 2022 година, на сите барања на производните објекти за планиран застој беше одговорено или потврдно или пак застојот беше привремено одложуван за договорено време, се со цел реализација на планираните активности и планираното производство на електрична енергија.

Освен планските ремонтно ревизиони активности реализирани се и проектите за ревитализација на ТС и ДВ согласно динамиката од договорите со изведувачите.

## **СОСТОЈБА СО КАДРОВСКА ЕКИПИРАНОСТ**

Согласно систематизацијата на работните места во ОЕПС беа реализирани вработувања на соодветни стручни кадри со приоритет за извршување на процесите на работа.

## **РЕАЛИЗАЦИЈА НА ОБВРСКАТА ЗА ИНФОРМИРАЊЕ НА КОРИСНИЦИТЕ НА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА И ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ЗА ПОДОБРУВАЊЕ НА КВАЛИТЕТОТ НА УСЛУГАТА**

Во текот на 2022 година на web страницата на АД МЕПСО се објавени и редовно ажурирани сите информации кои треба да бидат достапни до корисниците на преносната мрежа согласно Правилата за формата, содржината и динамиката на доставување и објавување на податоците

наведени во Член 82 став 5 од Законот за енергетика. На овој начин се изврши систематизирање на податоците кои треба да бидат достапни на корисниците на преносната мрежа. Покрај овие податоци на web страницата на АД МЕПСО се објавуваат и редовно се ажурираат сите податоци и информации кои ОЕПС, согласно Законот за енергетика и подзаконските акти од овој домен, има обврска да ги објавува.

АД МЕПСО објавува податоци и на платформата за транспарентност на ниво на ЕНТСОЕ.

АД МЕПСО објавува податоци и на платформата за Market monitoring на РКЕВУ.

ПРИЛОГ 1  
КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

ПЛАН НА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЕ ЗА 2022 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2022год.
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ</b>	75.731.000	75.197.000	82.223.000	72.898.000	75.750.000	67.761.000	77.497.000	70.090.000	43.673.000	62.251.000	82.204.000	93.611.000	878.886.000
ХЕЦ ВРУТОК	20.600.000	22.400.000	24.674.000	21.099.000	20.430.000	22.065.000	33.082.000	34.538.000	1.411.000	9.537.000	12.668.000	14.142.000	236.646.000
ХЕЦ ТИКВЕШ	14.907.000	14.794.000	18.218.000	13.317.000	9.520.000	5.447.000	4.534.000	3.646.000	11.772.000	10.343.000	11.274.000	13.307.000	131.079.000
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	15.075.000	13.695.000	16.045.000	12.812.000	13.717.000	11.697.000	10.859.000	11.921.000	0	13.708.000	20.573.000	23.803.000	163.905.000
ХЕЦ ШПИЉЕ	16.659.000	16.020.000	18.609.000	21.361.000	28.977.000	24.333.000	18.612.000	14.726.000	18.578.000	15.578.000	24.687.000	28.114.000	246.254.000
ХЕЦ КОЗЈАК	5.726.000	5.595.000	3.151.000	2.908.000	2.098.000	2.845.000	7.023.000	3.576.000	8.042.000	8.848.000	8.805.000	9.559.000	68.176.000
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	2.764.000	2.693.000	1.526.000	1.401.000	1.008.000	1.374.000	3.387.000	1.683.000	3.870.000	4.237.000	4.197.000	4.686.000	32.826.000
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ</b>	391.083.000	354.544.000	390.828.000	254.400.000	96.720.000	264.480.000	266.415.000	272.905.000	263.650.000	326.355.000	321.690.000	329.850.000	3.532.920.000
<b>БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3</b>	193.440.000	174.720.000	193.440.000	187.200.000	96.720.000	187.200.000	193.440.000	193.440.000	187.200.000	193.440.000	187.200.000	193.440.000	2.180.880.000
ТЕ БИТОЛА 1	96.720.000	87.360.000	96.720.000	93.600.000	96.720.000	12.480.000	37.440.000	96.720.000	93.600.000	96.720.000	0	0	808.080.000
ТЕ БИТОЛА 2	96.720.000	87.360.000	96.720.000	0	0	93.600.000	96.720.000	96.720.000	93.600.000	0	93.600.000	96.720.000	851.760.000
ТЕ БИТОЛА 3	0	0	0	93.600.000	0	81.120.000	59.280.000	0	0	96.720.000	93.600.000	96.720.000	521.040.000
ТЕ ОСЛОМЕЈ	59.520.000	53.760.000	59.520.000	0	0	0	0	0	0	59.520.000	57.600.000	59.520.000	349.440.000
ТЕ ТО	73.395.000	67.600.000	73.140.000	67.200.000	0	77.280.000	72.975.000	79.465.000	76.450.000	73.395.000	76.890.000	76.890.000	814.680.000
ТЕ НЕГОТИНО	64.728.000	58.464.000	64.728.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187.920.000
<b>ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)</b>	8.184.000	8.064.000	8.184.000	7.920.000	7.440.000	7.920.000	7.440.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	95.544.000
ВЕЦ БОГДАНИЦИ	8.184.000	8.064.000	8.184.000	7.920.000	7.440.000	7.920.000	7.440.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	95.544.000
<b>ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ</b>	474.998.000	437.805.000	481.235.000	335.218.000	179.910.000	340.161.000	351.352.000	351.179.000	315.243.000	396.790.000	411.814.000	431.645.000	4.507.350.000
<b>ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	5.952.000	7.392.000	11.160.000	7.200.000	0	0	0	0	0	5.952.000	14.400.000	17.112.000	69.168.000
ЕВН МАКЕДОНИЈА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	5.952.000	7.392.000	11.160.000	7.200.000	0	0	0	0	0	5.952.000	14.400.000	17.112.000	69.168.000
<b>ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ</b>													
<b>УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА</b>	364.020.949	249.382.995	162.718.040	179.398.561	306.261.869	134.510.117	170.904.317	183.875.192	185.282.555	158.426.127	210.591.924	353.231.311	2.658.603.957
<b>ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕМС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КОСТТ (Косово)													
ИПТО (Грција)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	480.950.000	445.197.000	492.395.000	342.418.000	179.910.000	340.161.000	351.352.000	351.179.000	315.243.000	402.742.000	426.214.000	448.757.000	4.576.518.000
<b>ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА</b>	844.970.949	694.579.995	655.113.040	521.816.561	486.171.869	474.671.117	522.256.317	535.054.192	500.525.555	561.168.127	636.805.924	801.988.311	7.235.121.957

РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2022год.
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ</b>	115.099.878	33.831.703	62.331.393	99.428.410	70.323.475	52.123.670	70.857.445	71.932.983	69.778.388	77.078.960	80.577.538	116.666.478	920.030.318
ХЕЦ ВРУТОК	39.365.288	7.723.713	7.960.523	31.169.450	17.586.365	8.394.760	23.313.165	20.942.953	36.358.198	27.876.650	34.686.218	47.708.898	303.086.178
ХЕЦ ТИКВЕШ	15.028.270	3.334.090	19.444.030	5.243.810	5.158.360	2.479.670	3.158.470	8.190.620	9.834.970	13.753.490	4.623.690	11.252.700	101.502.170
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	13.225.180	10.055.640	12.125.800	18.455.600	11.637.920	15.462.520	14.555.290	10.813.780	2.250	14.513.180	10.775.610	14.345.250	145.968.020
ХЕЦ ШПИЉЕ	18.254.360	6.608.080	13.256.720	27.209.840	26.864.040	19.783.990	19.793.700	21.379.900	11.726.020	11.819.780	19.651.220	27.320.150	223.667.800
ХЕЦ КОЗЈАК	19.711.620	4.003.570	6.349.910	11.798.160	6.206.760	4.073.850	6.907.590	7.276.980	8.093.240	6.159.120	7.325.030	10.899.030	98.804.860
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	9.515.160	2.106.610	3.194.410	5.551.550	2.870.030	1.928.880	3.129.230	3.328.750	3.763.710	2.956.740	3.515.770	5.140.450	47.001.290
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ</b>	389.230.400	362.032.620	427.678.000	243.362.840	237.663.350	241.201.850	288.706.480	334.456.220	358.395.550	266.759.880	346.685.360	464.891.340	3.961.063.890
<b>БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3</b>	210.892.940	178.218.770	203.708.450	212.051.650	187.617.710	187.581.630	215.529.140	187.657.900	169.772.830	171.001.380	212.108.550	218.049.890	2.354.190.840
ТЕ БИТОЛА 1	106.317.190	84.780.740	102.797.090	106.324.090	98.293.530	87.297.390	106.868.720	93.054.350	56.778.680	56.330.920	104.188.340	106.148.700	1.109.179.740
ТЕ БИТОЛА 2	104.541.750	93.438.030	100.911.360	105.727.560	89.324.180	100.284.240	108.660.420	94.603.550	112.994.150	114.670.460	107.920.210	111.901.190	1.244.977.100
ТЕ БИТОЛА 3	34.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34.000
ТЕ ОСЛОМЕЈ	22.253.170	10.932.010	4.580.630	30.270.770	49.424.680	21.471.890	27.540.560	0	18.873.160	41.939.510	10.973.510	29.184.590	267.444.480
ТЕ ТО	98.805.440	132.006.230	158.007.800	27.430	524.460	2.541.850	43.355.410	94.672.740	143.300.840	700.770	123.603.300	129.267.350	926.813.620
ТЕ НЕГОТИНО	57.278.850	40.875.610	61.381.120	1.012.990	96.500	29.606.480	2.281.370	52.125.580	26.448.720	53.118.220	0	88.389.510	412.614.950
<b>ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)</b>	16.459.330	9.828.750	9.844.480	7.712.780	5.364.250	7.943.400	10.488.690	9.476.520	7.793.030	8.632.750	7.723.710	6.388.060	107.655.750
ВЕЦ БОГДАНЦИ	16.459.330	9.828.750	9.844.480	7.712.780	5.364.250	7.943.400	10.488.690	9.476.520	7.793.030	8.632.750	7.723.710	6.388.060	107.655.750
<b>ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ</b>	520.789.608	405.693.073	499.853.873	350.504.030	313.351.075	301.268.920	370.052.615	415.865.723	435.966.968	352.471.590	434.986.608	587.945.878	4.988.749.958
<b>ПРЕВЗЕМО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	1.324.110	1.190.340	1.344.037	7.900.973	9.154.724	5.017.070	3.791.720	972.200	1.876.100	4.670.784	5.568.493	7.763.333	50.573.883
ЕВН МАКЕДОНИЈА+ЖТП	1.297.560	902.500	1.336.547	7.856.123	9.154.724	5.017.070	3.791.720	972.200	1.876.100	4.556.884	4.792.683	6.933.773	48.487.883
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	26.550	287.840	7.490	44.850	0	0	0	0	0	113.900	775.810	829.560	2.086.000
<b>ПРЕВЗЕМО ОД ЕСМ</b>	3.338.720	423.160	764.830	10.334.450	9.655.270	4.076.720	2.657.080	848.030	3.595.300	2.240.800	3.627.380	9.829.510	51.391.250
<b>УВОЗ + НАСАКАНИ ОСТАПУВАЊА</b>	266.848.546	265.150.559	229.719.552	175.863.325	127.402.055	139.277.906	82.347.960	9.969.907	0	88.754.372	63.855.520	18.627.987	1.467.817.689
<b>ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	415.994.148	386.047.972	386.019.568	381.164.992	368.336.678	339.065.837	373.909.195	344.345.203	281.295.756	309.645.108	300.261.207	336.988.536	4.223.074.200
ЕМС (Србија)	19.116.155	27.087.212	2.993.060	41.006.913	49.790.346	8.734.648	1.670.350	201.720	17.113.657	65.545.982	27.196.618	39.006.271	299.462.932
КОСТ (Косово)	28.536.391	49.547.236	5.999.409	61.089.168	65.794.539	17.680.545	816.861	168.232	15.737.939	100.415.692	43.778.812	60.185.174	449.749.998
ИПТО (Грција)	87.865.683	43.130.777	152.512.510	4.118.708	8.885.035	69.445.778	177.764.955	173.046.541	32.277.604	27.620.905	58.434.479	108.422.650	943.525.625
НЕК ЕАД (Бугарија)	280.475.919	266.282.747	224.514.589	274.950.203	243.866.758	243.204.866	193.657.029	170.928.710	216.166.556	116.062.529	170.851.298	129.374.441	2.530.335.645
<b>ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	941.446.586	793.354.545	887.982.308	749.904.445	700.497.747	649.428.547	750.410.610	762.031.156	722.734.124	669.028.282	744.443.687	942.527.257	9.313.789.290
<b>ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НАСАКАНИ ОСТАПУВАЊА</b>	792.300.984	672.457.132	731.682.292	544.602.778	459.563.124	449.640.616	458.849.375	427.655.860	441.438.368	448.137.546	508.038.000	624.166.708	6.558.532.779

**ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО KWh**

	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2022				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2022 година	2022 година	2021 година	2/1
2022 ГОДИНА	1	2	3	4	5
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ</b>	878.886.000	920.030.318	1.000.280.808	1,047	0,920
ХЕЦ ВРУТОК	236.646.000	303.086.178	345.194.368	1,281	0,878
ХЕЦ ТИКВЕШ	131.079.000	101.502.170	90.546.230	0,774	1,121
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	163.905.000	145.968.020	160.539.960	0,891	0,909
ХЕЦ ШПИЉЕ	246.254.000	223.667.800	257.887.970	0,908	0,867
ХЕЦ КОЗЈАК	68.176.000	98.804.860	97.874.900	1,449	1,010
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	32.826.000	47.001.290	48.237.380	1,432	0,974
<b>ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ</b>	3.532.920.000	3.961.063.890	3.608.610.980	1,121	1,098
<b>БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3</b>	2.180.880.000	2.354.190.840	1.864.380.450	1,079	1,263
ТЕ БИТОЛА 1	808.080.000	1.109.179.740	747.857.110	1,373	1,483
ТЕ БИТОЛА 2	851.760.000	1.244.977.100	617.350.920	1,462	2,017
ТЕ БИТОЛА 3	521.040.000	34.000	499.172.420	0,000	0,000
ТЕ ОСЛОМЕЈ	349.440.000	267.444.480	213.912.030	0,765	1,250
ТЕ ТО	814.680.000	926.813.620	1.503.241.660	1,138	0,617
ТЕ НЕГОТИНО	187.920.000	412.614.950	27.076.840	2,196	15,239
<b>ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)</b>	95.544.000	107.655.750	103.335.780	1,127	1,042
ВЕЦ БОГДАНЦИ	95.544.000	107.655.750	103.335.780	1,127	1,042
<b>ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ</b>	4.507.350.000	4.988.749.958	4.712.227.568	1,107	1,059
<b>ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	69.168.000	50.573.883	32.383.467	0,731	1,562
ЕВН МАКЕДОНИЈА	0	48.487.883	32.381.777	#DIV/0!	1,497
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	69.168.000	2.086.000	1.690	0,030	1234,320
<b>ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ</b>	0	51.391.250	63.086.140	#DIV/0!	0,815
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	2.658.603.957	1.467.817.689	2.589.652.189	0,552	0,567
<b>ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	0	4.223.074.200	4.723.973.863	#DIV/0!	0,894
ЕМС (Србија)	0	299.462.932	532.774.366	#DIV/0!	0,562
	0	449.749.998	727.996.086	#DIV/0!	0,618
ИПТО (Грција)	0	943.525.625	901.773.727	#DIV/0!	1,046
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	2.530.335.645	2.561.429.684	#DIV/0!	0,988
<b>ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	4.576.518.000	9.313.789.290	9.531.671.037	2,035	0,977
<b>ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА</b>	7.235.121.957	6.558.532.779	7.397.349.363	0,906	0,887



ПРИЛОГ 2

КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА

ПЛАН НА ПОТРОШУВАЧКА НЕ ЕЕ ЗА 2022 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2022год.
<b>ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	74.624.000	69.190.200	75.770.200	76.421.200	78.877.200	77.191.200	78.146.200	78.186.000	77.505.872	80.428.700	78.011.700	79.274.700	923.627.172
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	52.080.000	47.040.000	52.080.000	50.400.000	52.080.000	50.400.000	52.080.000	52.080.000	50.400.000	52.080.000	50.400.000	52.080.000	613.200.000
ЈУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	744.000	672.000	744.000	90.000	90.000	90.000	90.000	90.000	90.000	744.000	720.000	744.000	4.908.000
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	5.844.000	6.072.000	6.948.000	9.492.000	10.224.000	10.296.000	9.552.000	10.404.000	10.764.000	10.752.000	10.260.000	9.264.000	109.872.000
ОКТА	600.000	500.000	450.000	330.000	250.000	250.000	250.000	250.000	300.000	400.000	500.000	550.000	4.630.000
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	9.500.000	8.900.000	9.400.000	9.500.000	9.800.000	9.700.000	9.800.000	9.800.000	9.600.000	9.800.000	9.400.000	9.800.000	115.000.000
ТЕ - ТО АД	238.000	216.000	240.000	231.000	217.000	233.000	238.000	240.000	232.000	238.000	232.000	239.000	2.794.000
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	1.345.000	1.152.000	1.270.000	1.330.000	1.368.000	1.384.000	1.288.000	1.339.000	1.270.000	1.487.000	1.542.000	1.590.000	16.365.000
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	410.000	210.000	200.000	210.000	200.000	210.000	270.000	300.000	350.000	2.360.000
ВЕЦ БОГДАНИ	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	23.000	276.000
СОЛ СЕЕ ДОО	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	3.400.000	40.800.000
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	850.000	1.215.200	1.215.200	1.215.200	1.215.200	1.215.200	1.215.200	360.000	1.215.200	1.215.200	1.215.200	1.215.200	13.362.000
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	1.672	19.500	19.500	19.500	60.172
<b>ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)</b>	15.221.000	13.753.338	13.911.090	12.738.816	11.901.525	12.147.676	12.633.215	12.621.884	12.130.675	13.801.217	14.309.416	14.697.497	159.867.347
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	11.200.000	10.300.000	10.500.000	10.400.000	9.600.000	10.200.000	10.400.000	10.400.000	10.200.000	10.500.000	10.900.000	11.200.000	125.800.000
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	10.400.000	9.500.000	9.700.000	9.600.000	8.800.000	8.800.000	9.000.000	9.000.000	8.800.000	9.100.000	9.500.000	10.400.000	112.600.000
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	800.000	800.000	800.000	800.000	800.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	800.000	13.200.000
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	521.000	453.338	411.090	338.816	301.525	247.676	233.215	221.884	230.675	301.217	409.416	497.497	4.167.347
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	3.500.000	3.000.000	3.000.000	2.000.000	2.000.000	1.700.000	2.000.000	2.000.000	1.700.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	29.900.000
<b>ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	742.993.949	601.465.458	553.887.750	423.713.545	388.070.144	377.372.241	421.948.903	433.772.308	402.441.008	458.755.210	535.206.808	696.204.114	6.035.831.438
ЕВН МАКЕДОНИЈА	718.843.949	580.075.458	529.457.750	400.283.545	366.410.144	358.502.241	400.838.903	415.162.308	381.441.008	431.085.210	506.696.808	667.774.114	5.756.571.438
ЕНЕРГЕТИКА	24.150.000	21.390.000	24.430.000	23.430.000	21.660.000	18.870.000	21.110.000	18.610.000	21.000.000	27.670.000	28.510.000	28.430.000	279.260.000
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕМС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КОСТТ (Косово)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИПТО (Грција)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	832.838.949	684.408.995	643.569.040	512.873.561	478.848.869	466.711.117	512.728.317	524.580.192	492.077.555	552.985.127	627.527.924	790.176.311	7.119.325.957
<b>ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА</b>	12.132.000	10.171.000	11.544.000	8.943.000	7.323.000	7.960.000	9.528.000	10.474.000	8.448.000	8.183.000	9.278.000	11.812.000	115.796.000
<b>ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ +НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА +ЗАГУБИ</b>	844.970.949	694.579.995	655.113.040	521.816.561	486.171.869	474.671.117	522.256.317	535.054.192	500.525.555	561.168.127	636.805.924	801.988.311	7.235.121.957

РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2022год.
<b>ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>													
ЕУРОНИК ЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	63.008.843	56.958.271	66.263.929	67.391.308	71.063.244	64.788.650	29.265.630	24.118.161	15.574.793	16.335.409	23.314.784	21.925.362	520.008.387
ЛУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	42.148.602	39.887.949	42.114.612	42.789.407	46.538.344	41.167.127	5.452.362	4.573.257	4.503.098	914.711	740.426	633.184	271.463.078
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	161.344	74.010	80.526	46.074	42.956	40.372	35.593	37.779	35.521	32.551	18.234	0	604.960
ОКТА	4.400.950	2.094.690	8.472.520	9.427.100	9.299.420	8.974.610	9.111.290	7.354.400	6.551.450	9.166.970	8.904.590	8.046.460	91.804.450
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	534.250	439.890	457.520	306.530	198.240	199.040	202.310	207.330	204.240	209.090	266.940	354.570	3.579.950
ТЕ - ТО АД	10.197.190	9.151.120	10.143.880	9.092.350	8.973.380	9.070.220	9.275.340	9.067.100	711.600	2.139.760	8.380.810	9.279.990	95.482.740
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	280.150	0	0	115.300	142.190	64.290	379.520	168.360	2.250	218.340	162.880	161.300	1.694.580
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	1.127.500	1.028.210	1.164.650	1.048.260	1.118.470	1.007.820	915.280	1.002.360	1.060.020	1.075.330	1.068.250	1.034.570	12.650.720
ТЕЦ НЕГОТИНО	89.760	210.750	0	309.690	332.300	229.530	301.480	70.090	352.960	152.770	287.670	134.410	2.471.410
ВЕЦ БОГДАНЦИ	12.440	17.790	29.390	26.890	36.050	23.170	24.570	21.620	27.910	32.240	27.990	35.070	315.130
СОЛ СЕЕ ДОО	3.535.157	3.280.363	3.417.170	3.504.377	3.649.565	3.259.411	2.769.466	1.291.126	1.356.062	1.671.689	2.554.754	1.542.326	31.831.466
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	521.500	773.500	383.660	725.330	732.330	753.060	798.420	324.740	768.010	702.200	883.560	679.990	8.046.300
									1.672	19.758	18.680	23.492	63.602
<b>ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)</b>	12.715.005	10.951.640	10.694.408	11.024.052	8.515.630	8.330.172	8.380.783	9.140.994	9.954.535	10.790.654	10.243.431	11.958.426	122.699.730
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	8.809.928	7.851.439	7.367.792	7.645.399	5.336.507	5.591.643	5.554.232	6.842.473	7.330.389	7.838.007	7.632.173	8.343.336	86.143.317
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	8.275.310	7.487.900	6.991.390	7.359.240	5.153.620	5.489.940	5.450.190	6.780.470	7.175.060	7.633.620	7.432.870	7.986.460	83.216.070
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	534.618	363.539	376.402	286.159	182.887	101.703	104.042	62.002	155.329	204.387	199.303	356.876	2.927.247
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	3.905.077	3.100.201	3.326.616	3.378.653	3.179.123	2.738.529	2.826.551	2.298.522	2.624.146	2.952.647	2.611.258	3.615.090	36.556.413
<b>ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	703.851.461	592.864.106	642.802.001	456.489.485	371.136.290	368.374.641	411.803.991	386.460.043	361.783.677	413.666.858	465.416.740	579.279.233	5.753.928.525
ЕВН МАКЕДОНИЈА	700.692.531	580.828.616	620.421.921	437.890.035	349.226.410	350.515.191	391.484.251	380.169.913	340.034.167	394.012.648	463.515.920	563.966.523	5.572.758.125
ЕНЕРГЕТИКА	3.158.930	12.035.490	22.380.080	18.599.450	21.909.880	17.859.450	20.319.740	6.290.130	21.749.510	19.654.210	1.900.820	15.312.710	181.170.400
<b>СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕРСО</b>	94.911	77.040	82.366	55.584	38.294	33.326	35.994	34.887	32.784	38.385	54.365	91.544	669.480
<b>ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	46.784.851	0	0	0	46.784.851
<b>ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	149.145.602	120.897.413	156.300.016	205.301.667	240.934.623	199.787.931	291.561.235	334.375.296	328.080.607	220.890.736	236.405.687	318.360.549	2.802.041.362
ЕМС (Србија)	31.480.676	9.089.695	60.111.292	6.383.977	7.956.340	53.970.266	92.807.669	119.427.550	47.507.629	11.581.762	38.100.557	69.770.054	548.187.467
КОСТП (Косово)	55.718.029	11.414.200	74.409.808	14.479.433	7.610.395	54.991.648	167.379.676	201.401.560	80.443.162	15.243.254	38.644.687	48.007.758	769.743.610
ИПТО (Грција)	61.946.611	100.393.028	20.132.879	184.434.742	225.367.888	90.826.005	31.369.497	13.299.330	199.967.964	191.985.036	158.870.370	183.492.172	1.462.085.522
НЕК ЕАД (Бугарија)	286	490	1.646.037	3.515	0	12	4.393	246.856	161.852	2.080.684	790.073	17.090.565	22.024.763
<b>ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	928.815.822	781.748.471	876.142.720	740.262.096	691.688.082	641.314.721	741.047.634	754.129.381	715.426.396	661.722.042	735.435.007	931.615.114	9.199.347.483
<b>ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА</b>	12.630.764	11.606.074	11.839.588	9.642.349	8.809.666	8.113.826	9.362.977	7.901.775	7.307.728	7.306.241	9.008.680	10.912.142	114.441.807
<b>ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ +НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА+ЗАГУБИ</b>	792.300.984	672.457.132	731.682.292	544.602.778	459.563.124	449.640.616	458.849.375	427.655.860	441.438.368	448.137.546	508.038.000	624.166.708	6.558.532.779

**ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО KWh**

	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2022				
	ПЛАН 2022 година	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2022 година	2021 година	2021 година	2/1
2022 ГОДИНА	1	2	3	4	5
<b>ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА</b>	923.627.172	520.008.387	800.492.389	0,563	0,650
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	613.200.000	271.463.078	526.334.150	0,443	0,516
ЈУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	4.908.000	604.960	1.018.870	0,123	0,594
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	109.872.000	91.804.450	105.545.790	0,836	0,870
ОКТА	4.630.000	3.579.950	4.083.890	0,773	0,877
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	115.000.000	95.482.740	95.555.670	0,830	0,999
ТЕ - ТО АД	2.794.000	1.694.580	367.440	0,607	4,612
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	16.365.000	12.650.720	14.255.510	0,773	0,887
ТЕЦ НЕГОТИНО	2.360.000	2.471.410	3.399.200	1,047	0,727
ВЕЦ БОГДАНЦИ	276.000	315.130	331.570	1,142	0,950
СОЛ СЕЕ ДОО	40.800.000	31.831.466	42.092.129	0,780	0,756
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	13.362.000	8.046.300	7.508.170	0,602	1,072
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	60.172	63.602	0	1,057	#DIV/0!
<b>ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)</b>	159.867.347	122.699.730	123.231.820	0,768	0,996
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	125.800.000	86.143.317	82.389.174	0,685	1,046
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	112.600.000	83.216.070	77.791.770	0,739	1,070
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	13.200.000	2.927.247	4.597.404	0,222	0,637
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	4.167.347	0	0	0,000	#DIV/0!
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	29.900.000	36.556.413	40.842.646	1,223	0,895
<b>ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ</b>	6.035.831.438	5.753.928.525	6.347.709.218	0,953	0,906
ЕВН МАКЕДОНИЈА	5.756.571.438	5.572.758.125	6.083.140.058	0,968	0,916
ЕНЕРГЕТИКА	279.260.000	181.170.400	264.569.160	0,649	0,685
<b>СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО</b>	0	669.480	716.303	#DIV/0!	0,935
<b>ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА</b>	0	46.784.851	0	#DIV/0!	#DIV/0!
<b>ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ</b>	0	2.802.041.362	2.134.321.674	#DIV/0!	1,313
ЕМС (Србија)		548.187.467	286.966.556	#DIV/0!	1,910
		769.743.610	354.340.606	#DIV/0!	2,172
ИПТО (Грција)		1.462.085.522	1.484.810.702	#DIV/0!	0,985
НЕК ЕАД (Бугарија)		22.024.763	8.203.810	#DIV/0!	2,685
<b>ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ</b>	7.119.325.957	9.199.347.483	9.406.471.404	1,292	0,978
<b>ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА</b>	115.796.000	114.441.807	125.199.634	0,988	0,914
<b>ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ +НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА +ЗАГУБИ</b>	7.235.121.957	6.558.532.779	7.397.349.363	0,906	0,887

ПРИЛОГ 3

ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНИТЕ ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

ПЛАН И РЕАЛИЗИЦИЈА НА НАБАВКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ПРЕНОС ЗА 2022 ГОДИНА										
Период	ИСПОРАЧАТЕЛ	Единечна цена (EUR/MWh)	Планирани количини на ЕЕ (MWh)	Планирани количини на ЕЕ за месецот (MWh)	Вкупен планиран износ (EUR)	Вкупен месечен планиран износ (EUR)	Испорачани количини на ЕЕ (MWh)	Испорачани количини на ЕЕ за месецот (MWh)	Вкупен фактуриран износ (EUR)	Вкупен месечен фактуриран износ (EUR)
Дел I Јануари	СБП ЕНЕРГИ ПРОДАКШН ДООЕЛ Струмица	418,88	4.247	13.268	1.778.983,36	5.085.270,07	3.503	12.132	1.467.336,64	4.629.951,43
	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	366,51	9.021		3.306.286,71		8.629		3.162.614,79	
Дел II Февруари	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	10.836	10.836	2.383.920,00	2.383.920,00	10.171	10.171	2.237.620,00	2.237.620,00
Дел III Март	ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	206,00	11.240	11.983	2.315.440,00	2.469.159,27	10.801	11.544	2.225.006,00	2.378.725,27
	ЕНЕРГИ АКТИВ ДООЕЛ Скопје	206,89	743		153.719,27		743		153.719,27	
Дел IV Април	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	192,00	8.730	8.730	1.676.160,00	1.676.160,00	8.943	8.943	1.717.056,00	1.717.056,00
Дел V Мај	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	195,00	7.750	7.750	1.511.250,00	1.511.250,00	7.323	7.323	1.427.985,00	1.427.985,00
Дел VI Јуни	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	195,00	8.730	8.730	1.702.350,00	1.702.350,00	7.960	7.960	1.552.200,00	1.552.200,00
Дел VII Јули	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	11.036	11.036	2.427.920,00	2.427.920,00	9.528	9.528	2.096.160,00	2.096.160,00
Дел VIII Август	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	12.524	12.524	2.755.280,00	2.755.280,00	10.474	10.474	2.304.280,00	2.304.280,00
Дел IX Септември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	8.730	8.730	1.920.600,00	1.920.600,00	8.448	8.448	1.858.560,00	1.858.560,00
Дел X Октомври	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	8.286	8.286	1.822.920,00	1.822.920,00	8.183	8.183	1.800.260,00	1.800.260,00
Дел XI Ноември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	10.680	10.680	2.349.600,00	2.349.600,00	9.278	9.278	2.041.160,00	2.041.160,00
Дел XII Декември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	13.268	13.268	2.918.960,00	2.918.960,00	11.812	11.812	2.598.640,00	2.598.640,00
<b>Вкупно (01.01 - 31.12).2022 година</b>			125.821	125.821	29.023.389,34	29.023.389,34	115.796	115.796	26.642.597,70	26.642.597,70

## ПРИЛОГ 4

### Големина на резервата за aFRR

Количини за aFRR балансен капацитет 2022 год.	Вкупно MW	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
Јануари	(+) 25.358	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
	(-) 25.358	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Февруари	(+) 21.084	25	25	25	25	25	25	25	25	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
	(-) 21.084	25	25	25	25	25	25	25	25	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Март	(+) 21.111	22	22	22	22	22	22	22	22	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	(-) 21.111	22	22	22	22	22	22	22	22	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Април	(+) 17.040	18	18	18	18	18	18	18	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	(-) 17.040	18	18	18	18	18	18	18	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Мај	(+) 15.593	16	16	16	16	16	16	16	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	(-) 15.593	16	16	16	16	16	16	16	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Јуни	(+) 16.110	16	16	16	16	16	16	16	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	(-) 16.110	16	16	16	16	16	16	16	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Јули	(+) 16.864	17	17	17	17	17	17	17	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	(-) 16.864	17	17	17	17	17	17	17	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Август	(+) 16.864	17	17	17	17	17	17	17	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	(-) 16.864	17	17	17	17	17	17	17	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Септември	(+) 15.810	17	17	17	17	17	17	17	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	(-) 15.810	17	17	17	17	17	17	17	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Октомври	(+) 18.352	19	19	19	19	19	19	19	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
	(-) 18.352	19	19	19	19	19	19	19	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Ноември	(+) 20.940	22	22	22	22	22	22	22	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
	(-) 20.940	22	22	22	22	22	22	22	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Декември	(+) 24.614	26	26	26	26	26	26	26	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	(-) 24.614	26	26	26	26	26	26	26	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

### Големина на резервата за mFRR

Количини за mFRR балансен капацитет 2022 год.	Вкупно MW	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
Јануари	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Февруари	(+) 94.080	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 33.600	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Март	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Април	(+) 100.800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 36.000	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Мај	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Јуни	(+) 100.800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 36.000	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Јули	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Август	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Септември	(+) 100.800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 36.000	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Октомври	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Ноември	(+) 100.800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 36.000	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Декември	(+) 104.160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-) 37.200	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

**ПРИЛОГ 4.1**

<b>РАСХОД ЗА НАБАВКА НА aFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2022 ГОДИНА</b>													
<b>aFRR балансен капацитет</b>	Януари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
aFRR балансен капацитет нагоре (MW)	10.589	3.122	3.290	7.490	10.099	9.367	13.139	13.432	9.674	10.761	11.495	11.840	114.298
aFRR балансен капацитет надолу (MW)	10.589	3.122	3.290	7.490	10.099	9.367	13.139	13.432	9.674	10.761	11.495	11.840	114.298
Просечна цена (ден/MW)	2.312	2.312	2.312	2.309	2.311	2.312	2.306	2.304	2.304	2.306	2.312	2.309	2.308
Износ (денари)	48.953.085	14.434.367	15.211.094	34.591.464	46.670.199	43.307.694	60.602.997	61.900.277	44.581.888	49.625.076	53.146.385	54.670.471	527.694.997
ДДВ(18%)	8.811.555	2.598.186	2.737.997	6.226.464	8.400.636	7.795.385	10.908.539	11.142.050	8.024.740	8.932.514	9.566.349	9.840.685	94.985.100
Вкупен износ(денари)	57.764.641	17.032.553	17.949.090	40.817.928	55.070.835	51.103.079	71.511.537	73.042.327	52.606.628	58.557.590	62.712.735	64.511.156	622.680.097
<b>РАСХОД ЗА НАБАВКА НА mFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2022 ГОДИНА</b>													
<b>mFRR балансен капацитет</b>	Януари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
mFRR балансен капацитет нагоре (MW)	14.459	16.269	15.965	21.783	63.522	71.827	89.006	84.419	71.208	74.460	71.958	58.383	653.259
mFRR балансен капацитет надолу (MW)	32.464	25.270	20.347	28.772	20.235	13.157	16.621	16.592	18.362	18.356	18.038	22.659	250.873
Просечна цена (ден/MW)	1.155	1.155	1.155	1.153	1.155	1.155	1.152	1.151	1.151	1.152	1.155	1.154	1.153
Износ (денари)	54.188.651	47.974.891	41.937.936	58.314.418	96.705.345	98.150.854	121.708.948	116.282.039	103.111.456	106.914.332	103.939.396	93.490.607	1.042.718.873
ДДВ(18%)	9.753.957	8.635.480	7.548.829	10.496.595	17.406.962	17.667.154	21.907.611	20.930.767	18.560.062	19.244.580	18.709.091	16.828.309	187.689.397
Вкупен износ (денари)	63.942.608	56.610.371	49.486.765	68.811.013	114.112.307	115.818.007	143.616.559	137.212.806	121.671.518	126.158.912	122.648.487	110.318.917	1.230.408.270

**ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА аFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2022 ГОДИНА**

аFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
Балансна енергија (MWh)	1.841	582	508	1.474	3.535	3.190	4.352	4.231	2.337	2.572	2.381	2.199	29.201
Просечна цена (денари/MWh)	5.576,55	5.635,11	8.721,67	5.978,28	6.263,61	6.812,60	11.286,30	15.735,73	12.629,00	6.077,38	7.364,16	9.593,47	9.251
Износ (денари)	10.264.387	3.277.519	4.431.479	8.814.680	22.140.247	21.732.983	49.114.251	66.579.919	29.516.063	15.629.346	17.531.404	21.092.842	270.125.120
ДДВ(18%)	1.847.590	589.953	797.666	1.586.642	3.985.245	3.911.937	8.840.565	11.984.385	5.312.891	2.813.282	3.155.653	3.796.712	48.622.522
Вкупен износ (денари)	12.111.977	3.867.473	5.229.145	10.401.322	26.125.492	25.644.920	57.954.816	78.564.304	34.828.955	18.442.628	20.687.057	24.889.553	318.747.642

**РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА аFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2022 ГОДИНА**

аFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
Балансна енергија (MWh)	4.993	1.418	1.324	3.028	2.287	2.307	3.118	3.407	2.828	2.956	3.586	4.404	35.656,18
Просечна цена (денари/MWh)	20.372,11	20.735,10	30.643,18	17.480,96	19.896,21	26.096,62	39.938,62	44.968,35	37.418,10	19.261,19	23.293,56	20.613,01	26.506,81
Износ (денари)	101.715.915	29.409.632	40.561.686	52.931.835	45.507.564	60.215.477	124.530.630	153.201.654	105.811.757	56.933.344	83.541.199	90.770.930	945.131.622,89
ДДВ(18%)	18.308.865	5.293.734	7.301.104	9.527.730	8.191.362	10.838.786	22.415.513	27.576.298	19.046.116	10.248.002	15.037.416	16.338.767	170.123.692,12
Вкупен износ (денари)	120.024.780	34.703.366	47.862.790	62.459.565	53.698.925	71.054.262	146.946.143	180.777.952	124.857.873	67.181.346	98.578.615	107.109.697	1.115.255.315,01

**ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2022 ГОДИНА**

mFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
Балансна енергија (MWh)	7.401	8.690	6.214	9.240	10.589	5.936	6.925	12.473	10.779	4.150	3.607	5.844	91.848
Просечна цена (денари/MWh)	3.374,79	3.255,01	4.757,51	3.414,51	3.761,45	3.993,70	6.957,36	9.369,08	6.942,46	4.076,01	4.179,06	5.851,85	5.269
Износ (денари)	24.976.833	28.286.077	29.563.162	31.550.096	39.830.033	23.706.630	48.179.744	116.860.531	74.832.736	16.915.454	15.073.875	34.198.229	483.973.398
ДДВ(18%)	4.495.830	5.091.494	5.321.369	5.679.017	7.169.406	4.267.193	8.672.354	21.034.896	13.469.892	3.044.782	2.713.298	6.155.681	87.115.212
Вкупен износ (денари)	29.472.663	33.377.571	34.884.531	37.229.113	46.999.438	27.973.823	56.852.098	137.895.427	88.302.628	19.960.235	17.787.173	40.353.910	571.088.610

**РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2022 ГОДИНА**

mFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2022 година
Балансна енергија (MWh)	6.992	2.851	4.684	6.145	2.338	1.592	1.047	335	2.107	4.478	8.465	12.357	53.391
Просечна цена (денари/MWh)	18.475,11	17.204,69	25.220,87	14.713,10	17.504,86	23.678,55	38.074,11	40.479,82	30.248,33	16.182,76	19.330,71	13.082,11	18.361
Износ (денари)	129.177.966	49.050.566	118.134.578	90.412.019	40.926.371	37.696.248	39.863.595	13.560.740	63.733.238	72.466.421	163.634.471	161.655.576	980.311.787
ДДВ(18%)	23.252.034	8.829.102	21.264.224	16.274.163	7.366.747	6.785.325	7.175.447	2.440.933	11.471.983	13.043.956	29.454.205	29.098.004	176.456.122
Вкупен износ (денари)	152.430.000	57.879.668	139.398.802	106.686.183	48.293.117	44.481.572	47.039.042	16.001.673	75.205.221	85.510.376	193.088.675	190.753.580	1.156.767.909



**ПРИЛОГ 4.2**

**ПРЕГЛЕДИ НА ПОРАМНУВАЊЕТО НА ОТСТАПУВАЊАТА НА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИТЕ СТРАНИ И НАДОМЕСТ ЗА ИСТИТЕ ЗА 2022 ГОДИНА  
ВКУПНА КОЛИЧИНА НА ОТСТАПУВАЊЕ НА БАЛАНСНАТА ГРУПА ВО MWh ЗА 2022 ГОДИНА**

01.01.2022 - 31.12.2022 год	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Јан - Дек 2022год.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
БОС													
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДОО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	57,392	50,739	-222,210		-114,079
ЕНЕРЦИ ФАЈНЕСИНГ ТИМ ДООЕЛ С	1,062,069	821,455	825,362	215,019	347,033	49,148	-1,205	37,069	-110,183	-75,216	77,087		3,247,638
ЕНЕРЦИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Ско	446,065	851,265	526,689	524,554	-362,136	-696,591	928,775	1,535,661	1,125,870	1,895,877	265,856		7,041,885
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	-6,716	-23,456	114,295	116,398	-37,904	-55,816	172,306	-44,902	54,090	-67,673	-227,876		-7,254
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Ско	2,129	-206,741	71,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		-133,151
ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	56,975	99,917	13,175	157,457	77,735	200,365	525,033	234,423	270,121	-50,168	178,752		1,763,785
СОЛАРПРО ХОЛДИНГ АД СОФИЈА Р.Е	71,270	260,291	164,396	273,327	100,903	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		870,187
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧ	-7,328,871	-3,338,885	-2,188,741	-1,361,340	-465,622	-1,259,296	-1,493,524	-1,006,476	1,717,874	496,763	-393,704		-16,621,822
У ПОВЕР ДООЕЛ Скопје	-476,106	25,961	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		-450,145
ТЕ-ТО АД Скопје	54,161	74,272	295,499	-9,577	-16,481	-4,902	-68,135	-26,278	-99,223	-2,313	237,326		434,349
ДУФЕРЦИО МК ДОО Скопје	130,174	0,000	0,000	571,315	-821,850	-564,029	786,153	258,524	340,558	0,000	0,000		700,845
ЕВН Македонија Електроснабдување	4,119,513	4,240,560	2,296,520	318,300	-1,325,482	-181,585	1,473,235	250,727	1,706,891	418,338	887,835		14,204,852
МИСТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	-74,842	-164,107	-63,614	4,619	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		-297,944
ЕВН Хоме ДОО Скопје	8,268,480	-2,597,498	-15,685,734	-6,056,490	10,093,682	10,927,268	11,311,905	11,837,264	-80,371	-4,619,688	-10,897,012		12,501,806
АД Електрани на Северна Македони	-28,118,389	414,197	3,404,695	-6,105,117	5,649,629	9,132,325	394,659	1,612,800	1,595,620	5,489,703	-1,193,864		-7,723,742
МЕМО ДООЕЛ	3,573,336	3,902,288	3,622,583	4,111,283	2,505,358	-1,392,929	3,090,990	3,703,635	452,951	1,282,877	3,480,190		28,332,562
АД МЕПСО	-510,890	-1,408,972	-397,373	-708,993	-1,492,955	-469,773	-64,842	1,399,621	156,216	222,728	66,915		-3,208,318
АД Електрани на Северна Македони	47,390	-14,418	-29,573	27,488	26,305	-3,024	-23,282	17,288	-27,780	10,664	25,416		56,474
ЕТМТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	92,046	-90,600	-194,803	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		-193,357
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	-90,452	-118,045	-140,221	295,870	-51,146	-58,684	56,431	25,214	154,500	324,977	47,905		446,349
СБП ЕНЕРЦИ ПРОДАКШН ДООЕЛ Стр	0,000	43,187	19,185	7,716	3,217	5,664	6,521	3,702	12,814	3,563	1,853		107,422
МИСТ ЕНЕРЦИ ЕКО ДООЕЛ	0,000	0,000	-24,282	289,305	40,434	-22,381	0,818	-447,554	-1,740,832	-1,368,466	-1,563,884		-4,836,842
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	-1,147	41,878	20,047	14,035	-17,408	-18,295	37,982	19,489	16,520	49,934	0,463		163,498
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДО	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	43,115	378,983	129,288	523,483	-72,107	79,028		1,081,790
МАКСТИЛ АД Скопје								0,000	-687,040	-231,222	255,618		-662,644
<b>ВКУПНО</b>	<b>-18,775,851</b>	<b>2,903,149</b>	<b>-7,155,631</b>	<b>-7,222,785</b>	<b>14,162,712</b>	<b>15,435,777</b>	<b>17,512,803</b>	<b>19,539,495</b>	<b>5,439,471</b>	<b>3,759,310</b>	<b>-8,894,306</b>	<b>0,000</b>	<b>36,704,144</b>

## ВКУПЕН ИЗНОС ЗА ОТСТАПУВАЊЕ ВО ДЕНАРИ ЗА 2022 ГОДИНА

01.01.2022 - 31.12.2022 год	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Јан - Дек 2022 год
БОС	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	58.329	535.715	4.280.018	0	4.874.063
ЕНЕРЦИ ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ С	-16.435.644	-9.429.858	-13.567.479	-1.509.005	-1.255.894	1.058.501	580.225	-711.563	2.355.182	1.231.932	-957.348	0	-38.640.950
ЕНЕРЦИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Ско	6.874.839	-1.034.549	4.426.548	4.093.451	7.778.525	15.404.450	-5.109.624	-21.120.787	-10.950.036	-15.449.505	2.767.435	0	-12.319.253
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	95.251	1.143.072	-1.200.598	-710.490	676.314	1.610.097	-1.791.922	1.404.464	-489.482	1.752.342	4.312.602	0	6.801.650
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Ско	743.051	2.842.041	942.760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.527.852
ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	-608.961	-813.521	405.318	-1.412.066	-468.055	-1.638.793	-7.333.796	-3.491.822	-3.618.842	1.076.451	-947.999	0	-18.852.086
СОЛАРПРО ХОЛДИНГ АД СОФИЈА Р.Е	-255.413	-2.395.626	-1.440.856	-1.914.183	-604.190	0	0	0	0	0	0	0	-6.610.268
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧ	108.443.026	43.451.828	45.396.748	17.320.122	4.522.765	18.546.706	30.023.609	20.738.657	-28.185.406	-5.905.048	6.366.199	0	260.719.205
У ПОВЕР ДООЕЛ Скопје	8.155.532	-416.663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.738.869
ТЕ-ТО АД Скопје	-672.710	-968.982	-8.342.353	65.355	112.735	86.129	2.748.795	892.560	1.692.873	43.928	-5.569.086	0	-9.910.756
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	-2.648.194	0	0	-391.617	9.140.330	10.521.488	-5.557.419	-3.459.998	0	0	0	0	7.604.590
ЕВН Македонија Електроснабдувањ	-46.236.149	-26.635.775	-19.014.356	3.364.769	19.318.135	6.340.122	-13.144.097	8.862.526	-19.964.544	-2.555.713	-1.874.464	0	-91.539.546
МИСТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	2.183.928	2.453.022	1.309.609	-54.754	0	0	0	0	0	0	0	0	5.891.805
ЕВН Хоме ДОО Скопје	26.143.812	132.889.710	442.467.077	193.374.384	-10.833.227	-72.198.886	-102.149.164	-130.939.271	88.142.869	98.362.315	207.574.581	0	872.834.199
АД Електрани на Северна Македони	490.320.450	131.987.077	64.578.679	85.397.791	-19.061.044	-23.498.105	78.239.342	34.030.328	71.105.594	22.438.000	103.871.397	0	1.039.409.509
МЕМО ДООЕЛ	-14.316.885	-17.495.060	-16.987.860	6.346.767	12.760.912	54.020.526	2.666.130	-39.783.517	774.388	5.475.056	-23.226.488	0	-29.766.031
АД МЕПСО	8.405.739	19.266.217	26.931.117	10.570.188	15.388.842	8.380.163	9.321.785	-24.081.293	-2.290.502	1.173.577	2.726.263	0	75.792.096
АД Електрани на Северна Македони	-573.371	336.314	986.168	-66.456	-107.420	192.231	871.087	-201.307	900.573	340.953	-179.178	0	2.499.595
ЕТМТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	-1.530.812	392.319	5.193.448	0	0	0	0	0	0	4.054.956
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	1.730.078	1.595.695	3.042.603	-2.826.110	426.427	1.296.303	85.238	-181.790	-2.117.181	-3.314.264	528.962	0	265.961
СБП ЕНЕРЦИ ПРОДАКШН ДООЕЛ Стр	0	-465.149	-305.217	-39.921	-13.316	-50.779	-100.752	-50.015	-166.224	-18.406	1.330	0	-1.208.449
МИСТ ЕНЕРЦИ ЕКО ДООЕЛ	0	0	1.511.737	-2.871.173	-163.746	850.083	1.536.979	9.679.319	29.640.096	17.598.818	24.596.804	0	82.378.916
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	112.959	-153.569	73.346	-106.012	130.131	550.255	-375.095	-145.509	-161.826	-396.736	359.181	0	-112.875
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДО	0	0	0	0	0	1.615.900	-3.628.583	1.562.578	-6.206.444	3.316.773	4.893.479	0	1.553.704
МАКСТИЛ АД Скопје								0	18.729.414	7.611.877	-2.718.542	0	23.622.749
<b>ВКУПНО</b>	571.461.336	276.156.226	531.212.992	307.100.229	38.140.545	28.279.836	-13.117.260	-146.996.441	139.248.832	133.318.062,91	326.805.145,60	0,00	2.191.609.503

Позитивната вредност на износот значи дека АД МЕПСО изготвува и доставува фактура кон БОС и остварува приход.

Негативна вредност на износот значи дека АД МЕПСО изготвува и доставува извештај до БОС врз основа на кој добива фактура од БОС, и износот е расход за АД МЕПСО.

### ПРИЛОГ 4.3

### Количини и износи за несакани отстапувања од процесот FSkar

		Вкупна количина на електрична енергија	Количина на електрична енергија во часови со позитивна цена	Количина на електрична енергија во часови со негативна цена	Износ од количини помножени со позитивна цена	Износ од количини помножени со негативна цена	Приход по компоненти и насока	Расход по компоненти и насока	Разлика од приход и расход по компоненти и насока	Вкупен износ по компоненти	Вкупен износ	
2022		MWh	MWh	MWh	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	
ЈАНУАРИ	1	MEPSO_UE-OUT	6.049.17	6.040.45	8.72	878.763.99	-153.17	878.763.99	153.17	878.610.82	-3.689.961,11	-3.660.204,43
		MEPSO_UE-IN	22.345.05	22.345.05	0,00	4.568.571.93	0,00	0,00	4.568.571.93	-4.568.571.93		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	302,00	302,00	0,00	61.341.31	0,00	61.341.31	0,00	61.341.31	29.756,68	
		MEPSO_FCPE-IN	191.24	189.84	1,40	31.624.35	-39.72	39.72	31.624.35	-31.584,63		
	3	MEPSO_RPE-OUT	323.09	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	322.53	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ФЕВРУАРИ	1	MEPSO_UE-OUT	12.562.57	12.562.57	0,00	1.700.810.54	0,00	1.700.810.54	0,00	1.700.810.54	-920.674,10	-920.332,29
		MEPSO_UE-IN	14.698.35	14.698.35	0,00	2.621.484.64	0,00	0,00	2.621.484.64	-2.621.484,64		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	220.88	220.88	0,00	39.495.94	0,00	39.495.94	0,00	39.495,94	341,81	
		MEPSO_FCPE-IN	253.80	253.80	0,00	39.154.13	0,00	0,00	39.154.13	-39.154,13		
	3	MEPSO_RPE-OUT	246.21	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	245.06	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
МАРТ	1	MEPSO_UE-OUT	9.592.09	9.592.09	0,00	1.900.529.98	0,00	1.900.529.98	0,00	1.900.529.98	-2.726.372,32	-2.702.266,01
		MEPSO_UE-IN	17.590.73	17.590.73	0,00	4.626.902.30	0,00	0,00	4.626.902.30	-4.626.902,30		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	281.51	281.51	0,00	75.516.73	0,00	75.516.73	0,00	75.516,73	24.106,31	
		MEPSO_FCPE-IN	217.09	217.09	0,00	51.410.42	0,00	0,00	51.410.42	-51.410,42		
	3	MEPSO_RPE-OUT	315.36	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	314.69	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
АПРИЛ	1	MEPSO_UE-OUT	6.985.09	6.985.09	0,00	1.177.239.79	0,00	1.177.239.79	0,00	1.177.239,79	-1.688.908,48	-1.669.852,84
		MEPSO_UE-IN	15.831.49	15.831.49	0,00	2.866.148.27	0,00	0,00	2.866.148.27	-2.866.148,27		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	289.95	289.95	0,00	57.870.62	0,00	57.870.62	0,00	57.870,62	19.055,64	
		MEPSO_FCPE-IN	234.67	234.67	0,00	38.814.98	0,00	0,00	38.814.98	-38.814,98		
	3	MEPSO_RPE-OUT	214.88	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	215.08	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
МАЈ	1	MEPSO_UE-OUT	9.709.36	9.709.36	0,00	1.706.968.22	0,00	1.706.968.22	0,00	1.706.968,22	774.583,30	776.749,54
		MEPSO_UE-IN	5.086.85	5.086.85	0,00	932.384.92	0,00	0,00	932.384.92	-932.384,92		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	229.60	229.60	0,00	44.213.98	0,00	44.213.98	0,00	44.213,98	2.166,24	
		MEPSO_FCPE-IN	242.12	242.12	0,00	42.047.74	0,00	0,00	42.047.74	-42.047,74		
	3	MEPSO_RPE-OUT	163.95	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	163.99	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЈУНИ	1	MEPSO_UE-OUT	13.881.81	13.841.25	40.56	2.516.856.17	-166.08	2.516.856.17	166.08	2.516.690.09	1.650.863,87	1.675.375,72
		MEPSO_UE-IN	3.791.56	3.791.56	0,00	865.826.22	0,00	0,00	865.826.22	-865.826,22		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	258.37	258.34	0,03	59.399.37	-0.21	59.399.37	0.21	59.399,16	24.511,85	
		MEPSO_FCPE-IN	177.79	177.62	0.17	34.887.85	-0.54	0.54	34.887.85	-34.887,31		
	3	MEPSO_RPE-OUT	168.78	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	168.51	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЈУЛИ	1	MEPSO_UE-OUT	14.966.71	14.966.71	0,00	3.908.929.68	0,00	3.908.929.68	0,00	3.908.929,68	2.425.720,03	2.457.082,63
		MEPSO_UE-IN	4.637.70	4.637.70	0,00	1.483.209.65	0,00	0,00	1.483.209.65	-1.483.209,65		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	264.20	264.20	0,00	85.920.61	0,00	85.920.61	0,00	85.920,61	31.362,60	
		MEPSO_FCPE-IN	191.55	191.55	0,00	54.558.01	0,00	0,00	54.558.01	-54.558,01		
	3	MEPSO_RPE-OUT	314.29	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	314.67	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
АВГУСТ	1	MEPSO_UE-OUT	10.582.61	10.582.61	0,00	3.809.658.33	0,00	3.809.658.33	0,00	3.809.658,33	2.280.474,29	2.318.510,86
		MEPSO_UE-IN	4.144.77	4.144.77	0,00	1.529.184.04	0,00	0,00	1.529.184.04	-1.529.184,04		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	252.55	252.55	0,00	105.446.99	0,00	105.446.99	0,00	105.446,99	38.036,57	
		MEPSO_FCPE-IN	190.70	190.70	0,00	67.410.42	0,00	0,00	67.410.42	-67.410,42		
	3	MEPSO_RPE-OUT	212.60	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	212.20	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СЕПТЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	3.958.69	3.958.05	0.63	1.158.606.35	-4.48	1.158.606.35	4.48	1.158.601,87	-1.162.769,86	-1.135.176,63
		MEPSO_UE-IN	7.459.69	7.459.69	0,00	2.321.371.73	0,00	0,00	2.321.371.73	-2.321.371,73		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	269.09	269.09	0,00	90.101.01	0,00	90.101.01	0,00	90.101,01	27.593,23	
		MEPSO_FCPE-IN	207.67	206.81	0.86	62.513.87	-6.09	6.09	62.513.87	-62.507,78		
	3	MEPSO_RPE-OUT	120.29	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	120.86	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОКТОМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	9.941.08	9.941.08	0,00	1.403.298.43	0,00	1.403.298.43	0,00	1.403.298,43	383.603,99	383.675,83
		MEPSO_UE-IN	5.459.82	5.459.82	0,00	1.019.694.44	0,00	0,00	1.019.694.44	-1.019.694,44		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	253.34	253.34	0,00	47.137.71	0,00	47.137.71	0,00	47.137,71	71,84	
		MEPSO_FCPE-IN	284.27	284.27	0,00	47.065.87	0,00	0,00	47.065.87	-47.065,87		
	3	MEPSO_RPE-OUT	131.63	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	131.34	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
НОЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	4.707.24	4.707.24	0,00	563.814.76	0,00	563.814.76	0,00	563.814,76	-967.633,61	-932.079,29
		MEPSO_UE-IN	7.699.37	7.699.37	0,00	1.531.448.37	0,00	0,00	1.531.448.37	-1.531.448,37		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	317.09	317.09	0,00	64.304.86	0,00	64.304.86	0,00	64.304,86	35.554,32	
		MEPSO_FCPE-IN	188.67	188.67	0,00	28.750.54	0,00	0,00	28.750.54	-28.750,54		
	3	MEPSO_RPE-OUT	294.79	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	293.60	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ДЕКЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	7.326.74	7.326.74	0,00	1.383.820.38	0,00	1.383.820.38	0,00	1.383.820,38	-561.541,13	-506.970,32
		MEPSO_UE-IN	10.749.98	10.738.24	11.73	1.945.388.73	-27.22	27.22	1.945.388.73	-1.945.361,51		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	332.60	332.60	0,00	83.438.84	0,00	83.438.84	0,00	83.438,84	54.570,81	
		MEPSO_FCPE-IN	177.84	177.30	0.54	28.869.29	-1.26	1.26	28.869.29	-28.868,03		
	3	MEPSO_RPE-OUT	284.49	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		MEPSO_RPE-IN	286.99	/	/	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Вкупно за 2022 година</b>											<b>-3.915.487,23</b>	

Појаснување на колоните:

Вкупна количина на електрична енергија – собрани количини по компоненти и насоки за цел месец

Износ од количини помножени со позитивна цена – износ во евра за количините за кои во соодветниот час постои позитивна цена

Износ од количини помножени со негативна цена – износ во евра за количините за кои во соодветниот час постои негативна цена

Приход по компоненти и насока – остварен приход во евра по компоненти и насока (за OUT насока приход е Износ од количини помножени со позитивна цена, а за IN насока приход е Износ од количини помножени со негативна цена)

Расход по компоненти и насока – остварен расход во евра по компоненти и насока (за OUT насока расход е Износ од количини помножени со негативна цена, а за IN насока расход е Износ од количини помножени со позитивна цена)

Позитивната вредност на Вкупен износ означува дека АД МЕПСО остварува приход и треба да изготви фактура

Негативната вредност на Вкупен износ означува дека АД МЕПСО остварува расход и треба да добие фактура

**ПРИЛОГ 5**  
**ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ**

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
реализирани kWh	710.285	543.761	584.025	440.176	351.514	331.990	374.238	368.135	304.001	351.955	427.873	547.050	5.335.003
ден/KWh	19,14	17,98	26,43	10,41	10,57	11,43	11,81	12,01	11,37	11,02	11,27	10,61	14,56
Даночна основица	13.593.315	9.776.832	15.435.775	4.582.712	3.716.255	3.795.946	4.419.080	4.420.809	3.455.775	3.878.279	4.823.197	5.806.127	77.704.102
ДДВ (18%)	2.446.797	1.759.830	2.778.439	824.888	668.926	683.270	795.434	795.434	622.039	698.090	868.175	1.045.103	13.986.427
Вкупен износ по фактури	16.040.112	11.536.661	18.214.214	5.407.600	4.385.181	4.479.216	5.214.515	5.216.243	4.077.814	4.576.369	5.691.372	6.851.230	91.690.529

**ПРИЛОГ 6****ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)**

ФИНАНСИСКИ ЕФЕКТИ ОД ИТС (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) ВО 2022 ГОДИНА			
месец	EUR/Preliminary Settlement	EUR/Final Settlement	EUR/SUMA
Јануари	-277.297,76		-277.297,76
Февруари	-364.735,63		-364.735,63
Март	-191.440,57		-191.440,57
Април	-70.155,17		-70.155,17
Мај	256.376,00		256.376,00
Јуни	131.593,86		131.593,86
Јули			0,00
Август			0,00
Септември			0,00
Октомври			0,00
Ноември			0,00
Декември			0,00
<b>вкупно</b>	<b>-515.659,27</b>	<b>0,00</b>	<b>-515.659,27</b>

Бидејќи конечните фактури за тековниот месецот се изработуваат и доставуваат во рок од три месеци по истекот на месецот, сеуште немаме податоци за финансиските ефекти од ИТС за цела 2022 година.

**ПРИЛОГ 7**

**ПРЕГЛЕД НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2022 ГОДИНА**

<b>ПРЕГЛЕД НА ФАКТУРИ ЗА ПРЕНОС НА ЕЕ ЗА ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2022 ГОДИНА</b>													
01.01.2022 - 31.12.2022 год Учесник на пазар	Врвна активна моќност		Активна електрична енергија		Прекумерно превземена реактивна		Вкупно за пренос	ДДВ (18%)	Вкупно	Јавно осветление	Вкупен износ на фактура	Просечна цена за пренос (вкупен пренос)	
	KW	денари	KWh	денари	KVArh	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	ден / KWh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	442.482	8.697.131	271.463.081	81.933.567	5.974.419	732.265	91.362.963	16.445.334	107.808.297	185.220	107.993.517	0,3366	5,4725
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	2.828	54.497	604.960	183.226	20.879	2.554	240.276	43.249	283.525	97.020	380.545	0,3972	6,4582
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	181.080	3.352.123	91.804.450	27.934.545	1.720.113	208.067	31.494.734	5.669.052	37.163.786	26.460	37.190.246	0,3431	5,5783
ОКТА	8.600	161.048	3.579.950	1.086.866	4.667	563	1.248.477	224.727	1.473.204	52.920	1.526.124	0,3487	5,6706
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	164.320	3.078.370	95.482.740	28.990.090	287.001	35.215	32.103.675	5.778.664	37.882.339	79.380	37.961.719	0,3362	5,4671
ТЕ - ТО АД	55.000	1.019.066	1.694.580	516.598	3.337.019	407.779	1.943.443	349.822	2.293.265	26.460	2.319.725	1,1469	18,6481
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАК	52.920	984.326	12.650.720	3.846.202	0	0	4.830.529	869.496	5.700.025	185.220	5.885.245	0,3818	6,2088
ТЕЦ НЕГОТИНО	56.320	1.040.735	2.471.410	751.887	955.805	116.342	1.908.964	343.613	2.252.577	52.920	2.305.497	0,7724	12,5597
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектран	311.492	5.792.118	123.014.860	37.404.299	124.461.328	15.148.486	58.344.903	10.502.082	68.846.985	211.680	69.058.665	0,4743	7,7121
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	10.453.688	195.598.668	5.572.758.125	1.693.359.128	0	0	1.888.957.797	340.012.404	2.228.970.201	0	2.228.970.201	0,3390	5,5116
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	785.200	14.669.759	181.170.400	55.066.057	60.762.818	7.392.785	77.128.601	13.883.150	91.011.751	0	91.011.751	0,4257	6,9223
СОЛ СЕЕ ДОО	58.874	1.102.367	31.831.466	9.655.351	97.311	11.856	10.769.574	1.938.524	12.708.098	26.460	12.734.558	0,3383	5,5013
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	48.560	904.123	8.046.300	2.447.575	4.723.771	574.494	3.926.192	706.716	4.632.908	26.460	4.659.368	0,4880	7,9341
МЕПСО АД	1.532	28.818	669.480	203.346	129.248	15.770	247.933	44.627	292.560	0	292.560	0,3703	6,0217
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	200	3.466	63.602	19.507	73.233	8.986	31.959	5.753	37.712	6.615	44.327	0,5025	8,1704
<b>ВКУПНО</b>	<b>12.623.097</b>	<b>236.486.616</b>	<b>6.397.306.124</b>	<b>1.943.398.244</b>	<b>202.547.612</b>	<b>24.655.161</b>	<b>2.204.540.020</b>	<b>396.817.213</b>	<b>2.601.357.233</b>	<b>976.815</b>	<b>2.602.334.048</b>	<b>0,3446</b>	<b>5,6033</b>

### ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2022 ГОДИНА

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	14.044.781	13.355.096	14.070.409	14.253.636	15.414.595	13.783.032	2.043.032	1.633.884	1.733.989	396.481	340.465	293.563	91.362.963
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	60.636	33.842	35.067	16.219	16.075	16.074	13.630	15.690	12.237	12.381	8.426	0	240.276
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	1.554.782	793.767	2.958.862	3.256.574	3.133.310	3.022.675	3.071.050	2.543.304	2.274.161	3.130.428	3.026.607	2.729.214	31.494.734
ОКТА	180.928	152.478	157.000	107.506	70.092	70.896	71.754	73.294	71.653	73.834	95.043	123.999	1.248.477
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	3.384.136	3.066.364	3.368.857	3.043.086	3.002.453	3.023.709	3.092.940	3.024.219	275.437	890.109	2.828.293	3.104.072	32.103.675
ТЕ - ТО АД	189.531	17.845	21.686	193.984	196.270	176.762	296.328	202.613	241.447	114.503	196.950	95.525	1.943.443
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	441.581	387.029	437.695	401.809	434.094	384.852	352.124	380.218	400.675	406.064	402.506	401.882	4.830.529
ТЕЦ НЕГОТИНО	81.156	206.313	0	180.713	247.383	200.490	216.216	139.536	242.754	101.166	137.141	156.094	1.908.964
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	5.681.424	5.136.845	4.825.885	5.161.629	4.124.920	4.034.225	3.997.158	4.547.294	4.949.194	5.298.103	4.898.945	5.689.280	58.344.903
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	235.490.635	197.919.367	208.605.179	149.656.416	118.940.705	119.403.811	132.618.526	128.244.147	115.768.211	133.562.226	158.112.856	190.635.718	1.888.957.797
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	2.300.759	5.709.666	8.913.512	8.077.672	8.612.910	7.277.135	8.113.571	2.958.709	8.567.675	8.087.099	1.630.544	6.879.348	77.128.601
СОЛ СЕЕ ДОО	1.173.334	1.100.259	1.141.607	1.164.054	1.208.114	1.088.034	941.859	470.238	485.287	587.456	861.177	548.155	10.769.574
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	279.109	368.059	225.388	352.882	367.033	366.115	374.467	182.396	353.812	334.608	397.660	324.663	3.926.192
МЕПСО АД	32.296	27.012	28.134	20.820	15.660	13.985	14.707	14.487	13.579	15.321	20.157	31.774	247.933
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									1.599	11.155	9.965	9.240	31.959
<b>ВКУПНО</b>	<b>264.895.087</b>	<b>228.273.943</b>	<b>244.789.280</b>	<b>185.887.002</b>	<b>155.783.612</b>	<b>152.861.796</b>	<b>155.217.362</b>	<b>144.430.029</b>	<b>135.391.711</b>	<b>153.020.935</b>	<b>172.966.735</b>	<b>211.022.529</b>	<b>2.204.540.020</b>

### ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО 2022 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2021 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ДЕНАРИ

ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2022	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА
	2022 година	2021 година	1/2
остварени приходи од	1	2	3
пренос на ЕЕ во денари	2.204.540.020	1.719.684.378	1,282

### ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ ЗА 2022 ГОДИНА

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
Учесник на пазар	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	65.832	66.941	68.370	68.137	69.682	69.070	12.993	6.717	10.098	1.764	1.596	1.282	442.482
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	581	581	543	117	157	197	157	237	77	114	67	0	2.828
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	11.480	7.160	16.760	16.840	16.600	15.960	15.960	16.600	15.280	16.760	16.600	15.080	181.080
ОКТА	1.000	1.000	960	760	520	520	560	560	520	560	760	880	8.600
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	15.600	15.480	15.640	15.200	14.960	14.560	14.320	14.040	1.840	12.920	14.880	14.880	164.320
ТЕ - ТО АД	3.880	0	0	7.560	7.000	7.680	7.920	7.640	5.840	1.040	6.440	0	55.000
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	5.120	3.880	4.360	4.320	4.880	4.080	4.120	4.200	4.360	4.400	4.320	4.880	52.920
ТЕЦ НЕГОТИНО	2.480	6.760	0	3.920	6.560	5.920	6.120	6.560	6.600	2.800	2.320	6.280	56.320
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	27.812	33.260	25.912	24.844	22.560	21.736	19.540	25.208	25.412	28.456	25.376	31.376	311.492
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	1.220.655	1.148.505	1.085.458	888.224	687.552	691.307	724.116	671.942	662.347	733.823	920.414	1.019.345	10.453.688
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	14.840	75.880	78.400	82.760	83.200	85.920	86.640	16.920	89.200	85.160	12.480	73.800	785.200
СОЛ СЕЕ ДОО	5.414	5.486	5.594	5.414	5.429	5.191	5.033	4.284	4.003	4.313	4.378	4.334	58.874
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	4.080	4.080	4.280	4.040	4.360	3.960	3.840	3.600	3.880	4.120	4.200	4.120	48.560
МЕПСО АД	185	191	165	157	108	91	87	88	91	97	143	130	1.532
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									48	48	48	56	200
<b>ВКУПНО</b>	1.378.960	1.369.203	1.306.442	1.122.293	923.568	926.192	901.405	778.596	829.597	896.375	1.014.022	1.176.443	12.623.097

### НАДОМЕСТ ЗА ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ ЗА 2022 ГОДИНА

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	1.306.868	1.328.879	1.357.239	1.352.630	1.383.284	1.371.143	225.193	116.422	175.024	30.573	27.662	22.213	8.697.131
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	11.526	11.529	10.788	2.328	3.124	3.902	2.713	4.103	1.342	1.984	1.158	0	54.497
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	227.895	142.137	332.711	334.299	329.535	316.830	276.617	287.710	264.831	290.483	287.710	261.365	3.352.123
ОКТА	19.852	19.852	19.057	15.087	10.323	10.323	9.706	9.706	9.013	9.706	13.172	15.252	161.048
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	309.683	307.301	310.477	301.743	296.978	289.038	248.193	243.340	31.891	223.928	257.899	257.899	3.078.370
ТЕ - ТО АД	77.024	0	0	150.077	138.961	152.460	137.269	132.416	101.218	18.025	111.617	0	1.019.066
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	101.640	77.024	86.553	85.758	96.875	80.994	71.407	72.794	75.567	76.260	74.874	84.580	984.326
ТЕЦ НЕГОТИНО	49.232	134.196	0	77.818	130.226	117.521	106.071	113.697	114.391	48.529	40.210	108.844	1.040.735
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	552.110	660.261	514.392	493.191	447.850	431.492	338.665	436.903	440.438	493.197	439.814	543.806	5.792.118
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	24.231.837	22.799.539	21.547.969	17.632.571	13.648.942	13.723.481	12.550.306	11.646.035	11.479.732	12.718.547	15.952.523	17.667.186	195.598.668
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	294.596	1.506.332	1.556.358	1.642.910	1.651.645	1.705.641	1.501.636	293.256	1.546.005	1.475.985	216.302	1.279.094	14.669.759
СОЛ СЕЕ ДОО	107.484	108.913	111.057	107.484	107.770	103.053	87.228	74.250	69.383	74.749	75.872	75.123	1.102.367
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	80.994	80.994	84.964	80.200	86.553	78.612	66.554	62.395	67.248	71.407	72.794	71.407	904.123
МЕПСО АД	3.681	3.784	3.274	3.108	2.142	1.809	1.508	1.525	1.569	1.679	2.482	2.257	28.818
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									832	832	832	971	3.466
<b>ВКУПНО</b>	27.374.421	27.180.741	25.934.841	22.279.204	18.334.208	18.386.299	15.623.068	13.494.549	14.378.485	15.535.884	17.574.921	20.389.996	236.486.616



**ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2022 ГОДИНА**

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
Учесник на пазар	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	42.148.602	39.887.949	42.114.612	42.789.407	46.538.344	41.167.127	5.452.362	4.573.257	4.503.100	914.711	740.426	633.184	271.463.081
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	161.344	74.010	80.526	46.074	42.956	40.372	35.593	37.779	35.521	32.551	18.234	0	604.960
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	4.400.950	2.094.690	8.472.520	9.427.100	9.299.420	8.974.610	9.111.290	7.354.400	6.551.450	9.166.970	8.904.590	8.046.460	91.804.450
ОКТА	534.250	439.890	457.520	306.530	198.240	199.040	202.310	207.330	204.240	209.090	266.940	354.570	3.579.950
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	10.197.190	9.151.120	10.143.880	9.092.350	8.973.380	9.070.220	9.275.340	9.067.100	711.600	2.139.760	8.380.810	9.279.990	95.482.740
ТЕ - ТО АД	280.150	0	0	115.300	142.190	64.290	379.520	168.360	2.250	218.340	162.880	161.300	1.694.580
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ТРАН	1.127.500	1.028.210	1.164.650	1.048.260	1.118.470	1.007.820	915.280	1.002.360	1.060.020	1.075.330	1.068.250	1.034.570	12.650.720
ТЕЦ НЕГОТИНО	89.760	210.750	0	309.690	332.300	229.530	301.480	70.090	352.960	152.770	287.670	134.410	2.471.410
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	12.727.445	10.969.430	10.723.798	11.050.942	8.551.680	8.353.342	8.405.353	9.162.614	9.982.445	10.822.894	10.271.421	11.993.496	123.014.860
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	700.692.531	580.828.616	620.421.921	437.890.035	349.226.410	350.515.191	391.484.251	380.169.913	340.034.167	394.012.648	463.515.920	563.966.523	5.572.758.125
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	3.158.930	12.035.490	22.380.080	18.599.450	21.909.880	17.859.450	20.319.740	6.290.130	21.749.510	19.654.210	1.900.820	15.312.710	181.170.400
СОЛ СЕЕ ДОО	3.535.157	3.280.363	3.417.170	3.504.377	3.649.565	3.259.411	2.769.466	1.291.126	1.356.062	1.671.689	2.554.754	1.542.326	31.831.466
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	521.500	773.500	383.660	725.330	732.330	753.060	798.420	324.740	768.010	702.200	883.560	679.990	8.046.300
МЕПСО АД	94.911	77.040	82.366	55.584	38.294	33.326	35.994	34.887	32.784	38.385	54.365	91.544	669.480
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									1.672	19.758	18.680	23.492	63.602
<b>ВКУПНО</b>	<b>779.670.220</b>	<b>660.851.058</b>	<b>719.842.704</b>	<b>534.960.429</b>	<b>450.753.459</b>	<b>441.526.790</b>	<b>449.486.399</b>	<b>419.754.085</b>	<b>387.345.791</b>	<b>440.831.306</b>	<b>499.029.320</b>	<b>613.254.565</b>	<b>6.397.306.124</b>

**ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2022 ГОДИНА**

2022 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	12.707.804	12.026.217	12.697.556	12.901.006	14.031.311	12.411.889	1.672.239	1.402.618	1.381.101	280.542	227.089	194.197	81.933.567
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	48.645	22.314	24.279	13.891	12.951	12.172	10.916	11.587	10.894	9.983	5.593	0	183.226
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	1.326.886	631.549	2.554.465	2.842.271	2.803.775	2.705.845	2.794.433	2.255.594	2.009.330	2.811.510	2.731.038	2.467.849	27.934.545
ОКТА	161.076	132.627	137.942	92.419	59.769	60.011	62.048	63.588	62.640	64.128	81.870	108.747	1.086.866
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	3.074.453	2.759.063	3.058.380	2.741.344	2.705.474	2.734.671	2.844.747	2.780.880	218.248	656.264	2.570.394	2.846.173	28.990.090
ТЕ - ТО АД	84.465	0	0	34.763	42.870	19.383	116.399	51.636	690	66.965	49.955	49.471	516.598
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ТРАН	339.941	310.005	351.142	316.050	337.219	303.858	280.716	307.424	325.108	329.804	327.632	317.303	3.846.202
ТЕЦ НЕГОТИНО	27.063	63.541	0	93.372	100.188	69.203	92.464	21.497	108.253	46.855	88.228	41.224	751.887
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	3.837.325	3.307.283	3.233.225	3.331.859	2.578.332	2.518.533	2.577.922	2.810.174	3.061.616	3.319.382	3.150.245	3.678.405	37.404.299
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	211.258.798	175.119.828	187.057.209	132.023.846	105.291.763	105.680.330	120.068.220	116.598.112	104.288.479	120.843.679	142.160.333	172.968.533	1.693.359.128
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	952.417	3.628.700	6.747.594	5.607.734	6.605.829	5.384.624	6.232.064	1.929.183	6.670.575	6.027.946	582.981	4.696.408	55.066.057
СОЛ СЕЕ ДОО	1.065.850	989.030	1.030.277	1.056.570	1.100.344	982.712	849.395	395.988	415.904	512.707	783.543	473.032	9.655.351
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	157.232	233.210	115.673	218.687	220.797	227.048	244.875	99.598	235.549	215.365	270.988	208.553	2.447.575
МЕПСО АД	28.616	23.228	24.833	16.758	11.546	10.048	11.039	10.700	10.055	11.773	16.674	28.077	203.346
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									513	6.060	5.729	7.205	19.507
<b>ВКУПНО</b>	<b>235.070.571</b>	<b>199.246.594</b>	<b>217.032.575</b>	<b>161.290.569</b>	<b>135.902.168</b>	<b>133.120.327</b>	<b>137.857.478</b>	<b>128.738.578</b>	<b>118.798.954</b>	<b>135.202.961</b>	<b>153.052.292</b>	<b>188.085.175</b>	<b>1.943.398.244</b>

**ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2022 ГОДИНА**

2022 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	249.665	0	129.472	0	0	0	1.186.629	935.974	1.449.582	695.726	698.574	628.797	5.974.419
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	3.855	0	0	0	0	0	0	0	0	3.369	13.655	0	20.879
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	0	166.512	594.408	663.387	0	0	0	0	0	231.750	64.055	0	1.720.113
ОКТА	0	0	0	0	0	4.667	0	0	0	0	0	0	4.667
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	0	0	0	0	0	206.182	80.819	0	0	287.001
ТЕ - ТО АД	232.521	147.970	179.820	75.821	119.727	40.784	347.678	151.271	1.137.238	240.528	288.320	375.341	3.337.019
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	40.309	71.113	0	78.972	140.701	114.145	144.102	35.390	163.903	47.126	70.929	49.115	955.805
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	10.713.011	9.695.696	8.940.864	11.082.751	9.110.600	8.990.054	8.806.607	10.596.724	11.794.129	12.106.971	10.667.365	11.956.556	124.461.328
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	8.737.523	4.764.788	5.054.394	6.857.612	2.947.230	1.549.502	3.095.936	6.000.577	2.861.412	4.752.801	6.774.739	7.366.306	60.762.818
СОЛ СЕЕ ДОО	0	19.206	2.264	0	0	18.811	42.674	0	0	0	14.357	0	97.311
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	338.995	446.555	205.222	447.721	494.881	501.290	513.751	166.286	415.777	389.864	439.105	364.323	4.723.771
МЕПСО АД	0	0	225	7.908	16.353	17.647	17.602	18.438	15.934	15.236	8.163	11.740	129.248
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									2.068	34.748	27.740	8.678	73.233
<b>ВКУПНО</b>	<b>20.315.880</b>	<b>15.311.840</b>	<b>15.106.668</b>	<b>19.214.172</b>	<b>12.829.492</b>	<b>11.236.900</b>	<b>14.154.978</b>	<b>17.904.661</b>	<b>18.046.224</b>	<b>18.598.937</b>	<b>19.067.002</b>	<b>20.760.856</b>	<b>202.547.612</b>

**ПРИХОД ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2022 ГОДИНА**

2022 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 ГОД
	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	30.110	0	15.614	0	0	0	145.599	114.844	177.864	85.366	85.715	77.153	732.265
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	465	0	0	0	0	0	0	0	0	413	1.675	0	2.554
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	0	20.081	71.686	80.004	0	0	0	0	0	28.436	7.860	0	208.067
ОКТА	0	0	0	0	0	563	0	0	0	0	0	0	563
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	0	0	0	0	0	25.299	9.917	0	0	35.215
ТЕ - ТО АД	28.042	17.845	21.686	9.144	14.439	4.919	42.660	18.561	139.539	29.513	35.377	46.054	407.779
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	4.861	8.576	0	9.524	16.969	13.766	17.681	4.342	20.111	5.782	8.703	6.026	116.342
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	1.291.989	1.169.301	1.078.268	1.336.580	1.098.738	1.084.201	1.080.571	1.300.218	1.447.140	1.485.525	1.308.886	1.467.069	15.148.486
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	1.053.745	574.633	609.560	827.028	355.436	186.870	379.871	736.271	351.095	583.169	831.261	903.846	7.392.785
СОЛ СЕЕ ДОО	0	2.316	273	0	0	2.269	5.236	0	0	0	1.762	0	11.856
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	40.883	53.855	24.750	53.995	59.683	60.456	63.037	20.403	51.016	47.836	53.878	44.702	574.494
МЕПСО АД	0	0	27	954	1.972	2.128	2.160	2.262	1.955	1.870	1.002	1.441	15.770
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје									254	4.264	3.404	1.065	8.986
<b>ВКУПНО</b>	<b>2.450.095</b>	<b>1.846.608</b>	<b>1.821.864</b>	<b>2.317.229</b>	<b>1.547.237</b>	<b>1.355.170</b>	<b>1.736.816</b>	<b>2.196.902</b>	<b>2.214.272</b>	<b>2.282.090</b>	<b>2.339.521</b>	<b>2.547.357</b>	<b>24.655.161</b>

ПРИЛОГ 8

**ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТОЦИ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ВО 2022 ГОДИНА**  
**ПРЕГЛЕД НА ПРИХОДИ ОД ДОДЕЛЕНИ ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ПО ГРАНИЦИ**

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ ЗА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА														
2022		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
годишна аукција	МК-ГР	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	121.545	1.458.540
	МК-ХК	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	41.040	492.480
	МК-РС	122.760	110.880	122.595	118.800	122.760	118.800	122.760	122.760	99.000	122.925	118.800	122.760	1.425.600
	МК-БГ	115.320	104.160	115.165	111.600	115.320	111.600	115.320	115.320	111.600	66.015	97.200	100.440	1.279.060
	<b>вкупен приход од годишна аукција</b>	400.665	377.625	400.345	392.985	400.665	392.985	400.665	400.665	373.185	351.525	378.585	385.785	4.655.680
месечна аукција	МК-ГР	477.648	439.992	379.684	274.982	879.408	701.064	658.812	875.430	811.080	916.325	1.153.218	1.178.310	8.745.952,96
	МК-ХК	124.620	137.592	75.229	74.520	55.624	59.959	145.452	222.828	398.652	260.404	178.740	158.844	1.892.462,93
	МК-РС	636.120	517.440	501.525	766.800	742.140	408.420	842.580	937.440	1.072.440	1.407.153	1.134.000	1.339.200	10.305.257,50
	МК-БГ	624.960	781.200	464.375	900.000	827.880	900.000	1.209.000	1.404.300	1.905.000	446.675	1.899.000	1.469.400	12.831.790,00
	<b>вкупен приход од месечна аукција</b>	1.863.348	1.876.224	1.420.813	2.016.302	2.505.052	2.069.443	2.855.844	3.439.998	4.187.172	3.030.556	4.364.958	4.145.754	33.775.463,39
дневна аукција	МК-ГР	74.609	31.091	49.109	322.637	97.326	145.558	33.695	97.102	79.102	120.316	96.642	168.437	1.315.624,21
	МК-ХК	50.390	134	195	-577	6.731	1.907	1.539	39.244	1.838	9.300	3.694	2.015	116.408,71
	МК-РС	326.984	115.455	544.559	281.386	230.080	314.689	775.779	1.770.076	105.729	190.692	95.550	596.265	5.347.244,73
	МК-БГ	133.548	2.080	2.267	989	17.651	14.146	1.949	11.067	23.944	20.616	18.263	114.165	360.685,83
	<b>вкупен приход од дневна аукција</b>	585.531	148.760	596.130	604.435	351.787	476.299	812.963	1.917.490	210.613	340.923	214.150	880.882	7.139.963,48
<b>вкупен приход (годишна+месечна+дневна)</b>		2.849.544	2.402.609	2.417.288	3.013.722	3.257.504	2.938.727	4.069.472	5.758.153	4.770.970	3.723.004	4.957.693	5.412.421	45.571.106,87

**ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД ОД ДОДЕЛЕНИ ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ВО 2022 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2021 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ЕВРА**

ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА
	2022 година	2021 година	1/2
остварени приходи од спроведени аукции	1	2	3
годишна аукција	4.655.680,00	2.784.525,00	1,672
месечна аукција	33.775.463,39	8.436.510,72	4,003
дневна аукција	7.139.963,48	2.489.881,33	2,868
<b>вкупен приход од аукции (евра)</b>	<b>45.571.106,87</b>	<b>13.710.917,05</b>	<b>3,324</b>

**МАКЕДОНСКО – ГРЧКА ГРАНИЦА ( Аукциите се спроведени од страна на SEE CAO)**

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ГР ГРАНИЦА ЗА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА														
SEE CAO 2022 МКГР ГРАНИЦА		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
Годишна аукција	аукција	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	1.458.540,00
	curtailment													0,00
	<b>вк приход од годишна аукција</b>	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	121.545,00	1.458.540,00
месечна аукција	аукција	477.648,00	439.992,00	379.683,76	274.982,40	879.408,00	701.064,00	658.812,00	875.430,00	811.080,00	916.324,80	1.153.218,00	1.178.310,00	8.745.952,96
	resale													0,00
	curtailment													0,00
<b>вк приход од месечна аукција</b>	477.648,00	439.992,00	379.683,76	274.982,40	879.408,00	701.064,00	658.812,00	875.430,00	811.080,00	916.324,80	1.153.218,00	1.178.310,00	8.745.952,96	
дневна аукција	аукција	761.193,06	470.775,76	805.519,43	3.554.424,67	1.781.715,98	325.351,36	425.909,41	742.537,98	1.237.702,48	2.124.565,15	1.024.033,89	2.867.607,47	16.121.336,64
	UIOSI	-686.583,67	-439.684,43	-756.410,30	-3.225.207,60	-1.677.153,59	-179.793,66	-392.214,19	-645.436,00	-1.158.600,50	-2.004.249,58	-927.391,68	-2.699.170,40	-14.791.895,60
	<b>вк приход од дневна аукција</b>	74.609,39	31.091,33	49.109,13	322.636,84	97.325,79	145.557,70	33.695,22	97.101,98	79.101,98	120.315,57	96.642,21	168.437,07	1.315.624,21
	service fee	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	4.993,87	59.926,44
<b>вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)</b>		<b>673.802,39</b>	<b>592.628,33</b>	<b>550.337,89</b>	<b>719.164,24</b>	<b>1.098.278,79</b>	<b>968.166,70</b>	<b>814.052,22</b>	<b>1.094.076,98</b>	<b>1.011.726,98</b>	<b>1.158.185,37</b>	<b>1.371.405,21</b>	<b>1.468.292,07</b>	<b>11.520.117,17</b>

**МАКЕДОНСКО – КОСОВСКА ГРАНИЦА ( Аукциите се спроведени од страна на SEE CAO)**

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ХК ГРАНИЦА ЗА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА														
SEE CAO 2022 МКХК ГРАНИЦА		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
годишна аукција	аукција	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	492.480,00
	curtailment													0,00
	<b>вк приход од годишна аукција</b>	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	41.040,00	492.480,00
месечна аукција	аукција	124.620,00	137.592,00	75.228,77	74.520,00	55.623,84	59.958,72	145.452,00	222.828,00	398.652,00	260.403,60	178.740,00	158.844,00	1.892.462,93
	resale													0,00
	curtailment													0,00
	<b>вк приход од месечна аукција</b>	124.620,00	137.592,00	75.228,77	74.520,00	55.623,84	59.958,72	145.452,00	222.828,00	398.652,00	260.403,60	178.740,00	158.844,00	1.892.462,93
дневна аукција	аукција	214.379,54	45.520,11	104.880,79	100.478,60	162.135,88	127.991,34	680.583,07	630.704,13	117.016,20	94.925,67	32.958,00	315.573,46	2.627.146,79
	UIOSI	-163.989,51	-45.386,23	-104.685,98	-98.134,30	-155.405,19	-126.084,54	-679.043,83	-591.459,86	-115.178,67	-85.626,07	-29.263,77	-313.558,77	-2.507.816,72
	<b>вк приход од дневна аукција</b>	50.390,03	133,88	194,81	-577,06	6.730,69	1.906,80	1.539,24	39.244,27	1.837,53	9.299,60	3.694,23	2.014,69	116.408,71
<b>вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)</b>		216.050,03	178.765,88	116.463,58	114.982,94	103.394,53	102.905,52	188.031,24	303.112,27	441.529,53	310.743,20	223.474,23	201.898,69	2.501.351,64

**МАКЕДОНСКО – СРПСКА ГРАНИЦА (Годишните и месечните аукции се спроведени од страна на АД МЕПСО, а дневните и intra-day аукции се спроведени од страна на АД ЕМС)**

ПРИХОД ОД ГОДИШНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	24.105,60	21.772,80	24.073,20	23.328,00	24.105,60	23.328,00	24.105,60	24.105,60	19.440,00	24.138,00	23.328,00	24.105,60	279.936,00
ЕВН ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	20.088,00	18.144,00	20.061,00	19.440,00	20.088,00	19.440,00	20.088,00	20.088,00	16.200,00	20.115,00	19.440,00	20.088,00	233.280,00
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	6.249,60	5.644,80	6.241,20	6.048,00	6.249,60	6.048,00	6.249,60	6.249,60	5.040,00	6.258,00	6.048,00	6.249,60	72.576,00
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ - ТЕТра ДООЕЛ Скопје	33.256,80	30.038,40	33.212,10	32.184,00	33.256,80	32.184,00	33.256,80	33.256,80	26.517,60	31.960,50	30.888,00	31.917,60	381.929,40
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	10.044,00	9.072,00	10.030,50	9.720,00	10.044,00	9.720,00	10.044,00	10.044,00	8.100,00	10.057,50	9.720,00	10.044,00	116.640,00
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЈНЦ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	2.008,80	1.814,40	2.006,10	1.944,00	2.008,80	1.944,00	2.008,80	2.008,80	1.620,00	2.011,50	1.944,00	2.008,80	23.328,00
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	20.088,00	18.144,00	20.061,00	19.440,00	20.088,00	19.440,00	20.088,00	20.088,00	16.200,00	20.115,00	19.440,00	20.088,00	233.280,00
<b>ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ</b>	115.840,80	104.630,40	115.685,10	112.104,00	115.840,80	112.104,00	115.840,80	115.840,80	93.117,60	114.655,50	110.808,00	114.501,60	1.340.969,40
ENERGY DELIVERY SOLUTIONS d.o.o. Beograd	10.044,00	9.072,00	10.030,50	9.720,00	10.044,00	9.720,00	10.044,00	10.044,00	8.100,00	10.057,50	9.720,00	10.044,00	116.640,00
Axpo Solutions AG	26.337,60	23.788,80	26.302,20	25.488,00	26.337,60	25.488,00	26.337,60	26.337,60	21.139,20	25.926,00	25.056,00	25.891,20	304.429,80
Energi Danmark A/S	39.060,00	35.280,00	39.007,50	37.800,00	39.060,00	37.800,00	39.060,00	39.060,00	31.399,20	38.665,50	37.368,00	38.613,60	452.173,80
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	31.248,00	28.224,00	31.206,00	30.240,00	31.248,00	30.240,00	31.248,00	31.248,00	25.200,00	31.290,00	30.240,00	31.248,00	362.880,00
<b>ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ</b>	129.679,20	117.129,60	129.504,90	125.496,00	129.679,20	125.496,00	129.679,20	129.679,20	104.882,40	131.194,50	126.792,00	131.018,40	1.510.230,60
<b>ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА</b>	245.520,00	221.760,00	245.190,00	237.600,00	245.520,00	237.600,00	245.520,00	245.520,00	198.000,00	245.850,00	237.600,00	245.520,00	2.851.200,00
<b>ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)</b>	122.760,00	110.880,00	122.595,00	118.800,00	122.760,00	118.800,00	122.760,00	122.760,00	99.000,00	122.925,00	118.800,00	122.760,00	1.425.600,00

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ПРИХОД ОД ДНЕВНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
	326.984,16	115.455,07	544.559,22	281.385,66	230.079,55	314.689,37	775.779,31	1.770.076,24	105.729,27	190.691,97	95.550,07	596.264,84	5.347.244,73

**ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА**

ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	69.043	56.448	102.683	50.688	274.462	88.560	122.760	0	320.246	191.674	190.800	160.704	1.628.068
ЕВН ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	35.712	32.256	5.944	0	41.664	44.280	89.280	93.744	32.160	0	0	0	375.040
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	0	5.376	1.189	3.888	4.166	3.182	14.285	13.392	7.387	23.197	17.208	32.141	125.411
ГРИН ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	42.408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42.408
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	165.540	134.938	164.500	204.552	60.934	55.872	15.401	318.730	341.914	294.549	370.872	371.405	2.499.205
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	60.636	91.392	24.370	38.880	41.664	15.480	8.556	0	19.320	77.323	54.360	35.712	467.693
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	0	19.354	0	31.680	0	0	0	0	0	0	0	0	51.034
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	85.560	81.715	63.898	77.760	119.784	88.560	102.821	120.528	93.242	230.084	172.080	160.704	1.396.736
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	72.540	116.122	0	183.744	0	25.416	42.780	50.890	138.096	110.598	118.080	71.424	929.689
ФУТУРЕ ЕНЕРѢИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЈНѢ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	2.381	2.150	0	1.944	0	0	35.712	0	2.352	0	0	0	44.539
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	15.552	16.666	17.712	17.856	16.070	15.955	26.070	43.416	42.854	212.151
У ПОВЕР ДООЕЛ Скопје	14.285	1.075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15.360
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	132.432	59.136	36.407	102.240	203.112	108.648	124.248	80.352	117.864	180.721	167.760	196.416	1.509.336
РеНРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.360	21.427	48.787
ЕТМТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	23.808	10.752	0	0	0	0	0	80.352	11.760	78.225	0	142.848	347.745
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	10.714	0	0	19.072	0	0	29.786
МФТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52.150	16.272	0	68.422
<b>ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ</b>	<b>704.345</b>	<b>610.714</b>	<b>398.991</b>	<b>710.928</b>	<b>762.451</b>	<b>447.710</b>	<b>584.412</b>	<b>774.058</b>	<b>1.100.297</b>	<b>1.283.663</b>	<b>1.178.208</b>	<b>1.235.635</b>	<b>9.791.412</b>
Energy Financing Team (Switzerland) AG	303.850	156.710	203.359	153.576	249.984	176.184	284.952	26.784	76.836	143.801	109.080	139.277	2.024.393
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	0	0	0	63.360	54.684	43.092	68.448	155.347	329.522	235.623	152.640	260.698	1.363.414
ENERGY DELIVERY SOLUTIONS d.o.o. Beograd	35.712	12.902	51.787	66.096	187.488	29.520	214.272	160.704	57.888	80.554	66.600	117.850	1.081.373
ReNRGY Trading group SR d.o.o Beograd	0	0	5.944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.944
Ахро Solutions AG	0	14.515	3.566	38.016	17.186	9.288	18.823	0	7.056	78.225	0	0	186.676
Energi Danmark A/S	86.230	94.080	152.018	324.000	149.990	72.036	49.997	369.619	392.234	755.977	606.600	392.832	3.445.613
Interenergo,energetski inženering, d.o.o.	55.800	60.480	133.146	119.304	62.496	16.834	178.560	227.664	38.796	33.275	10.944	142.848	1.080.146
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	86.304	80.640	23.776	58.320	0	22.176	285.696	160.704	76.418	102.496	72.360	174.989	1.143.879
EVN Trading South East Europe EAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.692	36.000	124.992	261.684
<b>ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ</b>	<b>567.895</b>	<b>424.166</b>	<b>604.059</b>	<b>822.672</b>	<b>721.829</b>	<b>369.130</b>	<b>1.100.748</b>	<b>1.100.822</b>	<b>1.044.583</b>	<b>1.530.642</b>	<b>1.089.792</b>	<b>1.442.765</b>	<b>10.819.104</b>
<b>ВКУПЕН ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА</b>	<b>1.272.240</b>	<b>1.034.880</b>	<b>1.003.050</b>	<b>1.533.600</b>	<b>1.484.280</b>	<b>816.840</b>	<b>1.685.160</b>	<b>1.874.880</b>	<b>2.144.880</b>	<b>2.814.305</b>	<b>2.268.000</b>	<b>2.678.400</b>	<b>20.610.515</b>
<b>ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)</b>	<b>636.120</b>	<b>517.440</b>	<b>501.525</b>	<b>766.800</b>	<b>742.140</b>	<b>408.420</b>	<b>842.580</b>	<b>937.440</b>	<b>1.072.440</b>	<b>1.407.153</b>	<b>1.134.000</b>	<b>1.339.200</b>	<b>10.305.258</b>

**МАКЕДОНСКО – БУГАРСКА ГРАНИЦА (Годишните и месечните аукции се спроведени од страна на АД МЕПСО, а дневните аукции се спроведени од страна на ЕСО ЕАД)**

ПРИХОД ОД ГОДИШНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	96.868,80	87.494,40	96.738,60	93.744,00	96.868,80	93.744,00	96.868,80	96.868,80	93.744,00	40.944,40	38.304,00	39.580,80	971.769,40
ЕВН ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	372	336	371,5	360	372	360	372	372	360	228,5	360	372	4.236,00
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	223,2	201,6	222,9	216	223,2	216	223,2	223,2	216	137,1	216	223,2	2.541,60
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	20.311,20	18.345,60	20.283,90	19.656,00	20.311,20	19.656,00	20.311,20	20.311,20	19.656,00	17.247,90	33.912,00	35.042,40	265.044,60
ТЕРНА ЕНЕРџИ ТРЕЈДИНГ - ТЕТра ДООЕЛ Скопје	1.785,60	1.612,80	1.783,20	1.728,00	1.785,60	1.728,00	1.785,60	1.785,60	1.728,00	1.096,80	1.728,00	1.785,60	20.332,80
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	15.624,00	14.112,00	15.603,00	15.120,00	15.624,00	15.120,00	15.624,00	15.624,00	15.120,00	8.922,20	13.104,00	13.540,80	173.138,00
СОЛАРПРО ХОЛДИНГ АД СОФИЈА Р.БУГАРИЈА- подружница во Република Македонија	22.840,80	20.630,40	22.810,10	22.104,00	22.840,80	22.104,00	22.840,80	22.840,80	22.104,00	13.065,90	19.224,00	19.864,80	253.270,40
ФУТУРЕ ЕНЕРџИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЏНЦ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	2.232,00	2.016,00	2.229,00	2.160,00	2.232,00	2.160,00	2.232,00	2.232,00	2.160,00	1.274,60	1.872,00	1.934,40	24.734,00
РеНРЦИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	372	336	371,5	360	372	360	372	372	360	228,5	360	372	4.236,00
<b>ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ</b>	<b>160.629,60</b>	<b>145.084,80</b>	<b>160.413,70</b>	<b>155.448,00</b>	<b>160.629,60</b>	<b>155.448,00</b>	<b>160.629,60</b>	<b>160.629,60</b>	<b>155.448,00</b>	<b>83.145,90</b>	<b>109.080,00</b>	<b>112.716,00</b>	<b>1.719.302,80</b>
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	57.288,00	51.744,00	57.211,00	55.440,00	57.288,00	55.440,00	57.288,00	57.288,00	55.440,00	35.912,00	57.600,00	59.520,00	657.459,00
<b>ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ</b>	<b>70.010,40</b>	<b>63.235,20</b>	<b>69.916,30</b>	<b>67.752,00</b>	<b>70.010,40</b>	<b>67.752,00</b>	<b>70.010,40</b>	<b>70.010,40</b>	<b>67.752,00</b>	<b>48.884,10</b>	<b>85.320,00</b>	<b>88.164,00</b>	<b>838.817,20</b>
<b>ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА</b>	<b>230.640,00</b>	<b>208.320,00</b>	<b>230.330,00</b>	<b>223.200,00</b>	<b>230.640,00</b>	<b>223.200,00</b>	<b>230.640,00</b>	<b>230.640,00</b>	<b>223.200,00</b>	<b>132.030,00</b>	<b>194.400,00</b>	<b>200.880,00</b>	<b>2.558.120,00</b>
<b>ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)</b>	<b>115.320,00</b>	<b>104.160,00</b>	<b>115.165,00</b>	<b>111.600,00</b>	<b>115.320,00</b>	<b>111.600,00</b>	<b>115.320,00</b>	<b>115.320,00</b>	<b>111.600,00</b>	<b>66.015,00</b>	<b>97.200,00</b>	<b>100.440,00</b>	<b>1.279.060,00</b>

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ПРИХОД ОД ДНЕВНА АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
		133.547,66	2.079,51	2.267,32	989,33	17.651,09	14.145,52	1.949,11	11.067,04	23.944,27	20.616,24	18.263,29	114.165,45



ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2022 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2022 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	66.662	93.744	245.190	540.000	80.544	72.000	677.040	170.376	0	41.834	683.640	352.656	3.023.686
ЕВН ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	208.320	312.480	0	0	0	0	48.360	372	0	0	0	0	569.532
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	79.162	306.230	0	352.800	325.301	352.800	280.488	274.536	120.600	6.758	0	0	2.098.675
ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ-М ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	149	0	48	0	0	197
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	295.814	262.483	315.775	64.800	134.578	86.400	29.016	33.554	43.200	9.712	45.576	23.510	1.344.419
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	36.000	66.168	50.400	0	89.280	93.000	112.973	182.304	235.104	865.229
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	149.990	249.984	0	216.000	78.581	144.000	290.160	56.544	80.400	32.278	151.920	176.328	1.626.185
СОЛАРПРО ХОЛДИНГ АД СОФИЈА Р.БУГАРИЈА- подружница во Република Македонија	20.832	0	0	7.200	58.512	158.400	0	0	0	0	0	0	244.944
ЕКСЧАЈНѢ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	0	0	3.715	21.600	50.669	72.000	145.080	223.200	18.900	32.278	75.960	23.510	666.912
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	13.632	14.400	9.672	11.160	14.400	12.911	0	11.755	87.930
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	0	0	18.575	21.600	29.256	36.000	48.360	56.321	144.000	16.331	75.960	117.552	563.955
РенРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	372	0	48	0	0	420
ЕТМТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	167.400	0	0	0	470.208	637.608
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	77.376	256.680	331.200	16.139	121.536	70.531	873.462
МИСТ ЕНЕРѢИ ЕКО ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	9.672	33.480	43.200	0	0	0	86.352
<b>ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ</b>	<b>820.781</b>	<b>1.224.922</b>	<b>583.255</b>	<b>1.260.000</b>	<b>837.240</b>	<b>986.400</b>	<b>1.615.224</b>	<b>1.373.424</b>	<b>888.900</b>	<b>281.311</b>	<b>1.336.896</b>	<b>1.481.155</b>	<b>12.689.507</b>
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	4.166	99.994	167.175	216.000	309.926	360.000	290.160	446.400	1.315.200	72.432	759.600	717.067	4.758.121
Energi Danmark A/S	41.664	31.248	104.020	180.000	248.390	144.000	96.720	797.568	1.083.600	362.955	759.600	0	3.849.765
Interenergo,energetski inženering, d.o.o.	312.480	156.240	74.300	108.000	201.691	0	0	0	61.500	0	0	0	914.211
ЕЛЕКТРИЧНИ ФИНАНСНИ ТИМ ДОО	70.829	18.749	0	0	0	0	0	372	0	192	151.920	0	242.062
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	0	0	0	0	0	0	0	1.116	0	16.475	0	0	17.591
Ayen Energija d.o.o	0	12.499	0	36.000	58.512	43.200	241.800	22.320	172.800	37.272	379.800	587.760	1.591.963
Ахро Bulgaria EAD	0	0	0	0	0	266.400	174.096	167.400	216.000	122.666	288.648	117.552	1.352.762
Energy MT EAD	0	18.749	0	0	0	0	0	0	0	0	45.576	35.266	99.590
EVN Trading South East Europe EAD	0	0	0	0	0	0	0	0	72.000	48	75.960	0	148.008
<b>ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ</b>	<b>429.139</b>	<b>337.478</b>	<b>345.495</b>	<b>540.000</b>	<b>818.520</b>	<b>813.600</b>	<b>802.776</b>	<b>1.435.176</b>	<b>2.921.100</b>	<b>612.039</b>	<b>2.461.104</b>	<b>1.457.645</b>	<b>12.974.073</b>
<b>ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА</b>	<b>1.249.920</b>	<b>1.562.400</b>	<b>928.750</b>	<b>1.800.000</b>	<b>1.655.760</b>	<b>1.800.000</b>	<b>2.418.000</b>	<b>2.808.600</b>	<b>3.810.000</b>	<b>893.350</b>	<b>3.798.000</b>	<b>2.938.800</b>	<b>25.663.580</b>
<b>ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)</b>	<b>624.960</b>	<b>781.200</b>	<b>464.375</b>	<b>900.000</b>	<b>827.880</b>	<b>900.000</b>	<b>1.209.000</b>	<b>1.404.300</b>	<b>1.905.000</b>	<b>446.675</b>	<b>1.899.000</b>	<b>1.469.400</b>	<b>12.831.790</b>

ПРИЛОГ 9

ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА ПОРАДИ ИСПАДИ НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Преглед на испади во ЕЕС на РМ во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022					
Р.Број	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на настан	Опис
1	TR-TE OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	01.01.2022 17:22		Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
2	ЗТ-ТЕ БИТОЛА 3-400/15,7kV	09.01.2022 06:35	09.01.2022 05:26	Испад	
3	TR-1-TC TEAPPE-110/35/10kV	15.01.2022 04:10	15.01.2022 06:35	Испад	
4	TR-TC OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	19.01.2022 06:06		Испад	
5	119/2-TC КУМАНОВО 1-TC КРАТОВО-110kV	26.01.2022 06:32	26.01.2022 06:44	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Куманово 1
6	172-TC КРАТОВО-TC К.ПАЛАНКА-110kV	26.01.2022 06:35	26.01.2022 06:50	Испад	Испад на прекинувач само во ТС К.Паланка. Крива Паланка без напон 15мин.
7	119/1-TC КУМАНОВО 1-TC СКОПЈЕ 1-110kV	26.01.2022 06:35	26.01.2022 06:37	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Скопје 1
8	135-TC ДУБРОВО-ТПП НЕГОТИНО-110kV	30.01.2022 02:40		Испад	Испадна ТЕ Неготино
9	173-TC БЕРОВО-TC РАДОВИШ-110kV	30.01.2022 12:57	30.01.2022 18:46	Испад	ДВ испадна од двете страни, пробано да се вклучи од една страна, не прима
10	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	03.02.2022 14:01	06.02.2022 09:17	Испад	Испадна ТЕ БТ 1
11	162-TC ВЕЛЕС-TC ВЕЛЕС 1-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 18:25	Испад	Испад само во ТС Велес
12	145/1-TC БУНАРИЧК-TC СКОПЈЕ 4-110kV	13.02.2022 17:20	14.02.2022 03:46	Испад	Испад од двете страни
13	TR-1-TC ВЕЛЕС-110/35/10kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 18:40	Испад	
14	110/3-TC СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 17:58	Испад	Испад само во ТС Те-То
15	108/2-TC Горче Петров-TC Скопје 3-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 20:10	Испад	Дв испадна само во ТС Горче Петров
16	108/ДВ-TC ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 17:57	Испад	Испад само во ТС Јагуновец
17	105/1-TC ВЕЛЕС-TC О.ПОЛЕ-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 18:40	Испад	Испад само во ТС Велес
18	103/1-TC ЈЕГУНОВЦЕ-TC ТЕАРЦЕ-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 20:48	Испад	Испадна само во ТС Теарце
19	101/2-TC СКОПЈЕ 4-TC ПЕТРОВЕЦ-110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 18:38	Испад	Испад само во ТС Скопје 4
20	101/1-TC СКОПЈЕ 1-TC СКОПЈЕ 4-110kV	13.02.2022 17:20	14.02.2022 10:37	Испад	Испад од двете страни
21	TR-1-TC СКОПЈЕ 4-400/110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 17:45	Испад	
22	TR-2-TC СКОПЈЕ 4-400/110kV	13.02.2022 17:20	13.02.2022 17:45	Испад	
23	145/2-TC БУНАРИЧК-TC РАФИНЕРИЈА-110kV	13.02.2022 17:20	14.02.2022 03:35	Испад	Дв испадна од двете страни
24	449-TC ШТИП 1-TC ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	14.02.2022 07:26	14.02.2022 07:26	Испад	Успешно АПВ
25	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	17.02.2022 20:50	18.02.2022 19:10	Испад	Испад на ТЕ БТ Блок 1 / Синхронизиран
26	145/1-TC БУНАРИЧК-TC СКОПЈЕ 4-110kV	18.02.2022 07:18	18.02.2022 15:45	Испад	
27	TR-1-TC СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	28.02.2022 11:35	28.02.2022 11:42	Испад	
28	198-TC СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	06.03.2022 07:20	06.03.2022 07:25	Испад	
29	420/2-TC Скопје 4-TC Скопје 5-400kV	06.03.2022 08:07	06.03.2022 08:11	Испад	
30	124А-TC СКОПЈЕ 1-TC ЖЕЛЕЗАРА-110kV	06.03.2022 08:07	06.03.2022 08:14	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Железара
31	TR-1-TC ПОЛОГ-110/20/10kV	07.03.2022 20:05	07.03.2022 21:11	Испад	
32	105/1-TC ВЕЛЕС-TC О.ПОЛЕ-110kV	08.03.2022 10:33	08.03.2022 10:38	Испад	
33	TR-TE OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	09.03.2022 09:11		Испад	
34	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	14.03.2022 21:34	15.03.2022 04:54	Испад	Испад на ТЕ БТ Блок 1 / Синхронизација
35	447-TC БИТОЛА 2-TC СКОПЈЕ 4-400kV	16.03.2022 01:45	16.03.2022 01:55	Испад	Испад на прекинувачи од двете страни.
36	TR-1-TC КИЧЕВО-110/35/10kV	27.03.2022 00:28	27.03.2022 07:38	Испад	Трафото не се вклучи далечински од SCADA
37	TR-1-TC КИЧЕВО-110/35/10kV	27.03.2022 23:43	28.03.2022 00:02	Испад	Трафото не се вклучи далечински од SCADA, туну директно од поле.
38	TT-TEТО	01.04.2022 00:18		Испад	Планско исклучување на ТЕ-ТО
39	TR-TC OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	01.04.2022 05:05	01.04.2022 05:02	Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
40	190-TC ПОЛОГ-ХЕ ВРУТОК-110kV	01.04.2022 13:44	01.04.2022 13:55	Испад	ТС Полог без напон 8 минути
41	103/26-TC ПОЛОГ-TC ТЕТОВО 1-110kV	01.04.2022 13:44	01.04.2022 13:52	Испад	ТС Полог без напон 8 минути
42	TR-2-TC КАВАДАРЦИ-110-35kV	01.04.2022 14:57	01.04.2022 15:10	Испад	
43	166-TC КАВАДАРЦИ-TC КАВАДАРЦИ ГРАДСКА	01.04.2022 14:57	01.04.2022 15:04	Испад	ТС Кавадарци Градска без напон 7 минути
44	120/1-TC СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	01.04.2022 16:37	01.04.2022 16:39	Испад	Испадна само во ТС Струга
45	139-TC ДУБРОВО-TC НЕГОТИНО-110kV	03.04.2022 11:53	03.04.2022 12:13	Испад	
46	101/1-TC СКОПЈЕ 1-TC СКОПЈЕ 4-110kV	05.04.2022 06:06	05.04.2022 06:06	Испад	Успешно АПВ на двете страни
47	140-TC СТРУМИЦА 1-TC СУШИЦА-110kV	06.04.2022 01:30	06.04.2022 13:02	Испад	
48	TR-1-TC СУШИЦА-110-10kV	06.04.2022 01:30	06.04.2022 02:40	Испад	
49	141-TC СУШИЦА-TC ПЕТРИЧ-110kV	06.04.2022 05:20	06.04.2022 06:22	Испад	
50	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	12.04.2022 18:37	13.04.2022 04:24	Испад	Испад и повторна синхронизација
51	109-TC БИТОЛА 1-TC ПРИЛЕП 1-110kV	13.04.2022 05:42	13.04.2022 05:44	Испад	Испадна само во ТС Битола 1
52	109-TC БИТОЛА 1-TC ПРИЛЕП 1-110kV	15.04.2022 05:42	15.04.2022 05:45	Испад	ДВ испадна само во ТС Прилеп 1, дистантна заштита
53	422-TC ДУБРОВО-TC СОЛУН-400kV	15.04.2022 05:49	15.04.2022 05:49	Испад	Успешно АПВ
54	TR-1-TC ПОЛОГ-110/20/10kV	17.04.2022 07:00	17.04.2022 08:00	Испад	
55	146Б-TC СКОПЈЕ 4-TC ДРАЧЕВО-110kV	18.04.2022 10:03	18.04.2022 11:08	Испад	Испад на прекинувачи од двете страни. Кординација со ЕВН.
56	TR-TE OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	18.04.2022 19:37		Испад	
57	TR-1-TC ШТИП 1-400/110kV	24.04.2022 06:13	24.04.2022 09:09	Испад	TR исклучен од заштита, високи напони 440 кВ
58	TR-TE OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	25.04.2022 04:15		Испад	
59	422-TC ДУБРОВО-TC СОЛУН-400kV	25.04.2022 05:23	25.04.2022 05:23	Испад	Успешно АПВ на прекинувач во ТС Дуброво.
60	159А-TC КУМАНОВО 1-TC КУМАНОВО 2-110kV	25.04.2022 07:20	25.04.2022 07:20	Испад	Успешно АПВ на прекинувачи од двете страни.
61	140-TC СТРУМИЦА 1-TC СУШИЦА-110kV	27.04.2022 03:40	27.04.2022 03:52	Испад	
62	422-TC ДУБРОВО-TC СОЛУН-400kV	27.04.2022 03:46	27.04.2022 03:46	Испад	Успешно АПВ
63	140-TC СТРУМИЦА 1-TC СУШИЦА-110kV	27.04.2022 04:50	27.04.2022 04:56	Испад	
64	TR-2-TC СТРУГА-110/35/10kV	28.04.2022 21:00	28.04.2022 21:42	Испад	По барање и координација со ЕВН.
65	421-TC ДУБРОВО-TC СКОПЈЕ 4-400kV	30.04.2022 05:38	30.04.2022 05:38	Испад	Успешно АПВ на двете страни
66	101/3-TC ВЕЛЕС-TC ПЕТРОВЕЦ-110kV	01.05.2022 14:45	01.05.2022 14:45	Испад	Успешно АПВ само во ТС Петровец
67	109-TC БИТОЛА 1-TC ПРИЛЕП 1-110kV	03.05.2022 02:34	03.05.2022 02:35	Испад	Испад само во ТС Битола 1
68	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15,7kV	11.05.2022 01:03		Испад	Планско исклучување на ТЕ БТ2
69	TR-1-TC МАК КАМЕНИЦА-110/35/10kV	11.05.2022 01:20	11.05.2022 02:26	Испад	Интервенција по барање на ЕВН
70	TR-1-TC ШТИП 1-400/110kV	11.05.2022 04:21	11.05.2022 07:45	Испад	испад на трафото при 437 kV
71	TR-1-TC СТРУГА-110/35/10kV	14.05.2022 05:57	14.05.2022 06:08	Испад	
72	TR-1-TC СТРУГА-110/35/10kV	14.05.2022 06:35	14.05.2022 06:37	Испад	
73	TR-1-TC СТРУГА-110/35/10kV	14.05.2022 06:51	16.05.2022 13:35	Испад	експлозија на потпорен изолатор на 10 кв страна.
74	120/1-TC СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	14.05.2022 16:32	14.05.2022 17:05	Испад	Испадна само во ХЕ Глобочица. ТС Струга без напон 33 минути. Имаа проблем во ХЕ Глобочица со вклучување на прекинувачот
75	120/2-TC ОХРИД 1-TC СТРУГА-110kV	14.05.2022 16:32	14.05.2022 17:32	Испад	Испадна само во ТС Охрид 1. Чекавме да отиде човек во ТС Охрид 1 да го вклучи прекинувачот
76	107/2-TC БИТОЛА 1-TC СОПОНИЦА-110kV	15.05.2022 18:47	16.05.2022 11:07	Испад	Испад од двете страни
77	119/1-TC КУМАНОВО 1-TC СКОПЈЕ 1-110kV	17.05.2022 20:41	17.05.2022 20:44	Испад	
78	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	20.05.2022 23:21	23.05.2022 00:15	Испад	
79	TR-TC OСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	21.05.2022 14:10	24.05.2022 04:45	Испад	испад на ТЕЦ Осломеј
80	421-TC ДУБРОВО-TC СКОПЈЕ 4-400kV	23.05.2022 04:50	23.05.2022 04:50	Испад	Успешно АПВ

81	113/2-113/16 - TC Кавадарци-Згрополци)-Т	25.05.2022 04:24	25.05.2022 04:24	Испад	Успешно АПВ во ТС Велес 2
82	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	25.05.2022 04:24	25.05.2022 04:27	Испад	ДВ испадна само во ТС Битола 1, во ТС Прилеп 1 успешно АПВ
83	ТР.1-ТС ПОЛОГ-110/20/10kV	28.05.2022 18:00	28.05.2022 20:16	Испад	
84	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	28.05.2022 23:17	28.05.2022 23:17	Испад	Успешно АПВ само во ТС Петровец
85	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	29.05.2022 12:00	29.05.2022 12:07	Испад	Испад од двете страни
86	ТР.1-ТС ПОЛОГ-110/20/10kV	29.05.2022 12:17	29.05.2022 13:24	Испад	
87	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	29.05.2022 12:22	29.05.2022 12:25	Испад	Испад од двете страни
88	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	29.05.2022 12:23	29.05.2022 15:11	Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
89	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	29.05.2022 12:27	29.05.2022 12:30	Испад	Испад од двете страни
90	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	29.05.2022 13:13	29.05.2022 13:17	Испад	
91	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	29.05.2022 13:25	29.05.2022 13:29	Испад	
92	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	29.05.2022 14:49	29.05.2022 14:53	Испад	
93	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	02.06.2022 17:51	02.06.2022 17:57	Испад	Испад од двете страни. ХЕ Козјак без напон 5 мин.
94	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	02.06.2022 17:51	02.06.2022 17:56	Испад	Испадна само во ТС Самоков
95	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	02.06.2022 17:55	02.06.2022 17:57	Испад	Испад од двете страни. ХЕ Св.Петка без напон 2 мин.
96	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	02.06.2022 18:00	02.06.2022 18:01	Испад	Испадна само во ТС Самоков. ХЕ Козјак без напон 1 мин.
97	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	02.06.2022 18:00	02.06.2022 18:05	Испад	Испад од двете страни
98	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	02.06.2022 18:07	02.06.2022 18:09	Испад	Испад од двете страни
99	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	02.06.2022 18:39	02.06.2022 18:49	Испад	Испад од двете страни
100	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	06.06.2022 15:49	06.06.2022 15:54	Испад	ДВ испадна само во ТС Битола 1, во ТС Прилеп 1 успешно АПВ
101	165-ТС ФЕНИ-ХЕ ТИКВЕШ-110kV	08.06.2022 09:00	08.06.2022 09:10	Испад	Испадна само во ХЕ Тиквеш
102	163Б-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	08.06.2022 09:00	08.06.2022 09:20	Испад	Испадна од двете страни
103	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	08.06.2022 09:00	08.06.2022 09:05	Испад	Испадна од двете страни. ТС Фени без напон 5 мин.
104	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	08.06.2022 09:18	08.06.2022 09:23	Испад	Испадна од двете страни
105	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	08.06.2022 10:04	08.06.2022 10:08	Испад	Испадна на прекинувач само во ТС Струмица 2.
106	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	09.06.2022 14:06	09.06.2022 15:32	Испад	Невреме
107	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	09.06.2022 14:44	09.06.2022 14:45	Испад	Невреме
108	ТР.1-ТС БЕРОВО-110/35/10kV	09.06.2022 16:25	09.06.2022 17:52	Испад	
109	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	10.06.2022 04:27	10.06.2022 04:33	Испад	Испадна само во ТС Вруток
110	ТР.1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	11.06.2022 02:51	11.06.2022 03:05	Испад	
111	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	13.06.2022 01:59	13.06.2022 02:06	Испад	
112	113/1А-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 2-110kV	13.06.2022 10:15	13.06.2022 11:00	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Велес 2.
113	166-ТС КАВАДАРЦИ-ТС КАВАДАРЦИ ГРАДСК	13.06.2022 18:36	13.06.2022 18:39	Испад	
114	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	15.06.2022 00:30	15.06.2022 00:35	Испад	Испадна на прекинувач само во ТС Битола 1
115	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	16.06.2022 06:30	16.06.2022 06:30	Испад	Успешно АПВ на прекинувач само во ТС Прилеп 1.
116	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	17.06.2022 17:44		Испад	ДВ испадна од двете страни, пробано да се вклучи во 17,50 но не прима.
117	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	18.06.2022 20:29	19.06.2022 08:32	Испад	Дефект
118	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	23.06.2022 17:20	23.06.2022 17:25	Испад	ДВ испадна од двете страни, дистантна заштита, еднополна нуса врска
119	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О ПОЛЕ-110kV	25.06.2022 00:12	25.06.2022 00:14	Испад	ДВ испадна само во ТС Велес
120	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	25.06.2022 19:28	25.06.2022 20:51	Испад	ДВ испадна само во ТС Делчево.
121	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	25.06.2022 19:28	25.06.2022 20:55	Испад	ДВ испадна само во ТС Делчево.
122	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	27.06.2022 00:56	27.06.2022 00:56	Испад	АПВ на двете страни
123	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	27.06.2022 02:48	27.06.2022 02:48	Испад	АПВ на двете страни
124	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	27.06.2022 04:38	27.06.2022 04:38	Испад	АПВ на двете страни
125	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	27.06.2022 22:00	27.06.2022 22:00	Испад	Успешно АПВ на двете страни.
126	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНЦИ-110kV	30.06.2022 04:40	30.06.2022 04:42	Испад	
127	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	01.07.2022 12:09	01.07.2022 12:19	Испад	
128	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.07.2022 14:47	02.07.2022 14:49	Испад	
129	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	02.07.2022 15:10	02.07.2022 15:13	Испад	
130	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.07.2022 15:22	02.07.2022 17:48	Испад	
131	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	02.07.2022 16:45	02.07.2022 16:48	Испад	
132	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	04.07.2022 04:56	04.07.2022 04:57	Испад	ДВ испадна само во ТС Битола 1
133	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	05.07.2022 18:13	05.07.2022 18:14	Испад	Невреме
134	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	05.07.2022 18:16	05.07.2022 19:37	Испад	Невреме
135	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	05.07.2022 18:56	05.07.2022 19:04	Испад	Невреме
136	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	05.07.2022 19:15	05.07.2022 19:17	Испад	Невреме
137	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	05.07.2022 19:18	05.07.2022 19:28	Испад	Невреме
138	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	05.07.2022 19:25	05.07.2022 19:55	Испад	Невреме
139	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	05.07.2022 19:28	05.07.2022 19:59	Испад	Невреме
140	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	05.07.2022 19:28	05.07.2022 19:28	Испад	Успешно АПВ од двете страни
141	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	05.07.2022 20:02	05.07.2022 20:02	Испад	Успешно АПВ од двете страни
142	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	05.07.2022 21:02	05.07.2022 21:04	Испад	
143	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	06.07.2022 15:17	06.07.2022 15:17	Испад	Успешно АПВ
144	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	06.07.2022 21:57	06.07.2022 22:03	Испад	Само во ТС Гостивар
145	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	06.07.2022 21:57	06.07.2022 22:28	Испад	Само во ТС Вруток
146	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	08.07.2022 17:12	08.07.2022 17:16	Испад	ДВ испадна само во ТС Куманово 1
147	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	09.07.2022 20:56	09.07.2022 21:00	Испад	ДВ испадна само во ТС Гостивар, а во ТС Јегуновце успешно АПВ.
148	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	09.07.2022 20:58	09.07.2022 21:24	Испад	ДВ испадна само во ТС Вруток. Прекинувачот не можеше да се вклучи далечински го вклучија од постројка.
149	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	10.07.2022 03:21	10.07.2022 03:23	Испад	ДВ испадна само во ТС Гостивар, а во ТС Јегуновце успешно АПВ.
150	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	11.07.2022 02:22	11.07.2022 02:30	Испад	
151	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	12.07.2022 01:32		Испад	
152	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	12.07.2022 23:04	12.07.2022 23:14	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
153	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	13.07.2022 15:07	13.07.2022 16:18	Испад	Исклучен по барање на диспечерите во Приштина, поради пожар во нивниот систем
154	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	13.07.2022 21:14	13.07.2022 21:16	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце.
155	ТР.2-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	16.07.2022 13:00	16.07.2022 13:16	Испад	
156	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	18.07.2022 23:28	18.07.2022 23:30	Испад	испад само во ТС Струга
157	ТР.1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	20.07.2022 03:30	20.07.2022 03:34	Испад	
158	159А-ТС КУМАНОВО 1-ТС КУМАНОВО 2-110kV	20.07.2022 11:06	20.07.2022 11:06	Испад	Успешно АПВ во ТС Куманово 2
159	ТР.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	20.07.2022 14:32	20.07.2022 21:57	Испад	Висок притисок на масло на висока, Бухолц на ниска страна. По отстранување на дефект согласно Р.Д. 14/2022 ТР 400/110 кВ е вклучен.
160	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	23.07.2022 15:41	23.07.2022 16:07	Испад	Испад на прекинувач од двете страни, реагираше дистантна заштита. Дефектот према Косово.

161	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т. БРОД ГНЕОТИНО-110kV	24.07.2022 00:55	24.07.2022 00:56	Испад	
162	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	24.07.2022 13:21	25.07.2022 01:01	Испад	Исклучен заради пожар од наша страна.
163	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:04	Испад	
164	ТР-3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:04	Испад	
165	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:09	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
166	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:01	Испад	
167	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:02	Испад	
168	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:07	Испад	Испадна само во ТС Скопје 1
169	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:10	Испад	Испадна само во ТС Куманово 1
170	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:08	Испад	Испадна само во ТЕ ТО
171	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	24.07.2022 18:58	24.07.2022 19:22	Испад	Испадна само во ХЕ Вруток
172	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	24.07.2022 19:06	24.07.2022 20:01	Испад	Испадна само во ТС Горче Петров, не можеме далечински да го вклучиме во ТС Горче Петров
173	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	24.07.2022 19:47	24.07.2022 20:00	Испад	
174	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	24.07.2022 19:47	24.07.2022 19:57	Испад	
175	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	24.07.2022 19:47	24.07.2022 20:02	Испад	
176	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	24.07.2022 19:47		Испад	Пробано да се вклучи, не може
177	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	24.07.2022 22:30	24.07.2022 22:30	Испад	Успешно АПВ само во ТС Штип 1
178	ТР-2-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	26.07.2022 04:03	26.07.2022 04:32	Испад	
179	ТР-1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	26.07.2022 04:03	26.07.2022 05:23	Испад	
180	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т. БРОД ГНЕОТИНО-110kV	26.07.2022 22:13	26.07.2022 22:16	Испад	Дистантна заштита
181	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т. БРОД ГНЕОТИНО-110kV	27.07.2022 04:53	27.07.2022 04:57	Испад	
182	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	27.07.2022 21:22	27.07.2022 21:23	Испад	Невреме
183	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	28.07.2022 01:36	28.07.2022 01:40	Испад	
184	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	28.07.2022 16:38	28.07.2022 16:40	Испад	
185	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	28.07.2022 16:55	28.07.2022 16:59	Испад	
186	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	28.07.2022 18:15	28.07.2022 18:15	Испад	Успешно АПВ во ТС Ресен
187	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	28.07.2022 18:17	28.07.2022 18:18	Испад	
188	ТР-2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	28.07.2022 18:17	28.07.2022 18:34	Испад	
189	ТР-1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	28.07.2022 18:17	28.07.2022 19:20	Испад	Ставено на локал, не може далечински да се командува
190	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	28.07.2022 18:17	28.07.2022 18:23	Испад	
191	ТР-1-ТС МАК.КАМЕНИЦА-110/35/10kV	28.07.2022 20:30		Испад	ТР е пробано да се вклучи, не прима. Искомунуцирано со ЕВН.
192	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т. БРОД ГНЕОТИНО-110kV	29.07.2022 03:59	29.07.2022 04:00	Испад	
193	101/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	30.07.2022 04:37	30.07.2022 04:37	Испад	Испад со успешно АПВ
194	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	30.07.2022 19:08		Испад	Испадна термо електрана Неготино.
195	ТР-1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	30.07.2022 20:04	30.07.2022 20:12	Испад	Куса врска на нисконапонски извод
196	180-ТС К.ПАЛАНКА-ТС СКАКАВИЦА-110kV	30.07.2022 20:32	30.07.2022 21:32	Испад	Дистантна заштита
197	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	31.07.2022 03:19	31.07.2022 03:25	Испад	ДВ испадна само во ТС Јегуновце
198	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	05.08.2022 04:06	05.08.2022 04:10	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце.
199	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	05.08.2022 12:17		Испад	Испад на ТЕ Битола 1
200	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	08.08.2022 19:25	08.08.2022 19:35	Испад	Испадна само во ТС Дуброво
201	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	08.08.2022 20:59	08.08.2022 21:01	Испад	само во ТС Дуброво
202	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	09.08.2022 04:44	09.08.2022 04:50	Испад	само во ТС Дуброво
203	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	10.08.2022 17:49	10.08.2022 17:52	Испад	Испадна само во ТС Бучим, во ТС Дуброво успешно АПВ
204	ТР-1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	10.08.2022 18:20	10.08.2022 18:40	Испад	
205	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т. БРОД ГНЕОТИНО-110kV	12.08.2022 05:36	12.08.2022 05:38	Испад	Испад
206	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	12.08.2022 14:27	12.08.2022 14:32	Испад	
207	ТР-2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	13.08.2022 07:35	13.08.2022 07:47	Испад	
208	ТР-2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	14.08.2022 07:58	14.08.2022 08:09	Испад	
209	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	14.08.2022 13:27	14.08.2022 13:31	Испад	
210	1119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	14.08.2022 13:48	14.08.2022 13:57	Испад	
211	1119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	14.08.2022 13:48	14.08.2022 13:57	Испад	
212	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	16.08.2022 15:48	16.08.2022 23:42	Испад	По отклонување на дефектот е вклучен.
213	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	17.08.2022 10:29	18.08.2022 12:58	Испад	Вклучен според планот
214	117/1-ТС ДУБРОВО-ТС КАВАДАРЦИ-110kV	18.08.2022 13:50	18.08.2022 13:57	Испад	
215	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	20.08.2022 11:45	20.08.2022 11:52	Испад	ДВ испадна само во ТС Радовиш. ТС Берово без напон 7 минути.
216	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	20.08.2022 11:45	20.08.2022 11:56	Испад	ДВ испадна само во ТС Струмица 1
217	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	20.08.2022 11:45	20.08.2022 14:50	Испад	ДВ испадна само во ТС Делчево, манипулираше Павле Велинов.
218	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	20.08.2022 14:52	20.08.2022 14:55	Испад	ТС Тетово 1 без напон 3 минути
219	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	20.08.2022 15:47	20.08.2022 15:48	Испад	
220	ТР-1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	20.08.2022 16:20	20.08.2022 17:10	Испад	
221	ТР-1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	20.08.2022 17:16	20.08.2022 18:48	Испад	Испад поради проблеми со НН изводи.
222	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	21.08.2022 15:54	21.08.2022 15:56	Испад	
223	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О.ПОЛЕ-110kV	21.08.2022 18:20	21.08.2022 18:25	Испад	
224	ТР-1-ТС ОБЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV	21.08.2022 18:20	21.08.2022 19:13	Испад	
225	ТР-1-ТС ШТИП 1-110/35kV	21.08.2022 19:15	21.08.2022 19:45	Испад	
226	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	22.08.2022 15:16	22.08.2022 15:39	Испад	Невреме.
227	ТР-2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	22.08.2022 15:55	22.08.2022 16:28	Испад	Невреме.
228	ТР-2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	22.08.2022 16:33	22.08.2022 16:39	Испад	Испадна заради дефект на 35 кВ ДВ Лаковица од ЕВН.
229	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Траф	22.08.2022 17:12	22.08.2022 17:18	Испад	
230	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	22.08.2022 17:30	22.08.2022 17:46	Испад	Невреме.
231	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	22.08.2022 18:04		Испад	
232	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	23.08.2022 15:02	23.08.2022 16:55	Испад	Во ТС Берово беше испратен да манипулира Павле Велинов
233	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	23.08.2022 19:12	23.08.2022 19:17	Испад	
234	ТР-1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	24.08.2022 06:17	24.08.2022 06:23	Испад	
235	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	24.08.2022 14:50	24.08.2022 15:14	Испад	Дистантна заштита, ДВ испадна од двете страни
236	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	24.08.2022 21:09	24.08.2022 21:19	Испад	ДВ испадна само во ТС Тетово 1. ТС Тетово 1 без напон 10 минути.
237	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	26.08.2022 08:39	28.08.2022 13:55	Испад	
238	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	28.08.2022 16:11	28.08.2022 16:14	Испад	
239	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	29.08.2022 19:50	29.08.2022 19:57	Испад	ДВ испадна од двете страни, дистантна заштита
240	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	30.08.2022 13:30	30.08.2022 13:32	Испад	

241	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	30.08.2022 17:20	30.08.2022 19:39	Испад	
242	113/2 -113/16 -ТС Кавадарци-(Згрополици)-ТС	31.08.2022 14:37	31.08.2022 21:40	Испад	
243	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	01.09.2022 06:00	01.09.2022 06:19	Испад	Испадна на прекинувач само во ТС Скопје 3
244	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	01.09.2022 22:20	01.09.2022 22:20	Испад	Успешно АПВ на двете страни.
245	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	01.09.2022 23:18	01.09.2022 23:26	Испад	Невреме према Гевгелија. Пробано да се вклучи во 23,24 час. но не прими.
246	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	01.09.2022 23:18	01.09.2022 23:27	Испад	Невреме према Гевгелија. Пробано да се вклучи во 23,25 час. но не прими.
247	ТР. 2-ТС ГОСТИВАР-110/20/110kV	04.09.2022 14:05	04.09.2022 14:30	Испад	
248	ТР. 2-ТС ГОСТИВАР-110/20/110kV	04.09.2022 14:40	04.09.2022 15:13	Испад	
249	ТР. 2-ТС ГОСТИВАР-110/20/110kV	04.09.2022 18:51		Испад	Интервенција по барање на ЕВН
250	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНЦИ-110kV	04.09.2022 22:46	04.09.2022 22:52	Испад	
251	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	04.09.2022 22:50	04.09.2022 22:59	Испад	
252	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	04.09.2022 23:06	04.09.2022 23:10	Испад	
253	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	05.09.2022 00:12	05.09.2022 00:12	Испад	Успешно АПВ од двете страни
254	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	06.09.2022 06:00	06.09.2022 06:06	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
255	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	07.09.2022 05:58	07.09.2022 06:00	Испад	Испадна само во Битола 1, Прилеп 1, 2 минути без напојување
256	ТР. 3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	16.09.2022 02:40		Испад	Диференцијална заштита
257	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	17.09.2022 09:05	17.09.2022 09:10	Испад	
258	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	19.09.2022 02:49	19.09.2022 07:37	Испад	Наднапонска заштита
259	ГТ-ТЕТО	21.09.2022 13:45	21.09.2022 14:05	Испад	
260	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	28.09.2022 12:26	28.09.2022 12:29	Испад	ТР испадна само на 110 кВ страна
261	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	28.09.2022 12:51	28.09.2022 13:08	Испад	ТР испадна само на 110 кВ страна
262	ТР. 1-ТС САМОКОВ-110/35kV	01.10.2022 21:15	01.10.2022 21:25	Испад	
263	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	02.10.2022 03:56	02.10.2022 12:49	Испад	
264	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	03.10.2022 02:53	03.10.2022 07:06	Испад	
265	ТР. 2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	03.10.2022 03:04	03.10.2022 07:04	Испад	
266	133АБ-ТС СКОПЈЕ 3-ТС ЗАПАД-110kV	03.10.2022 08:36	03.10.2022 09:01	Испад	
267	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	06.10.2022 06:19	06.10.2022 06:25	Испад	ДВ испадна само во ТС Фени, а во ТС Дуброво имаше успешно АПВ
268	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	16.10.2022 06:58	16.10.2022 10:27	Испад	Испадна поради висок напон
269	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	16.10.2022 10:22	16.10.2022 10:26	Испад	
270	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	17.10.2022 01:57	17.10.2022 07:38	Испад	Испадна поради висок напон
271	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	18.10.2022 20:15		Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
272	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	26.10.2022 09:50		Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
273	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Траф	28.10.2022 11:16	28.10.2022 11:36	Испад	
274	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Траф	28.10.2022 12:10	28.10.2022 12:43	Испад	
275	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	31.10.2022 01:01	31.10.2022 10:06	Испад	Исклучена ТЕ Битола 1 по барање на ЕСМ.
276	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	31.10.2022 01:18	31.10.2022 05:15	Испад	Заради високи напони на 400 кВ мрежа. Пробано во 01,23 часот, но не прима.
277	400кв дв бр.001 ТС Битола2-РЕК Битола Блок	04.11.2022 18:49	05.11.2022 03:06	Испад	Испадна ТЕ Битола 2
278	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	10.11.2022 13:41	10.11.2022 13:42	Испад	Испадна само на 110кВ-страна
279	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	11.11.2022 06:24	11.11.2022 06:26	Испад	Во Прилеп успешно АПВ
280	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	12.11.2022 04:47	12.11.2022 14:04	Испад	По отклонување на дефектот е вклучен.
281	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	29.11.2022 15:06	30.11.2022 17:05	Испад	
282	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	30.11.2022 10:06	01.12.2022 19:00	Испад	Испад и повторна синхронизација
283	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	17.12.2022 12:10	17.12.2022 12:12	Испад	ДВ испадна само во ТС Битола 1
284	ТР-ТЕ ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	24.12.2022 20:50	31.12.2022 09:17	Испад	

# ПОДРУЖНИЦА ОПМ

## ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕ ТС

### СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС

ИЗВЕШТАЈ ЗА РЕАЛИЗАЦИЈА НА ЗАМЕНИ НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Ѓорче Петров	Скопје 1	110	Март- окт.2022	
2	Куманово 2	Рафинерија -комплетно поле	110	Март- окт.2022	06.04.- 20.04.2022 13.09. - 23.09.2022
3	Куманово 2	Трафо 1 -комплетно поле	110	Март- окт.2022	20.05-09.06.2022
4	Куманово 2	Куманово 1 -комплетно поле	110	Март- окт.2022	03.05.-26.05.2022
5	Македонска Каменица	Кочани	110	Март- окт.2022	
6	Скопје 3	Спојно-мерно - прекинувач	110	Март- окт.2022	08.11.-25.11.2022
7	Струмица 1	Радовиш - прекинувач	110	Март- окт.2022	16.03.- 01.04.2022
8	Сушица	Трафо	110	Март- окт.2022	
	<b>дополнително</b>				
1	Куманово 2	Трафо 2 -комплетно поле	110		12.09.- 30.09.2022
2	Штип 2	Штип 1 - прекинувач	110		12.10.- 27.10.2022

Планирана реализација во текот на 2022 со учество на стручните служби на АД МЕПСО

Забелешка: За реализација на планот за промена на 110 kv прекинувачи во 2022 година влијаеја повеќе фактори:

- Доволен број на исправни возила, камиони и дигалки, без кои не е можно реализирање на планираните активности.
- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем.
- Потребите од материјални средства, сместувачки капацитети за непречена работа и човечки ресурси.
- Препорачани здравствени протоколи за работа.

Реализација по принципот „клуч на рака“ во текот на 2022 година со надворешни изведувачи-замена раставувачи

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Замена-Договор	12.10.-15.11.2022
2	Битола 2	ТЕ Блок 2	400	Замена-Договор	
3	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Замена-Договор	
4	Битола 2	ТЕ Блок 3	400	Замена-Договор	22.08.-30.09.2022
5	Битола 2	Спојно	400	Замена-Договор	
6	Битола 2	Дуброво	400	Замена-Договор	30.05.- 21.06.2022
7	Битола 2	Мелити бр.450	400	Замена-Договор	19.03.- 15.04.2022
8	Битола 2	Скопје 4	400	Замена-Договор	16.04.-13.05.2022
9	Битола 2	Дом. Трафо 1	110	Замена-Договор	
10	Битола 2	Рудник 1 149А	110	Замена-Договор	

11	Битола 2	ТЕ Блок 1	110	Замена-Договор	
12	Битола 2	Рудник 2 (Б.Гнеотино)	110	Замена-Договор	
13	Битола 2	Дом. Трафо 2	110	Замена-Договор	
14	Битола 2	Дом. Трафо 3	110	Замена-Договор	
15	Битола 2	А9 Битола 3 164 Б	110	Замена-Договор	
16	Битола 2	Трафо 1ТА	110	Замена-Договор	
17	Битола 2	Спојно	110	Замена-Договор	
18	Битола 2	136 В Битола 1 А12	110	Замена-Договор	
19	Битола 2	136 А Битола 1 А13	110	Замена-Договор	
20	Битола 2	Трафо 2ТА	110	Замена-Договор	

ЗАМЕНИ НА ПРЕКИНУВАЧ – сопствени стручни служби	2022 година	8/7
ЗАМЕНИ НА РАСТАВУВАЧИ – со надворешни изведувачи	2022 година	20/5

**Забелешка:** Планот за промена на 110 kV прекинувачи и раставувачи во текот на 2022 година ќе се реализира во зависност од повеќе фактори:

- Договорена динамика со изведувачите.
- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем.
- Обезбедени потребни материјални ресурси како: возила, дигалки, браварски материјали, алат и сл.
- Препорачани здравствени протоколи за работа.

ИЗВЕШТАЈ ЗА РЕВИЗИИ НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2022
-----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Битола 1	Сопотница	110		
2	Битола 1	Прилеп 1	110		
3	Битола 1	Спојно	110		
4	Битола 1	Битола 2-136А	110		21.09.2022
5	Битола 1	Трафо 2	110		
6	Битола 1	Битола 2-136Б	110		21.09.2022
7	Битола 1	Трафо 1	110		
8	Битола 3	Битола 4 164 2А	110		
9	Битола 3	Трафо 1	110		
10	Битола 3	Трафо 2	110		
11	Битола 4	Битола 3 164 2А	110		
12	Битола 4	Трафо 1	110		
13	Битола 4	Трафо 2	110		
14	Бунарџик	Скопје 4	110		
15	Бунарџик	Рафинерија (Скопје 4)	110		26.10.2022
16	Бунарџик	Трафо 1	110		
17	Бунарџик	Трафо 2	110		
18	Велес	Помошно-спојно	110		02.11.2022
19	Велес	Петровец (Скопје 4)	110		16.03.2022
20	Велес 1	Трафо 1	110		30.08.2022
21	Велес 1	Трафо 2	110		29.08.2022
22	Велес 2	ХИВ (Кавадарци)	110		
23	Велес 2	Трафо	110		
24	Дуброво	Трафо 1ТА	400		
25	Дуброво	Битола 2	400	НДЦ	08.06.2022

26	Дуброво	Трафо 2ТА	400		04.10.2022
27	Дуброво	Скопје 4	400	НДЦ	02.09.2022
28	Дуброво	Солун	400	НДЦ	05.10.2022
29	Дуброво	Спојно	400		
30	Дуброво	Штип	400	НДЦ	27.06.2022
31	Кичево	Осломеј	110		26.09.2022
32	Кичево	Трафо 1	110		
33	Кочани	Трафо 1	110		26.09.2022
34	Куманово 1	Помошно-спојно	110		
35	Куманово 1	Трафо 1	110		
36	Куманово 1	Трафо 2	110		
37	Куманово 2	Трафо 2	110	заменети	30.09.2022
38	Македонска Каменица	Трафо 1	110		
39	Овче Поле	Трафо 1	110		30.06.2022
40	Охрид 1	Трафо 2	110		
41	Охрид 1	Струга	110		
42	Охрид 1	Помошно	110		
43	Охрид 2	Трафо 2	110		
44	Петровец	Скопје 4 101/1А	110		28.07.2022
45	Петровец	Трафо 1	110		
46	Петровец	Трафо 2	110		
47	Петровец	Велес 101/1Б	110		16.03.2022
48	Самоков	Трафо 1	110		
49	Самоков	Трафо 2	110		
50	Самоков	Осломеј	110		
51	Самоков	Козјак	110		
52	Скопје 1/5	Гази Баба	110		02.11.2022
53	Скопје 1/5	Ѓорче Петров	110		
54	Скопје 1/5	Трафо 2Т	110		10.10.2022
55	Скопје 2	Скопје 4 110/1	110		24.02.2022
56	Скопје 2	Трафо 2	110		
57	Скопје 2	Трафо 1	110		
58	Скопје 2	Помошно-спојно	110		
59	Скопје 3	Козјак (Св. Петка)	110		
60	Скопје 1/5	Скопје 4	400	НДЦ	08.04.2022
61	Скопје 1/5	Косово Б	400	НДЦ	13.09.2022
62	Скопје 1/5	Трафо 1ТА	400		09.11.2022
63	Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400		19.10.2022
64	Сопотница	Кичево	110		14/20.09.2022
65	Сопотница	Битола 1	110		20.09.2022
66	Сопотница	Трафо	110		20.09.2022
67	Струмица 2	Трафо 2	110		31.08.2022
68	Теарце	ТРАФО 1	110		
69	ТЕАРЦЕ	ТРАФО 2	110		
70	ХЕ Вруток	1ТА - 255 Скопје 1	110		
71	ХЕ Вруток	Шпиље	110		29.09.2022
72	ХЕ Вруток	Спојно	110		17.08.2022
73	ХЕ Вруток	11 Гостивар 194	110		
74	ХЕ Вруток	13 поле Полог 190/ ТЕТОВО	110	исклучено	15.03.2022
75	ХЕ Глобочица	Спојно+мерно	110		06.09.2022
76	ХЕ Глобочица	Струга	110		30.09.2022



77	ХЕ Глобочица	Шпиље	110		28.09.2022
78	ХЕ Козјак	Скопје 3	110		10.11.2022
79	ХЕ Козјак	Самоков	110		10.11.2022
80	ХЕ Тиквеш	Фени	110		
81	ХЕ Шпиље	Глобочица	110		28.09.2022
82	ХЕ Шпиље	Спојно	110		
83	ХЕ Шпиље	Трафо	110		
84	ХЕ Шпиље	Вруток	110		29.09.2022
85	Штип 1	Трафо 2	110		
86	Штип 1	Спојно	110		
87	Штип 1	Трафо 400/110	110		
88	Штип 1	Трафо 400/110	400		
89	Штип 1	Бугарија	400	НДЦ	13.10.2022
90	Штип 1	Спојно поле	400		
91	Штип 1	Дуброво	400	НДЦ	24.06.2022
92	Штип 1	Врање	400	НДЦ	19.09.2022
93	Штип 2	Трафо 2	110		
94	Штип 2	Бучим	110		14.11.2022
95	Штип 2	Трафо 1	110		21.10.2022
ДОПОЛНИТЕЛНО					
1	Бучим	Дуброво	110		08.04.2022
2	Полог	Трафо	110		30.05.2022
3	Полог	Тетово 1	110		30.05.2022
4	Полог	Вруток	110		30.05.2022
5	Овче Поле	Штип 1	110		30.06.2022
6	Овче Поле	Велес 1	110		30.06.2022
7	Кичево	Сопотница	110		14.09.2022
8	К. Паланка	Скакавица	110		27.09.2022
9	Кочани	Трафо 2	110		14.10.2022
10	Скопје 2	Цементарница	110		24.02.2022
11	Вруток	Ц-машина	110		16-17.08.2022
12	Вруток	Д-машина	110		16-17.08.2022
13	Вруток	РТР 1	110		16-17.08.2022
14	Вруток	РТР 2	110		16-17.08.2022
15	Струмица 2	Валандово	110		31.08.2022
16	Струмица 2	Трафо 1	110		31.08.2022
17	Струмица 2	Трафо 2	110		31.08.2022
18	Струмица 2	Струмица 1	110		31.08.2022
19	Глобочица	А- машина	110		05.09.2022
20	Глобочица	Б- машина	110		05.09.2022
21	Штип 1	Овче Поле	110		21.09.2022
22	Скопје 1/5	Трафо 2ТА	110		18.10.2022
23	Скопје 1/5	Куманово 1	110		10.11.2022
24	Скопје 1/5	Трафо 1ТА	110		09.11.2022
25	Скопје 1/5	Васил Главинов	110		02.11.2022
26	Битола 2	Спојно	110		28.10.2022
27	Битола 2	Рудник 1	110		25.10.2022
28	Битола 2	Рудник 2 (Брод Гнеотино)	110		26.10.2022
29	Битола 1	Битола 2 136 А	110		21.09.2022
30	Битола 1	Битола 2 136 Б	110		21.09.2022
31	Бучим	Штип 2	110		14.11.2022

32	Бучим	Радовиш	110	15.11.2022
33	Кочани	Трафо 2	110	14.10.2022
34	Сушица	Струмица 1	110	17.11.2022

Забелешка: Во ТС Битола 2 не беше планирана ревизија затоа што таму беше предвидена замена на примарната опрема (раставувачи).

ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРЕГЛЕД НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2022
-----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Валандово	Дуброво	110		18.11.2022
2	Валандово	Струмица 2	110		30.08.2022
3	Валандово	Гевгелија	110	Без искл.	20.10.2022
4	Валандово	Трафо 1	110	Без искл.	20.10.2022
5	Валандово	Пом.-мерно	110	Без искл.	20.10.2022
6	Валандово	ЖТО 1	110		18.11.2022
7	Валандово	ЖТО 2	110		
8	Валандово	ВЕЦ Богданци	110		20.10.2022
9	Гостивар	194 Вруток	110		
10	Гостивар	Трафо 1	110		
11	Гостивар	Трафо 2	110		
12	Гостивар	Помошно-спојно	110		
13	Гостивар	Јегуновце 108/1А	110		
14	Гостивар	Осломеј	110		
15	Дуброво	Трафо 2ТА	110		04.10.2022
16	Дуброво	ТЕ Неготино 134	110		
17	Дуброво	Валандово	110		06.10.2022
18	Дуброво	Кавадарци	110		12.10.2022
19	Дуброво	ТЕ Негот.-Блок 135	110		03.11.2022
20	Дуброво	Фени 1	110		05.10.2022
21	Дуброво	Фени 2 163 Б	110		05.10.2022
22	Дуброво	Трафо 1ТА	110		
23	Дуброво	Спојно	110		05.- 06.10.2022
24	Дуброво	Помошно	110		12.10.2022
25	Дуброво	Бучим	110		03.11.2022
26	Дуброво	139 Неготино	110		
27	Кавадарци	ХИВ (Велес 2)	110		14.09.2022
28	Кавадарци	Прилеп 1	110		24.08.2022
29	Кавадарци	ХЕ Тиквеш	110		
30	Кавадарци	Помошно- спојно	110		14.09.2022
31	Кавадарци	Дуброво	110		21.10.2022
32	Кавадарци	Трафо 2	110		
33	Кавадарци	Трафо 1	110		
34	Кавадарци	Кавадарци 2	110		31.08.2022
35	Ресен	Битола 4	110		15.09.2022
36	Ресен	Трафо 1	110		
37	Ресен	Трафо 2	110		
38	Ресен	Охрид 2	110		
39	Скопје 4	Југ Нова 182Б	110		
40	Скопје 4	Југ Нова 182 А	110		

41	Скопје 4	Скопје 2 130/2	110		
42	Скопје 4	Скопје 3 130/1	110		
43	Скопје 4	Драчево 1 146А	110		
44	Скопје 4	Драчево 146 В	110		
45	Скопје 4	Помошно	110		
46	Скопје 4	Спојно	110		
47	Скопје 4	Трафо 1ТА	110		
48	Скопје 4	Скопје 2 110/1	110		
49	Скопје 4	110/3 ТЕ-ТО (Скопје 1 110/2)	110		
50	Скопје 4	Аеродром 138/2	110		
51	Скопје 4	Исток 138/1А	110		
52	Скопје 4	ЕВП Драчево 142	110		
53	Скопје 4	Рафинерија (Бунарџик) 145/1	110		
54	Скопје 4	Трафо 2ТА	110		
55	Скопје 4	Скопје 1 101/1	110		
56	Скопје 4	Петровец 101/2 (Велес)	110		28.07.2022
57	Струга	Трафо 2	110		
58	Струга	Глобочица	110		30.09.2022
59	Струга	Охрид 1	110		
60	Струга	Трафо 1	110		
61	Струмица 1	Сушица	110		17.11.2022
62	Струмица 1	Струмица 2	110		17.11.2022
63	Струмица 1	Трафо 1	110		30.08.2022
64	Струмица 1	Трафо 2	110		
65	Струмица 1	Пом.-мерно	110		
66	Струмица 2	Струмица 1	110		31.08.2022
67	ТЕ Осломеј	АТ1 (Блок)	110		
68	ТЕ Осломеј	БТ1	110		
69	ТЕ Осломеј	БТ2	110		13.07.2022
70	ТЕ Осломеј	Спојно	110		06-07.10.2022
71	ТЕ Осломеј	Кичево	110		26.09.2022
72	ТЕ Осломеј	Гостивар	110		06.10.2022
73	ТЕ Осломеј	Самоков	110		07.10.2022
74	Тетово 1	Теарце (Скопје 1)	110		
75	Тетово 1	Помошно	110		
76	Тетово 1	Полог	110		16.11.2022
77	Тетово 1	Трафо 1	110		
78	Тетово 1	Трафо 2	110		
79	Тетово 1	Трафо 3	110		
80	Тетово 1	192 Тетово 2	110		
ДОПОЛНИТЕЛНО					
1	Велес	Велес 2			04.02.2022
2	Велес 2	Велес			04.02.2022
3	Скопје 1	Железара 1			05.05.2022
4	Скопје 1	Железара 3			06.05.2022
5	Прилеп 1	Кавадарци 1	110		23.08.2022
6	Прилеп 1	Спојно поле	110		23.08.2022

Активности за	Планирани I-XII	реализирани	Процент на реализација %
Замена/нов	8	7	87
Ремонт	0	0	
ревизија	95	78	82
преглед	80	39	49
интервенција		29	

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА СТРУЈНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2022
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Скопје 1/5	Миладиновци 2	110	Март- окт.2021	
<b>дополнително</b>					
1	К. Паланка	Кратово (Фаза 8)	110		15.03.2022
2	Куманово 2	Рафинерија	110		21.04.2022
3	Битола 2	Скопје 4	400		06.05.2022
4	Дуброво	Битола 2 (Фаза 0)	400		28.04.2022
5	Куманово 2	Куманово 1	110		26.05.2022
6	Бучим	Спојно поле	110		18.05.2022
7	Јегуновце	Спојно поле	110		23.06.2022
8	Скопје 4	Скопје 5 (Фаза 4)	400		23.06.2022
9	Пробиштип	Куманово 1 (Фаза 4)	110		11.08.2022
10	Велес 1	Трафо 1	110		30.08.2022
11	Куманово 2	Трафо 1	110		28.10.2022

Забелешка: Предвидена беше комплетна замена на 110kV струјни мерни трансформатори во ТС Битола 2. Замената треба да ја извршат изведувачи согласно со проект заедно со раставувачите, во текот на 2022/2023 година, согласно договорената динамика.

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА НАПОНСКИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Куманово 2	Мерно поле	110	Март- окт.2021	29.04.2022
<b>ДОПОЛНИТЕЛНО</b>					
1	Куманово 2	Рафинерија	110		21.04.2022
2	Јегуновце	Теарце	110		18.04.2022
3	Куманово 2	Куманово 1	110		26.05.2022

Забелешка: Предвидена беше комплетна замена на 110kV напонски мерни трансформатори во ТС Битола 2. Замената треба да ја извршат изведувачи согласно со проект заедно со промена на раставувачите, во текот на 2022/2023 година, според договорената динамика.

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА КОМБИНИРАНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I-XII.2022
--	------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Кавадарци	Кавадарци градска	110		20.10.2022

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2022
-----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Куманово 2	Рафинерија	110		06.-21.04.2022
2	Куманово 2	Куманово 1	110		03.-26.05.2022
3	Куманово 2	Трафо 1	110		20.5-09.06.2022
4	Куманово 2	Трафо 2	110		12.-30.09.2022

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА ОДВОДНИЦИ НА ПРЕНАПОН	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Куманово 2	Трафо 1	110	Март- окт.2022	09.06.2022
2	Куманово 2	Трафо 2	110	Март- окт.2022	07.09.2022
3	Сушица	Трафо 1	110	Март- окт.2022	
4	Кочани	Трафо 2-запад	110	Март- окт.2022	14.10.2022

**Забелешка:** Замената на одводниците на пренапони е условена од повеќе фактори:

- добиените исклучувања од Службите за управување со ЕЕС и од ЕВН

Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно и превентивно одржување на В.Н опрема, активности на Службата за одржување ТС во изминатата година беа:

- интервенции на ВН опрема -дополнување со гас Sf6, дополнување со азот и масло, отклонување грејни места, средување кабловски канали, демонтажа и монтажа на терциер на ЕТР и др.
- изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- изготвување месечни, квартални и годишни планови и извештаи,
- припрема на годишна инвестициона програма и план за останати потреби од набавки на стоки, услуги и работи за тековно работење на службата,
- припреми на технички спецификации за нови набавки на опрема и услуги, евалуација на понуди и давање на технички мислења и извештаи по објавени јавни набавки,
- обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и АД ЕВН Македонија,
- спроведување на постапки со НПЛ (независно правно лице) и доставување документација до Државниот инспекторат за техничка инспекција за добивање Решение за ставање во погон на нова ВН опрема во ТС, согласно Законот за техничка инспекција,
- учество во разни комисии и т.н.

## СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2022
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Дуброво	Трафо 2ТА	400/110	Мај-Септ.	04.10.2022
2	ТС Скопје 5	Трафо 1ТА	400/110	Мај-Септ.	09-10.11.2022
3	ТС Скопје 5	Трафо 2ТА	400/110	Мај-Септ.	14-15.11.2022
<b>Дополнителни испитувања:</b>					
1	ТС Битола 2	Трафо 1ТА	400/110		29-30.09.2022

2	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400/110		14.04.2022
3	ТС Скопје 4	Трафо 2ТА	400/110		15.04.2022
4	ТС Штип	Трафо 1ТА	400/110		20.07.2022
5	ТС Битола 2	Домашно трафо 2	6/0,4		28.10.2022
6	ТС Битола 2	Домашно трафо 1	6/0,4		04.11.2022
7	ТС Скопје 4	Домашно трафо 4	35/0,4		14.06.2022

Испитување на енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	3	10	100

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un(kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Битола 1	Прилеп 1	110	Март-Октомври	03.11.2022
2	ТС Битола 1	Трафо 2	110	Март-Октомври	07.04.2022
3	ТС Бучим	Спојно	110	Март-Октомври	18.05.2022
4	ТС Бучим	Мерно 1	110	Март-Октомври	18.05.2022
5	ТС Велес	Велес 1	110	Март-Октомври	03.03.2022
6	ТС Велес	Велес 2	110	Март-Октомври	12.07.2022
7	ТС Велес	Овче Поле	110	Март-Октомври	02.06.2022
8	ТС Дуброво	Спојно	110	Март-Октомври	
9	ТС Јегуновце	Трафо 1	110	Март-Октомври	20.10.2022
10	ТС Јегуновце	Трафо 2	110	Март-Октомври	21.10.2022
11	ТС Јегуновце	Трафо 3	110	Март-Октомври	20.10.2022
12	ТС Јегуновце	Трафо 4	110	Март-Октомври	20.10.2022
13	ТС Јегуновце	Спојно	110	Март-Октомври	24.06.2022
14	ТС Јегуновце	Мерно 2	110	Март-Октомври	21.10.2022
15	ТС Јегуновце	Теарце	110	Март-Октомври	
16	ТС Самоков	Трафо 2	110	Март-Октомври	
17	ТС Скопје 1/5	Железара 1	110	Март-Октомври	14.09.2022
18	ТС Скопје 1/5	Куманово 1	110	Март-Октомври	10.11.2022
19	ТС Скопје 1/5	Трафо 1ТА	110	Март-Октомври	09.10.2022
20	ТС Скопје 1/5	Трафо 2ТА	110	Март-Октомври	18.10.2022
21	ТС Скопје 1/5	Урошевац	110	Март-Октомври	13.09.2022
22	ТС Скопје 3	Мерно 1	110	Март-Октомври	
23	ТС Штип	Кочани	110	Март-Октомври	06.04.2022
24	ТС Штип	Мерно 1	110	Март-Октомври	14.07.2022
25	ТС Берово	Радовиш	110	Март-Октомври	16.11.2022
26	ТС Битола 3	Трафо 2	110	Март-Октомври	17.08.2022
27	ТС Битола 4	Битола 2	110	Март-Октомври	25.11.2022
28	ТС Бунарџик	Трафо 1	110	Март-Октомври	
29	ТС Бунарџик	Трафо 2	110	Март-Октомври	04.03.2022
30	ТС Велес 1	Трафо 1	110	Март-Октомври	15.06.2022
31	ТС Велес 1	Трафо 2	110	Март-Октомври	
32	ТС Гостивар	Вруток	110	Март-Октомври	
33	ТС Кочани	М.Каменица	110	Март-Октомври	05.05.2022
34	ТС Кочани	Штип	110	Март-Октомври	13.05.2022
35	ТС К Паланка	Трафо 2	110	Март-Октомври	

36	ТС К Паланка	Мерно	110	Март-Октомври	
37	ТС Куманово 1	Трафо 1	110	Март-Октомври	
38	ТС Куманово 2	Трафо 1	110	Март-Октомври	03.06.2022
39	ТС Куманово 2	Трафо 2	110	Март-Октомври	07.09.2022
40	ТС Куманово 2	Куманово 1	110	Март-Октомври	13.04.2022
41	ТС Овче Поле	Штип	110	Март-Октомври	12.05.2022
42	ТС Овче Поле	Велес	110	Март-Октомври	15.06.2022
43	ТС Охрид 1	Трафо 1	110	Март-Октомври	06.09.2022
44	ТС Охрид 1	Струга	110	Март-Октомври	
45.	ТС Пробиштип	Куманово 1	110	Март-Октомври	10.08.2022
46.	ТС Пробиштип	Неокази	110	Март-Октомври	13.07.2022
47.	ТС Ресен	Битола 4	110	Март-Октомври	21.09.2022
48.	ТС Ресен	Трафо 1	110	Март-Октомври	11.11.2022
49.	ТС Струмица 1	Радовиш	110	Март-Октомври	31.03.2022
50.	ТС Струмица 1	Трафо 2	110	Март-Октомври	15.07.2022
51.	ТС Струмица 2	Трафо 2	110	Март-Октомври	21.06.2022
52.	ТС Сушица	Трафо	110	Март-Октомври	22.09.2022
53.	ТС Теарце	Тетово 1	110	Март-Октомври	
54.	ТС Теарце	Трафо 1	400	Март-Октомври	06.09.2022
55.	ТЕ Осломеј	Гостивар	110	Март-Октомври	06.10.2022
56.	ХЕ Вруток	Тетово 1	110	Март-Октомври	16.09.2022
57.	ХЕ Вруток	Полог	400	Март-Октомври	
58.	ХЕ Глобочица	Струга	400	Март-Октомври	
59.	ХЕ Глобочица	Шпиље	110	Март-Октомври	28.09.2022
60.	ХЕ Шпиље	Глобочица	110	Март-Октомври	28.09.2022
Дополнителни испитувања:					
1	ТС Битола 2	Мелити	400		08.04.2022
2	ТС Битола 2	Дуброво	400		16.06.2022
3	ТС Битола 2	Скопје 4	400		11.05.2022
4	ТС Дуброво	Битола 2	400		28.04.2022
5	ТС Скопје 2	Усје	110		24.02.2022
6	ТС Куманово 2	Рафинерија	110		13.04.2022
7	ТС Куманово 2	Мерно	110		29.04.2022
8	ТС М.Каменица	Трафо 1	110		03.08.2022
9	ТС Овче Поле	Трафо 1	110		30.06.2022
10	ТС Овче Поле	Мерно	110		30.06.2022
11	ТС Пробиштип	Трафо 2	110		23.06.2022
12	ТС Пробиштип	Мерно	110		10.08.2022
13	ТС Радовиш	Трафо 2	110		31.05.2022
14	ТС Сопотница	Мерно	110		20.09.2022
15	ТС Сопотница	Трафо 1	110		20.09.2022
16	ХЕ Вруток	Скопје 1	110		29.06.2022
17	ТС Штип 2	Трафо 1	110		20.06.2022

Испитување на мерни трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	60	63	77

Забелешка: Испитувањето на мерни трансформатори не е целосно реализирано поради не добивање на исклучувања поради реконструкции на ДВ, како и временските услови. (до 18.11.2022)

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ АКУ-БАТЕРИИ	I - XII.2022
------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Берово	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	31.03.2022
2	ТС Битола 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	07.04.2022
3	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари - декември	01.03.2022
4	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	јануари - декември	02.03.2022
5	ТС Битола 3	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
6	ТС Битола 4	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
7	ТС Бучим	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	19.05.2022
8	ТС Бунарџик	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	12.04.2022
9	ТС Валандово	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
10	ТС Велес	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	17.11.2022
11	ТС Велес 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	14.04.2022
12	ТС Велес 2	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	13.04.2022
13	ТС Гостивар	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
14	ТС Делчево	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
15	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари - декември	22.02.2022
16	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 2	220 VDC	јануари - декември	23.02.2022
17	ТС Ѓ. Петров	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	29.03.2022
18	ТС Јегуновце	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
19	ТС Кавадарци 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	16.02.2022
20	ТС Кичево	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
21	ТС Кочани	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	17.03.2022
22	ТС К. Паланка	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
23	ТС Куманово 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	17.02.2022
24	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари - декември	
25	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	јануари - декември	
26	ТС М.Каменица	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	22.03.2022
27	ТС Неокази	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	07.04.2022
28	ТС Овче поле	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	24.02.2022
29	ТС Охрид 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
30	ТС Охрид 2	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
31	ТС Осломеј	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
32	ТС Петровец	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	06.04.2022
33	ТС Полог	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	11.05.2022
34	ТС Прилеп 1	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
35	ТС Пробиштип	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
36	ТС Радовиш	АКУ-БАТ	220 VDC	јануари - декември	
37	ТС Ресен	АКУ-БАТ	220 VDC		
38.	ТС Самоков	АКУ-БАТ	220 VDC		04.05.2022
39.	ТС Света Петка	АКУ-БАТ	220 VDC		18.05.2022
40.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC		10.03.2022
41.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 2	220 VDC		11.03.2022
42.	ТС Скопје 2	АКУ-БАТ	220 VDC		25.02.2022
43.	ТС Скопје 3	АКУ-БАТ	220 VDC		25,27.04.2022



44.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 1	220 VDC		24.02.2022
45.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 2	220 VDC		25.02.2022
46.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 1	220 VDC		03.18.03.2022
47.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 2	220 VDC		04.03.2022
48.	ТС Сопотница	АКУ-БАТ	220 VDC		05.05.2022
49.	ТС Струга	АКУ-БАТ	220 VDC		
50.	ТС Струмица 1	АКУ-БАТ	220 VDC		
51.	ТС Струмица 2	АКУ-БАТ	220 VDC		
52.	ТС Сушица	АКУ-БАТ	220 VDC		
53.	ТС Теарце	АКУ-БАТ	220 VDC		
54.	ТС ТЕ-ТО	АКУ-БАТ	220 VDC		
55.	ТС Тетово 1	АКУ-БАТ	220 VDC		
56.	ТС Тетово 2	АКУ-БАТ	220 VDC		10.05.2022
57.	ТС Штип 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC		08.03.2022
58.	ТС Штип 1	АКУ-БАТ 2	220 VDC		09.30.03.2022
59.	ТС Штип 2	АКУ-БАТ	220 VDC		16.03.2022

Испитување на АКУ- батерии	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	59	35	59

ИЗВЕШТАЈ ЗА ТЕРМОВИЗИСКО СНИМАЊЕ

I - XII.2022

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Берово		110	Фев.-дек.	16.11.2022
2	ТС Битола 1		110	Фев.-дек	18.08.2022
3	ТС Битола 2		110	Фев.-дек	17.08.2022
4	ТС Битола 3		110	Фев.-дек	17.08.2022
5	ТС Битола 4		400/110	Фев.-дек	18.08.2022
6	ТС Бунарџик		110	Фев.-дек	01.03.2022
7	ТС Бучим		110	Фев.-дек	29.03.2022
8	ТС Валандово		110	Фев.-дек	
9	ТС Велес		110	Фев.-дек	02.06.2022
10	ТС Велес 1		110	Фев.-дек	
11	ТС Велес 2		110	Фев.-дек	02.06.2022
12	ТС Ѓорче Петров		110	Фев.-дек	04.05.2022
13	ТС Гостивар		110	Фев.-дек	29.06.2022
14	ТС Делчево		110	Фев.-дек	16.11.2022
15	ТС Дуброво		400/110	Фев.-дек	28.04.2022
16	ТС Јегуновце		110	Фев.-дек	28.03.2022
17	ТС Кавадарци 1		110	Фев.-дек	28.04.2022
18	ТС Кичево		110	Фев.-дек	29.06.2022
19	ТС Кочани		110	Фев.-дек	16.11.2022
20	ТС К. Паланка		110	Фев.-дек	29.04.2022
21	ТС Куманово 1		110	Фев.-дек	13.04.2022
22	ТС Куманово 2		110	Фев.-дек	01.03.2022
23	ТС Мак.Каменица		110	Фев.-дек	16.11.2022
24	ТС Неокази		110	Фев.-дек	29.04.2022
25	ТС Овче Поле		110	Фев.-дек	29.04.2022
26	ТС Охрид 1		110	Фев.-дек	28.09.2022

27.	ТС Охрид 2		110	Фев.-дек	28.09.2022
28.	ТС Петровец		110	Фев.-дек	04.05.2022
29.	ТС Полог		110	Фев.-дек	28.03.2022
30.	ТС Прилеп 1		110	Фев.-дек	18.08.2022
31.	ТС Пробиштип		110	Фев.-дек	29.04.2022
32.	ТС Радовиш		110	Фев.-дек	29.03.2022
33.	ТС Ресен		110	Фев.-дек	28.09.2022
34.	ТС Самоков		110	Фев.-дек	
35.	ТС Скопје 1/5		400/110	Фев.-дек	25.03.2022
36.	ТС Скопје 2		110	Фев.-дек	14.04.2022
37.	ТС Скопје 3		110	Фев.-дек	04.05.2022
38.	ТС Скопје 4		400/110	Фев.-дек	14.04.2022
39.	ТС Сопотница		110	Фев.-дек	18.08.2022
40.	ТС Струга		110	Фев.-дек	28.09.2022
41.	ТС Струмица 1		110	Фев.-дек	31.05.2022
42.	ТС Струмица 2		110	Фев.-дек	31.05.2022
43.	ТС Сушица		110	Фев.-дек	31.05.2022
44.	ТЕ Осломеј		110	Фев.-дек	29.06.2022
45.	ТС Теарце		110	Фев.-дек	28.03.2022
46.	ТС Тетово 1		110	Фев.-дек	28.03.2022
47.	ТС Тетово 2		110	Фев.-дек	28.03.2022
48.	ХЕ Вруток		110	Фев.-дек	29.06.2022
49.	ХЕ Глобочица		110	Фев.-дек	28.09.2022
50.	ХЕ Козјак		110	Фев.-дек	
51.	ХЕ Св Петка		110	Фев.-дек	
52.	ХЕ Тиквеш		110	Фев.-дек	
53.	ХЕ Шпиље		110	Фев.-дек	28.09.2022
54.	ТС Штип		400/110	Фев.-дек	29.03.2022
55.	ТС Штип 2		110		29.03.2022

Испитување на АКУ- батерии	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	55	49	89

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ГРОМОБРАНСКО ЗАЗЕМЈУВАЊЕ

I - XII.2022

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Битола 1		110	Март-Ноем.	22.03.2022
2.	ТС Прилеп 1		110	Март-Ноем.	23.03.2022
3.	ТС Штип		400/110	Март-Ноем.	
4.	ТС Скопје 1		400/110	Март-Ноем.	25.03.2022
Дополнително испитување:					
1	ТС Бучим		110		29.03.2022
2	ТС Јегуновце		110		28.03.2022

Испитување на громобранско заземјување	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	4	5	75

## ИЗВЕШТАЈ ЗА МЕРЕЊЕ НА НАПОН НА ДОПИР И ЧЕКОР

I - XII.2022

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Битола 1		110	март – ноем.	03.11.2022
2.	ТС Дуброво		400/110	март – ноем.	
3.	ТС Скопје 2		110	март – ноем.	
4.	ТС Скопје 3		110	март – ноем.	
5.	ТС Велес		110	март – ноем.	12.07.2022
6.	ТС Ѓ.Петров		110	март – ноем.	
7.	ТС К.Паланка		110	март – ноем.	
8.	ТС Куманово 1		110	март – ноем.	
9.	ТС Тетово 1		110	март – ноем.	
10.	ТС Вруток		110	март – ноем.	16.09.2022
11.	ХЕ Тиквеш		110	март – ноем.	
12.	ХЕ Св Петка		110	март – ноем.	
13.	ХЕ Козјак		110	март – ноем.	

Мерење на напон на допир и чекор	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	13	3	23

## ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ПРЕКИНУВАЧИ

I - XII.2022

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Берово	Радовиш	110	Март-Окт.	09.11.2022
2.	ТС Битола 1	Битола 4	110	Март-Окт.	20.09.2022
3.	ТС Битола 1	Трафо 2	110	Март-Окт.	14.09.2022
4.	ТС Битола 1	Спојно поле	110	Март-Окт.	26.05.2022
5.	ТС Битола 1	Битола 2	110	Март-Окт.	04.08.2022
6.	ТС Битола 1	Битола 2	110	Март-Окт.	05.08.2022
7.	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	Март-Окт.	
8.	ТС Битола 3	Трафо 1	110	Март-Окт.	
9.	ТС Битола 3	Трафо 2	110	Март-Окт.	
10.	ТС Битола 4	Битола 1	110	Март-Окт.	02.11.2022
11.	ТС Битола 4	Ресен	110	Март-Окт.	15.09.2022
12.	ТС Бунарџик	Скопје 4	110	Март-Окт.	17.10.2022
13.	ТС Бунарџик	Рафинерија	110	Март-Окт.	21.10.2022
14.	ТС Бунарџик	Трафо 2	110	Март-Окт.	
15.	ТС Бунарџик	Трафо 1	110	Март-Окт.	
16.	ТС Велес	Велес 1	110	Март-Окт.	16.11.2022
17.	ТС Велес	Овче Поле	110	Март-Окт.	08.10.2022
18.	ТС Велес 1	Трафо 2	110	Март-Окт.	18.10.2022
19.	ТС Велес 2	ХИВ	110	Март-Окт.	
20.	ТС Велес 2	Велес 1	110	Март-Окт.	19.10.2022
21.	ТС Велес 2	Трафо	110	Март-Окт.	
22.	ТС Гостивар	Трафо 1	110	Март-Окт.	
23.	ТС Гостивар	Трафо 2	110	Март-Окт.	
24.	ТС Делчево	Трафо 1	110	Март-Окт.	
25.	ТС Делчево	М.Каменица	110	Март-Окт.	27.10.2022

26.	ТС Дуброво	Битола 2	400	Март-Окт.	
27.	ТС Дуброво	Солун	110	Март-Окт.	
28.	ТС Дуброво	Штип	400	Март-Окт.	
29.	ТС Ѓорче Петров	Скопје 3	110	Март-Окт.	28.09.2022
30.	ТС Ѓорче Петров	Трафо 1	110	Март-Окт.	04.11.2022
31.	ТС Јегуновце	Трафо 1	110	Март-Окт.	20.10.2022
32.	ТС Кичево	Осломеј	110	Март-Окт.	
33.	ТС Кичево	Трафо 1	110	Март-Окт.	01.11.2022
34.	ТС Кичево	Трафо 2	110	Март-Окт.	03.11.2022
35.	ТС Охрид 1	Струга	110	Март-Окт.	
36.	ТС Охрид 1	Охрид 2	110	Март-Окт.	
37.	ТС Петровец	Скопје 4	110	Март-Окт.	30.09.2022
38.	ТС Скопје 1	Спојно поле	400	Март-Окт.	13.09.2022
Дополнителни испитувања:					
1	ТС Куманово 2	Рафинерија	110		20.04.2022
2	ТС Куманово 2	Куманово 1	110		23.05.2022
3	ТС Куманово 2	Трафо 2	110		29.09.2022
4	ТС Ресен	Битола 4	110		21.09.2022
5	ТС Струмица 1	Радовиш	110		01.04.2022
6	ТС Штип	Овче Поле	110		16.09.2022
7	ТС Штип 2	Штип	110		26.10.2022

Испитување на прекинувач	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	38	29	58

**Забелешка:** Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно испитување на В.Н опрема, активности на Службата за испитување во изминатата година беа:

- интервентно испитување на ВН опрема, отклонување на дефекти,
- изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- изготвување месечни, квартални и годишни планови и извештаи,
- припрема на годишна инвестициона програма и план за останати потреби од набавки на стоки, услуги и работи за тековно работење на службата,
- припреми на технички спецификации за нови набавки на опрема и услуги, евалуација на понуди и давање на технички мислења и извештаи по објавени јавни набавки,
- учество во разни комисии

## СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ

А. ИЗВЕШТАЈ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/ РЕВИЗИИ НА АС/DC СИСТЕМИ						
Ред бр.	Напон (kV)	Трансформаторска станица	Планиран преглед/ ревизија (квартал)			Реализација
			I/ II	II/ III	III/ IV	
1	400	БИТОЛА 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	12.04.2022; 13.07.2022; <b>Декември/22</b>
2	400	ДУБРОВО	П ; Р	П ; Р	П ; Р	16.02.2022; 20.07.2022; 28.10.2022;
3	400	СКОПЈЕ 1/5	П ; Р	П ; Р	П ; Р	08.03.2022; 31.05.2022; <b>Декември/22</b>
4	400	СКОПЈЕ 4	П ; Р	П ; Р	П ; Р	09.02.2022; 02.03.2022;

						06.07.2022;
5	400	ШТИП	П ; Р	П ; Р	П ; Р	10.03.2022; 17.03.2022; 07.07.2022;
6	110	БУЧИМ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	24.02.2022; 02.06.2022;
7	110	БЕРОВО	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.03.2022; 05.07.2022; 28.09.2022;
8	110	БИТОЛА 1	П ; Р	П ; Р	П ; Р	12.04.2022; 14.09.2022; <b>Декември/22</b>
9	110	БИТОЛА 3	П ; Р	П ; Р	П ; Р	12.04.2022; 14.09.2022; <b>Декември/22</b>
10	110	БИТОЛА 4	П ; Р	П ; Р	П ; Р	12.04.2022; 14.09.2022; <b>Декември/22</b>
11	110	БУНАРЦИК*	П	П	П	14.02.2022; 14.09.2022; <b>Декември/22</b>
12	110	ВАЛАНДОВО	П ; Р	П ; Р	П ; Р	16.02.2022; 19.05.2022; <b>Декември/22</b>
13	110	ВЕЛЕС	П ; Р	П ; Р	П ; Р	18.02.2022; 29.03.2022; 05.08.2022;
14	110	ВЕЛЕС 1	П ; Р	П ; Р	П ; Р	18.02.2022; 29.03.2022; 05.08.2022;
15	110	ВЕЛЕС 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	16.02.2022; 29.03.2022; 05.08.2022;
16	110	ГОСТИВАР	П	П	П	03.03.2022; 06.05.2022; 18.10.2022;
17	110	ДЕЛЧЕВО*	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.03.2022; 05.07.2022; 28.09.2022;
18	110	ЃОРЧЕ ПЕТРОВ*	П ; Р	П ; Р	П ; Р	13.01.2022; 16.05.2022; 03.11.2022;
19	110	ЈЕГУНОВЦЕ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	15.02.2022; 05.05.2022; 31.10.2022;
20	110	КАВАДАРЦИ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	19.05.2022; 20.07.2022; 09.11.2022;
21	110	КИЧЕВО	П ; Р	П ; Р	П ; Р	14.04.2022; 10.05.2022; 24.06.2022;
22	110	КОЧАНИ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	10.03.2022; 05.07.2022; <b>Декември/22</b>
23	110	КРИВА ПАЛАНКА	П	П	П	17.02.2022; 08.06.2022; 26.10.2022;
24	110	КУМАНОВО 1	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.02.2022; 17.05.2022; 26.10.2022;
25	110	КУМАНОВО 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.02.2022; 17.05.2022; 26.10.2022;
26	110	М. КАМЕНИЦА	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.03.2022; 05.07.2022; 28.09.2022;
27	110	НЕОКАЗИ*	П	П	П	17.02.2022; 08.06.2022; <b>Декември/22</b>
28	110	ОХРИД 1*	П ; Р	П ; Р	П ; Р	20.01.2022; 27.04.2022; 09.11.2022;
29	110	ОХРИД 2*	П ; Р	П ; Р	П ; Р	20.01.2022; 27.04.2022; 09.11.2022;
30	110	ОСЛОМЕЈ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	14.04.2022; 27.04.2022; 24.06.2022;

31	110	ОВЧЕ ПОЛЕ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	18.02.2022; 29.03.2022; 05.08.2022;
32	110	ПЕТРОВЕЦ*	П ; Р	П ; Р	П ; Р	11.02.2022; 01.04.2022; <b>Декември/22</b>
33	110	ПОЛОГ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	03.03.2022; 06.05.2022; 18.10.2022;
34	110	ПРИЛЕП 1	П ; Р	П ; Р	П ; Р	12.04.2022; 13.07.2022; <b>Декември/22</b>
35	110	ПРОБИШТИП	П	П	П	17.02.2022; 08.06.2022; <b>Декември/22</b>
36	110	РАДОВИШ	П	П	П	24.02.2022; 02.06.2022; <b>Декември/22</b>
37	110	РЕСЕН	П ; Р	П ; Р	П ; Р	23.02.2022; 31.08.2022; <b>Декември/22</b>
38	110	САМОКОВ	П ; Р	П ; Р	П ; Р	14.04.2022; 10.05.2022; <b>Декември/22</b>
39	110	СКОПЈЕ 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	09.02.2022; 16.05.2022; 27.10.2022;
40	110	СКОПЈЕ 3	П ; Р	П ; Р	П ; Р	08.02.2022; 08.03.2022; 03.11.2022;
41	110	СОПОТНИЦА	П ; Р	П ; Р	П ; Р	23.02.2022; 24.06.2022; 13.07.2022; 14.09.2022;
42	110	СТРУГА	П	П	П	31.03.2022; 04.08.2022; 22.11.2022;
43	110	СТРУМИЦА 1	П ; Р	П ; Р	П ; Р	24.02.2022; 02.06.2022; 29.11.2022;
44	110	СТРУМИЦА 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	24.02.2022; 02.06.2022; 29.11.2022;
45	110	СУШИЦА*	П	П	П	24.02.2022; 02.06.2022; 29.11.2022;
46	110	ТЕТОВО 1	П	П	П	15.02.2022; 05.05.2022; 31.10.2022;
47	110	ТЕТОВО 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	15.02.2022; 05.05.2022; 31.10.2022;
48	110	ТЕ-ТО*	П	П	П	11.02.2022; 05.04.2022; <b>Декември/22</b>
49	110	ТЕАРЦЕ*	П	П	П	15.02.2022; 05.05.2022; 31.10.2022;
50	110	ХЕЦ ВРУТОК	П	П	П	03.03.2022; 06.05.2022; 22.11.2022;
51	110	ХЕЦ ШПИЉЕ	П	П	П	31.03.2022; 04.08.2022; 22.11.2022;
52	110	ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	П	П	П	31.03.2022; 04.08.2022; 22.11.2022;
53	110	ХЕЦ ТИКВЕШ	П	П	П	19.05.2022; 20.07.2022; <b>Декември/22</b>
54	110	ХЕЦ КОЗЈАК	П	П	П	21.02.2022; 19.05.2022; <b>Декември/22</b>
55	110	ХЕЦ СВЕТА ПЕТКА	П	П	П	21.02.2022; 19.05.2022; <b>Декември/22</b>
56	110	ШТИП 2	П ; Р	П ; Р	П ; Р	10.03.2022; 07.07.2022; <b>Декември/22</b>

57	x	ДИРЕКЦИЈА	П ; Р	П ; Р	П ; Р	17.01.2022; 20.04.2022; 01.11.2022;
----	---	-----------	-------	-------	-------	--

	Планирани (од 01.01.2022 до 31.12.2022)	Реализирани (од 01.01.2022 до 30.06.2022)	(%)
Редовни годишни периодични прегледи/ревизији	171	171	100

Забелешка: Согласно планот за работа во 2022 год. планирано е да се извршуваат периодични прегледи на АЦ/ДЦ системите и секундарните врски во трансформаторските станици односно работни активности за преглед на техничка исправност и ревизија на опрема за секој исправувач и батерија во соодветен квартал. Вметнатата шифра „П ; Р„ означува преглед односно ревизија.

Б.1 ИЗВЕШТАЈ ПРЕГЛЕДИ и СТАРТУВАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ					
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Преглед и старување на дизел агрегат	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	Реализација
1	СКОПЈЕ 4	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022; 12/2022;
2	СКОПЈЕ 5	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022; 12/2022;
3	БИТОЛА 2	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022;

					12/2022;
4	ДУБРОВО	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022; 12/2022;
5	ШТИП	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022; 12/2022;
6	ДИРЕКЦИЈА	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01/2022; 02/2022; 03/2022; 04/2022; 05/2022; 06/2022; 07/2022; 08/2022; 09/2022; 10/2022; 11/2022; 12/2022;

	Планирани (од 01.01.2022 до 31.12.2022)	Реализирани (од 01.01.2022 до 30.06.2022)	(%)
Преглед и старување на дизел агрегати	144	144	100

Забелешка: При секое стартување на Дизел агрегат во било која од наведените трансформаторски станици направена е задолжителна контрола и дотурање на ниво на масло, гориво и разладно средство по потреба. Вршени се надолнувања на гориво со цел нивното ниво секогаш да биде помеѓу 2/3 и 4/4 од нивото на резервоарот за секој ДА посебно. Стартувањата на дизел агрегатите се вршени периодично на секој 15 дена од страна на Службата за АЦ/ДЦ С.С.В и одредени лица од Трансформаторската станица (Вклопничар/Погонски електричар).

Б.2 ИЗВЕШТАЈ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/РЕВИЗИИ НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ				
Ред.б р.	Напон (kV)	Трансформаторска станица	Планиран преглед/ сервисирање (квартал)	Реализација



			I/II	III/III	III/IV	
1	400	СКОПЈЕ 4	П;С	П;С	П;С	09.02.2022; 02.03.2022; 06.07.2022;
2	400	СКОПЈЕ 5	П;С	П;С	П;С	08.03.2022; 31.05.2022; 06.07.2022;
3	400	БИТОЛА 2	П;С	П;С	П;С	12.04.2022; //13.07.2022; <b>Декември/22</b>
4	400	ДУБРОВО	П;С	П;С	П;С	16.02.2022; 20.07.2022; 28.10.2022;
5	400	ШТИП	П;С	П;С	П;С	10.03.2022; 17.03.2022; 07.07.2022;
6	x	ДИРЕКЦИЈА	П;С	П;С	П;С	28.01.2022; 11.05.2022; 01.11.2022;

	Планирани (од 01.01.2022 до 31.12.2022)	Реализирани (од 01.01.2022 до 30.06.2022)	(%)
Редовни годишни периодични прегледи/ревизии	24	24	100

Б.3 ИЗВЕШТАЈ СЕРВИСИРАЊЕ НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ				
Ред. бр.	Напон (kV)	Трансформаторска станица	Планирано сервисирање (квартал)	РЕАЛИЗАЦИЈА
1	400	СКОПЈЕ 4	III/ IV	06.07.2022;
2	400	СКОПЈЕ 5	III/ IV	06.07.2022;
3	400	БИТОЛА 2	III/ IV	13.07.2022;
4	400	ДУБРОВО	III/ IV	20.07.2022;
5	400	ШТИП	III/ IV	07.07.2022;
6	x	ДИРЕКЦИЈА	III/ IV	21.07.2022;

	Планирани (од 01.01.2022 до 31.12.2022)	Реализирани (од 01.01.2022 до 30.06.2022)	(%)
Редовни годишни сервисирања	6	6	100

**Забелешка:** Покрај планираните редовни прегледи на Дизел агрегатите во секоја од наведените Трафостаници и во дирекција на АД МЕПСО, извршени се планираните сервисирања, со промена на масло и филтери за масло и воздух на секој инсталиран агрегат во преносниот систем.

### ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ НА СЛУЖБАТА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ

Вработените во службата за АЦ/ДЦ системи и секундарни врски покрај редовните прегледи, ревизии, сервисирања беа ангажирани со работни активности за замена на опрема, замена на оштетени батериски ќелии со нови/исправни, отстранување на дефекти и сл. на АЦ/ДЦ системите од трансформаторските станици на АД МЕПСО. Исто така, беа ангажирани во подготовка на технички спецификации за опремата и комисији за следење и реализација на јавни набавки, реализација на сопствени и заеднички проекти со други служби, учествуваа во отклонување на дефекти во службата ПТР и во други служби на ОПМ, учествуваа во разни комисији и вршеа други дополнителни работи согласно потребите на АД МЕПСО.

## СЛУЖБА ЗА ИЗОЛАЦИОНИ МАТЕРИЈАЛИ

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА МАСЛО ВО ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2022		
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО		
1	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Септември–Октомври	07.10.2022		
2	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Септември–Октомври	01.12.2022		
3	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Септември–Октомври	07.10.2022		
4	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Септември–Октомври	надвор од погон		
5	Скопје 4	Трафо 1ТА	400	Септември–Октомври	06.12.2022		
6	Скопје 4	Трафо 2ТА	400	Септември–Октомври	06.12.2022		
7	Скопје 5	Трафо 1ТА	400	Септември–Октомври	06.12.2022		
8	Скопје 5	Трафо 2ТА	400	Септември–Октомври	06.12.2022		
9	Штип	Трафо 1	400	Септември–Октомври	07.12.2022		
<b>Дополнителни испитувања</b>							
1	ХЕЦ Црн Дрим	Регулационен трафо	110	Барање од Р.Кончар	16.05.2022		
2	ХЕЦ Црн Дрим	T-26 MVA	110	Барање од Р.Кончар	16.05.2022		
3	ХЕЦ Црн Дрим	Регулационен трафо	110	Барање од Р.Кончар	20.05.2022		
4	Макстил	Трафо 110 kV	110	Барање од Макстил	25.05.2022		
5	Макстил	Трафо 35 kV	35	Барање од Макстил	25.05.2022		
6	Макстил	Трафо печка	110	Барање од Макстил	25.05.2022		
7	Југохром	Трафо 1	110	Барање на Југохром	01.06.2022		
8	Југохром	Трафо 2	110	Барање на Југохром	01.06.2022		
9	Проба од масло	T-5,7 MVA	110	Барање од Р.Кончар	23.06.2022		
10	Еуроникел	Трафо 1	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
11	Еуроникел	Трафо 3	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
12	Еуроникел	Трафо 4	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
13	Еуроникел	Трафо 5	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
14	Еуроникел	Трафо 6	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
15	Еуроникел	Трафо 7	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
16	Еуроникел	Холдинг	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	18.07.2022		
17	Еуроникел	Рудник тр 1	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	19.07.2022		
18	Еуроникел	Рудник тр 2	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	19.07.2022		
19	Еуроникел	1Т14А	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
20	Еуроникел	1Т14В	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
21	Еуроникел	1Т14С	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
22	Еуроникел	1Т14D	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
23	Еуроникел	1Т14Е	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
24	Еуроникел	1Т14F	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
25	Еуроникел	Резервно трафо	35	Барање од ТЦИ Еуроцерт	20.07.2022		
26	Проба од масло	Цистерна	110	Барање од Р.Кончар	16.08.2022		
27	ОКТА	Трафо 1 казан	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022		
28	ОКТА	Трафо 1 склопка	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022		
29	ОКТА	Трафо 2 казан	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022		
30	ОКТА	Трафо 2 сколпка	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022		
31	ХЕЦ Црн Дрим	Блок 1	110	Барање од Р.Кончар	25.10.2022		
32	ХЕЦ Црн Дрим	Блок 2	110	Барање од Р.Кончар	31.10.2022		
33	Проба од масло	Цистерна	110	Барање од Р.Кончар	31.10.2022		
34	ХЕЦ Црн Дрим	Регулационен тр	110	Барање од Р.Кончар	17.11.2022		
<b>Испитувања на масло од енергетски трансформатори</b>		<b>Планирани испитувања</b>		<b>Реализирани испитувања</b>		<b>Процентуален износ (%)</b>	
		9		43			

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Битола 1	Битола 4	110	Мај-Октомври	17.10.2022
2	Битола 1	Сопотница	110	Мај-Октомври	17.10.2022
3	Битола 1	Прилеп	110	Мај-Октомври	17.10.2022
4	Битола 1	Спојно	110	Мај-Октомври	17.10.2022
5	Битола 1	Бт 2 136 А	110	Мај-Октомври	17.10.2022
6	Битола 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	17.10.2022
7	Битола 1	Бт 2 136 В	110	Мај-Октомври	17.10.2022
8	Битола 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	17.10.2022
9	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Мај-Октомври	17.10.2022
10	Битола 2	ТЕ Блок 2	400	Мај-Октомври	17.10.2022
11	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Мај-Октомври	17.10.2022
12	Битола 2	ТЕ Блок 3	400	Мај-Октомври	17.10.2022
13	Битола 2	Спојно	400	Мај-Октомври	17.10.2022
14	Битола 2	Дуброво	400	Мај-Октомври	17.10.2022
15	Битола 2	Мелити	400	Мај-Октомври	17.10.2022
16	Битола 2	Скопје 4	400	Мај-Октомври	17.10.2022
17	Битола 2	Дом. Тр 1	110	Мај-Октомври	18.10.2022
18	Битола 2	Рудник 1	110	Мај-Октомври	18.10.2022
19	Битола 2	ТЕ Блок 1	110	Мај-Октомври	18.10.2022
20	Битола 2	Рудник 2	110	Мај-Октомври	18.10.2022
21	Битола 2	Дом. Тр 2	110	Мај-Октомври	18.10.2022
22	Битола 2	Дом. Тр 3	110	Мај-Октомври	18.10.2022
23	Битола 2	Бт 3 164 А	110	Мај-Октомври	18.10.2022
24	Битола 2	Бт 3 164 В	110	Мај-Октомври	18.10.2022
25	Битола 2	Трафо 1ТА	110	Мај-Октомври	18.10.2022
26	Битола 2	Спојно	110	Мај-Октомври	18.10.2022
27	Битола 2	Битола 1	110	Мај-Октомври	19.10.2022
28	Битола 2	Битола 1	110	Мај-Октомври	19.10.2022
29	Битола 2	Трафо 2ТА	110	Мај-Октомври	19.10.2022
30	Битола 3	Трафо 2	110	Мај-Октомври	29.11.2022
31	Битола 3	Бт 2 164 А	110	Мај-Октомври	29.11.2022
32	Битола 3	Бт 2 164 Б	110	Мај-Октомври	29.11.2022
33	Битола 3	Трафо 1	110	Мај-Октомври	29.11.2022
34	Битола 4	Битола 1	110	Мај-Октомври	29.11.2022
35	Битола 4	Ресен	110	Мај-Октомври	29.11.2022
36	Битола 4	Битола 2	110	Мај-Октомври	29.11.2022
37	Битола 4	Битола 3	110	Мај-Октомври	29.11.2022
38	Бучим	Трафо 2	110	Мај-Октомври	08.04.2022
39	Валандово	Дуброво	110	Мај-Октомври	05.12.2022
40	Валандово	Струмица 2	110	Мај-Октомври	05.12.2022
41	Валандово	Гевгелија	110	Мај-Октомври	05.12.2022
42	Валандово	ЖТО 1	110	Мај-Октомври	05.12.2022
43	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Мај-Октомври	12.10.2022
44	Дуброво	Битола 2	400	Мај-Октомври	12.10.2022
45	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Мај-Октомври	12.10.2022
46	Дуброво	Скопје 4	400	Мај-Октомври	12.10.2022
47	Дуброво	Солун	400	Мај-Октомври	12.10.2022

48	Дуброво	Спојно	400	Мај-Октомври	12.10.2022
49	Дуброво	Штип	400	Мај-Октомври	12.10.2022
50	Дуброво	Бучим	110	Мај-Октомври	13.10.2022
51	Дуброво	Неготино	110	Мај-Октомври	13.10.2022
52	Дуброво	Помошно	110	Мај-Октомври	13.10.2022
53	Дуброво	Спојно	110	Мај-Октомври	13.10.2022
54	Дуброво	Трафо 2ТА	110	Мај-Октомври	13.10.2022
55	Дуброво	Трафо 1ТА	110	Мај-Октомври	13.10.2022
56	Дуброво	Фени 1	110	Мај-Октомври	13.10.2022
57	Дуброво	Фени 2	110	Мај-Октомври	13.10.2022
58	Дуброво	ТЕ Неготино-Блок	110	Мај-Октомври	13.10.2022
59	Дуброво	Кавадарци	110	Мај-Октомври	13.10.2022
60	Дуброво	ТЕ Неготино	110	Мај-Октомври	13.10.2022
61	Дуброво	Валандово	110	Мај-Октомври	13.10.2022
62	Крива Паланка	Трафо 2	110	Мај-Октомври	09.12.2022
63	Крива Паланка	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
64	Куманово 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
65	Куманово 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	09.12.2022
66	Куманово 1	Пробиштип	110	Мај-Октомври	09.12.2022
67	Куманово 1	Куманово 2	110	Мај-Октомври	09.12.2022
68	Куманово 1	Скопје 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
69	Овче Поле	Велес	110	Мај-Октомври	07.12.2022
70	Овче Поле	Трафо 1	110	Мај-Октомври	07.12.2022
71	Овче Поле	Штип 1	110	Мај-Октомври	07.12.2022
72	Прилеп 1	Битола 1	110	Мај-Октомври	30.11.2022
73	Прилеп 1	Прилеп 2	110	Мај-Октомври	30.11.2022
74	Прилеп 1	Кавадарци	110	Мај-Октомври	30.11.2022
75	Прилеп 1	Прилеп 3	110	Мај-Октомври	30.11.2022
76	Скопје 2	Цементарн.	110	Мај-Октомври	10.10.2022
77	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	10.10.2022
78	Скопје 2	Трафо 2	110	Мај-Октомври	10.10.2022
79	Скопје 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	10.10.2022
80	Скопје 2	Помошно	110	Мај-Октомври	10.10.2022
81	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	10.10.2022
82	ТЕ Осломеј	ВТ 1	110	Мај-Октомври	13.12.2022
83	ТЕ Осломеј	АТ 1	110	Мај-Октомври	13.12.2022
84	ТЕ Осломеј	Кичево	110	Мај-Октомври	13.12.2022
85	Ресен	Битола 4	110	Мај-Октомври	15.11.2022
86	Ресен	Трафо 1	110	Мај-Октомври	15.11.2022
87	Ресен	Трафо 2	110	Мај-Октомври	15.11.2022
88	Ресен	Охрид 2	110	Мај-Октомври	15.11.2022
89	ХЕ Глобочица	Агрегат 1	110	Мај-Октомври	28.09.2022
90	ХЕ Глобочица	Агрегат 2	110	Мај-Октомври	28.09.2022
91	ХЕ Глобочица	Рег.трафо	110	Мај-Октомври	28.09.2022
92	ХЕ Глобочица	Спојно	110	Мај-Октомври	28.09.2022
93	ХЕ Глобочица	Струга	110	Мај-Октомври	28.09.2022
94	ХЕ Глобочица	Шпилје	110	Мај-Октомври	28.09.2022
95	ХЕ Шпилје	Рег.трафо	110	Мај-Октомври	04.10.2022
96	ХЕ Шпилје	Глобочица	110	Мај-Октомври	04.10.2022
97	ХЕ Шпилје	Генератор 1	110	Мај-Октомври	04.10.2022
98	ХЕ Шпилје	Генератор 2	110	Мај-Октомври	04.10.2022

99	ХЕ Шпилје	Генератор 3	110	Мај-Октомври	04.10.2022
100	ХЕ Шпилје	Спојно	110	Мај-Октомври	04.10.2022
101	ХЕ Шпилје	Вруток	110	Мај-Октомври	04.10.2022
Дополнителни испитувања					
1	Скопје 4	Помошно	110		17.03.2022
2	Скопје 4	Скопје 3	110		17.03.2022
3	Полог	Трафо 1	110		30.05.2022
4	Полог	ХЕЦ Вруток	110		30.05.2022
5	Полог	Тетово 1	110		30.05.2022

Испитувања на SF <sub>6</sub> пркинувачи	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ (%)
	101	106	

### ИЗВЕШТАЈ ЗА ГХА НА МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ

I – XII 2022

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Бучим	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
2	Бучим	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
3	Бучим	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
4	Бучим	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
5	Бучим	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
6	Бучим	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
7	Бучим	Трафо 3	110	Мај-Октомври	сменета опрема
8	Бучим	Трафо 3	110	Мај-Октомври	сменета опрема
9	Велес	Топилница 1	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
10	Велес	Топилница 1	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
11	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
12	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
13	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
14	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
15	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
16	Велес	Топилница 2	110	Мај-Октомври	демонтирани полиња
17	Велес 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
18	Велес 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
19	Велес 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	сменета опрема
20	Јегуновце	Трафо 1	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
21	Јегуновце	Трафо 1	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
22	Јегуновце	Трафо 1	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
23	Јегуновце	Трафо 2	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
24	Јегуновце	Трафо 2	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
25	Јегуновце	Трафо 2	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
26	Јегуновце	Трафо 3	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
27	Јегуновце	Трафо 3	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
28	Јегуновце	Трафо 3	110	Мај-Октомври	опрема на Фероалојз
29	Јегуновце	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
30	Јегуновце	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
31	Јегуновце	Спојно	110	Мај-Октомври	сменета опрема
32	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
33	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
34	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
35	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
36	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка

37	Кочани	М. Каменица	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
38	Кочани	Штип 1	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
39	Кочани	Штип 1	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
40	Кочани	Штип 1	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
41	Крива Паланка	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
42	Крива Паланка	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
43	Крива Паланка	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.12.2022
44	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
45	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
46	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
47	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
48	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
49	Мак Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	сменета опрема
50	Овче Поле	Трафо 1	110	Мај-Октомври	07.12.2022
51	Овче Поле	Трафо 1	110	Мај-Октомври	07.12.2022
52	Овче Поле	Штип 1	110	Мај-Октомври	07.12.2022
53	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
54	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
55	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
56	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
57	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
58	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
59	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
60	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
61	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
62	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
63	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
64	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	сменета опрема
65	Ресен	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
66	Ресен	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
67	Ресен	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со нова набавка
68	Самоков	Трафо 1	110	Мај-Октомври	промена со демонтирани
69	Самоков	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со демонтирани
70	Самоков	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со демонтирани
71	Самоков	Трафо 2	110	Мај-Октомври	промена со демонтирани
72	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
73	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
74	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
75	Штип 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	08.04.2022
76	Штип 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	08.04.2022
77	Штип 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	08.04.2022
78	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
79	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
80	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	сменета опрема
Дополнителни испитувања					
1	Макстил	Трафо 110 kV	110	Барање од Макстил	20.05.2022
2	Макстил	Трафо 35 kV	35	Барање од Макстил	20.05.2022
3	Макстил	Трафо печка	110	Барање од Макстил	20.05.2022
4	Југохром	Трафо 1	110	Барање на Југохром	01.07.2022
5	Југохром	Трафо 2	110	Барање на Југохром	01.07.2022
6	Еуроникел	Трафо 1	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
7	Еуроникел	Трафо 3	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
8	Еуроникел	Трафо 4	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
9	Еуроникел	Трафо 5	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
10	Еуроникел	Трафо 6	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
11	Еуроникел	Трафо 7	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	15.07.2022
12	Еуроникел	Рудник тр 1	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	19.07.2022

13	Еуроникел	Рудник тр 2	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	19.07.2022
14	ОКТА	Трафо 1 казан	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022
15	ОКТА	Трафо 1 склопка	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022
16	ОКТА	Трафо 2 казан	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022
17	ОКТА	Трафо 2 скопка	110	Барање од ТЦИ Еуроцерт	03.10.2022

Испитувања на ГХА на трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ (%)
	80	26	

**Забелешка:** ГХА на мерни трансформатори се прави на опрема постара од 15 години и при реализација на планот кај дел од изводите кои ни беа планирани опремата беше сменета со нова или е во план набрзо да биде сменета, а кај дел од опремата не постои штопна за безбедно земање на проба од маслото.

## ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТС

Ред. бр.	ПРОЕКТ	Финансиран со заем од:	Извршени работи
1.	Проект Изградба на: ДВ 110 кV ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1	EBRD	Учество во Комисија задолжена за електро дел од Проектот. Во 2022 е добиено Одобрение за Градба за да започне изградбата на ДВ.
2.	Проект Изградба на: ДВ 110 кV ТС Скопје 4 – ТС Велес	EBRD	Учество во Комисија задолжена за електро дел од Проектот. Во 2022 сеуште не е добиено Одобрение за Градба од МТВ за и да се започне изградбата на ДВ.
3.	Проект Изградба на: ДВ 110 кV ТС Велес – ТС Овче Поле	EBRD	Учество во Комисија задолжена за електро дел од Проектот. Во 2022 е добиено Одобрение за Градба за да започне изградбата на ДВ.
4.	Проект Изградба на ДВ 2 x 110 кV ТС Вруток - ТС Тетово 1	EIB – Компонента С	Во тек е изградба на ДВ. Завршен е делот од столб бр.95 до столб бр.133. Во текот на 2023 година се предвидува да се заврши и делот од столб бр. 32 до стлб бр.42
5.	Проект Изградба на: 110 кV ДВ Скопје 1 – Југохром - Тетово 1	Светска банка	Во тек е постапка за обезбедување на имотни листови и подготовка на документација за добивање на Одобрение за употреба.
6.	Учество во Комисија за јавни набавки и Технички комисија при евалуација на понуди	Сопствено учество	Подготовка на Тендерска документација и евалуација на понуди за избор на најповолен понудувач.

## ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ

Одделот за трансформаторски станици кој е составен од Служба за експлоатација, Служба за ПТР, Градежна група, Група за ПТР – Охрид, во следната 2023 година ги планира следните активности:

- Редовно следење на состојбата во трафостаниците
- извршување на сите активности согласно барањата и потребите на сите служби кои работата во АД МЕПСО – Скопје,
- извршување на сите активности согласно барањата и потребите на надворешните изведувачи кои работат во нашите објекти,

- во објектите кои што ги делиме со ЕВН – Македонија, ЕСМ – Македонија, ТЕ – ТО – Скопје, и останатите потрошувачи, во договор со Националниот Диспечерски центар и Диспечерскиот центар на ЕВН и ЕСМ извршување на манипулации со цел навремено и непрекинато снабдување на електрична енергија на нашите потрошувачи,
- Од страна на вработените во Одделот ТС и во соработка со Регионалните раководители на Регионалните Центри се врши и редовно одржување на целокупната Секундарна опрема (Управување, сигнализација, мерење, АЦ и ДЦ развод) во сите Трансформаторски станици,
- Дополнително од страна на Градежната служба и во рамки на нашите можности се вршеше холтикултурно одржување на сите објекти, но и е врши тековно одржување на целокупната мрежа за водоснабдување како и сите хидрантски мрежи во нашите објекти,
- Навремено интервенирање на сите непланирани појави во трафостаниците и сл.

## ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ

### СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА ДАЛЕКОВОДИ

ИЗВЕШТАЈ НА ПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО 2022 год. на 110 kV И 400 kV ДАЛЕКУВОДИ

А.1 Редовни прегледи и ревизии на далекуводи							
			Преглед/Ревизија				
			Квартали - 2022 год.				
Ре. бр.	Број на ДВ	Име на ДВ	I	II	III	IV	Реализирано (%) / месец
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		П + Р		П + Р	100% / 3
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3		П + Р		П + Р	100% / 3
3	420/1	ТС Скопје 5 – Косово Б		П + Р	П + Р		100% / 3,9
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4		П + Р	П + Р		100% / 3,9
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		П + Р	П + Р		100% / 4,9
6	422	ТС Дуброво – Грч.Граница	П + Р	П + Р			100% / 2,7
7	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		П + Р	П + Р		100% / 4,10
8	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4		П + Р	П + Р		100% / 5
9	448	ТС Дуброво -ТС Штип		П + Р		П + Р	100% / 2,10
10	449	ТС Штип – Мак.Буг. Граница		П + Р		П + Р	100% / 5,10
11	450	ТС Битола 2- Мак.Гр. Граница		П + Р	П + Р		100% / 3,8
12	423	ТС Штип – Мак.Срп.граница		П + Р			100% / 6
13	212	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово А	П + Р				Во тек
14	215	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово Б	П + Р				Во тек
15	150	ТС Битола 1 - Грч.Граница	П + Р				Во тек
16	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	П + Р				100% / 1
17	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Велес	П + Р				100% / 2
18	103/2Б	ТС Полог - ТС Тетово 1		П + Р			100% / 3
19	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце		П + Р			100% / 3,10
20	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1		П + Р			100% / 3,10
21	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце		П + Р			100% / 3
22	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле			П + Р		100% / 7
23	105/2	ТС Овче Поле - ТС Штип			П + Р		100% / 2
24	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		П + Р			100% / 8



25	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		П + Р			100% / 10
26	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		П + Р			100% / 9
27	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце		П + Р			100% / 2,11
28	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3		П + Р			100% / 2,11
29	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	П + Р				100% / 1,11
30	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	П + Р				100% / 1,9
31	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1	П + Р				100% / 11
32	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2		П + Р		П + Р	100% / 1,9
33	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО		П + Р		П + Р	100% / 4,9
34	110/3	ТС ТЕ-ТО - ТС Скопје 4		П + Р		П + Р	100% / 4,9
35	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		П + Р			100% / 5,11
36	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица		П + Р			100% / 10
37	113/1А	ТС Велес - ТС Велес 2		П + Р			100% / 10
38	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци		П + Р			100% / 2,9
39	113/2	ТС Згрополци - ТС Кавадарци		П + Р			100% / 2,9
40	114	ТС Тиквеш - ТС Кавадарци		П + Р			100% / 4
41	115	ТС Штип - ТС Кочани		П + Р			100% / 6
42	116/1	ТС Штип - ТС Неокази			П + Р		100% / 5
43	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип			П + Р		100% / 5
44	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво		П + Р			100% / 5
45	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово		П + Р			<b>Во тек</b>
46	118	ТС Валандово - ТС Струмица 2		П + Р			100% / 11
47	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1		П + Р			100% / 1
48	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		П + Р			100% / 1
49	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип		П + Р			100% / 5
50	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга		П + Р			100% / 5
51	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1		П + Р			100% / 5
52	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен		П + Р			100% / 5
53	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	П + Р				100% / 3,7
54	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	П + Р				100% / 2,11
55	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	П + Р				100% / 4
56	125	ТС Скопје 1 - Миладиновци I			П + Р		100% / 7
57	126	ТС Скопје 1 - Миладиновци II			П + Р		100% / 7,11
58	127	ТС Велес - ТС Топилница I				П + Р	100% / 1,10
59	128	ТС Велес - ТС Топилница II				П + Р	100% / 10
60	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	П + Р			П + Р	100% / 2,9
61	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	П + Р			П + Р	100% / 2,9
62	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2			П + Р		100% / 8
63	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим			П + Р		100% / 3
64	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш			П + Р		100% / 8
65	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1			П + Р		100% / 8
66	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2		П + Р			100% / 9
67	137	ТС Дуброво - ТС Бучим		П + Р			100% / 3
68	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица			П + Р		100% / 8
69	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница			П + Р		100% / 8
70	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	П + Р				100% / 1
71	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак		П + Р			100% / 11
72	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка		П + Р			100% / 5
73	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3		П + Р			100% / 3,9
74	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков		П + Р			100% / 5
75	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик			П + Р		100% / 1

76	145/2	ТС Бунарцик -ТС Рафинерија			П + Р		100% / 1
77	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол			П + Р		100% / 3
78	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1			П + Р		100% / 3
79	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1			П + Р		100% / 3
80	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2			П + Р		100% / 3
81	159 АБ	ТС Куманово1 - ТС Куманово 2			П + Р		100% / 2
82	162	ТС Велес - ТС Велес 1			П + Р		100% / 7, 10
83	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени			П + Р	П + Р	100% / 4
84	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4			П + Р		100% / 8
85	164/1Б	ТС Битола 4 - ТС Битола 3			П + Р		100% / 8
86	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3			П + Р		100% / 8
87	165 АБ	ХЕЦ Тиквеш - ТС Фени			П + Р		100% / 3
88	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево			П + Р		100% / 8
89	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица			П + Р		100% / 8
90	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово			П + Р		100% / 6
91	173	ТС Радовиш - ТС Берово			П + Р		100% / 8
92	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2			П + Р		100% / 8
93	177	ТС Куманово 2-ТС Рафинерија			П + Р		100% / 1,10
94	179 АБ	ТС Валандово - ТС Милетково			П + Р		100% / 9
95	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.			П + Р		100% / 6
96	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	П + Р				100% / 3
97	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2			П + Р		100% / 8
98	184	ТС Берово - ТС Делчево			П + Р		100% / 8
99	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2			П + Р		100% / 5
100	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар			П + Р		100% / 9
101	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1			П + Р		100% / 7
102	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог			П + Р		100% / 6
103	194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар			П + Р		100% / 6
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1			П + Р		100% / 6
105	35	ТС Самоков - ТС Сувенир			П + Р		Во тек
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	П + Р				100% / 1,10

**Забелешка:** Согласно планот реализирани се 100 % од планираните активности за 2022 година. Прегледите на 4 далекуводи се во тек и ќе бидат извршени до крај на месец Декември 2022 год.

Ревитализација на далекуводи со комплетна промена на изолаторски вериги по цела должина на ДВ:

- ДВ бр.132/2 ТС Радовиш ТС Струмица 1
- ДВ бр.113/2 ТС Згрополци – ТС Кавадарци

**Забелешка:** Ревитализација на далекуводите, со замена на постоечки изолаторски вериги со изолаторски вериги со стаклени капести изолатори. Ревитализацијата е извршена согласно планираната динамика за ревитализација согласно ГИП (2021- 2024) за далекуводите планирани во 2022 год.

А.2 Непланирани активности (Дефекти на 110 и 400 kV ДВ и непланирана работа во ТС) извршени од ДВ екипи:	
-	ДВ бр.108/2 ТС Ѓ.Петров – ТС Скопје 3 - презатегане на фазни спроводници
-	ДВ бр.101/3 ТС Петровец – ТС Велес – презатегане на фазни спроводници
-	ТС Валандово - промена на изолатори и поравка на струјни мостови,спустови и грејни точки
-	ТС Битола 2 – демонтиража на спустови и поправка на спустови

- ТС Скопје 1 – санација на оштетена собирница
- ДВ бр.446 ТС Битола 2 – ТС Дуброво– презатегане на фазен спроводник
- ДВ бр.159А – ТС Куманово 1 – ТС Куманово 2 - презатегане на фазни спроводници
- ДВ бр.420/2 ТС Скопје 5 – ТС Скопје 4 – презатегане на фазни спроводници
- ДВ бр.423 ТС Штип - Србија– поправка на оштетен спроводник
- ДВ бр.111 ТС Вруток – ТС Шпиље – поправка на оштетен спроводник
- ДВ бр.144 ТС Осломеј – ТС Самоков - демонтажа на хаварисан столб бр.30 и монтажа на нов столб и замена на оштетени спроводници од см.31 до см.32.
- ДВ бр.145/1 ТС Ск4 – ТС Бунарџик , см.4 и см.9 ( пробиена изолаторска верига и проводник)
- ДВ бр.173 ТС Радовиш – ТС Берово – дефект на дв поради пад на дрво од страна,
- ДВ бр.198 ТС Скопје 1 – ТС Вруток – монтажа на 4 хаварисани столбови комплет со проводници
- ТС Сопотница, замена на спустови и врски за примарна опрема,
- ДВ бр.107/2 ТС Сопотница – ТС Битола 1 – дефект на изолаторски вериги поради невреме см.264
- ДВ бр.420/2 ТС Ск5 – ТС Ск4 , дефект на фазен спроводник (нафрлен најлон на фазен спроводник)
- ДВ бр.422 ТС Дуброво – ТС Гр.граница – пожар и испад на ДВ , с.Гавато,
- ДВ бр.198 ТС Скопје 1 – ТС Вруток – дефект на изолаторски вериги на см.102 и см.94,
- ДВ бр.108/1А ТС Гостивар – ТС Јегуновце – дефект на фазен спроводник на см.34-35,
- ДВ бр.113/16 ТС Велес – ТС Згрополци – дефект на фазен спроводник на клучка Велес, см.10/1
- Изработка на позиции и делови за столбови од ДВ ТС Вруток – ТС Тетово 1,
- ДВ бр.122 ТС Прилеп – ТС Кавадарци – презатегане на фазни спроводници
- ТС Згрополци – преработка на постоечки врски (т-врска) за ТС Кавадарци
- ТС Кавадарци – изработка на привремени врски на ДВ бр.117/1 и дв бр.160
- ДВ бр.107/1 ТС Кичево – ТС Сопотница – демонтажа и монтажа на врв, поправка на проводник
- ДВ бр.106/2 ТС Осломеј – ТС Кичево – поправка на фазни спроводници,
- ДВ бр.112 ТС Шпиље – ТС Глобочица – поправка на оштетени фазни спроводници,
- ДВ бр.37 ТС Скопје 4 – ТС Скопје 2 – дефект на кабелски дел од ДВ
- ДВ бр.106/2 ТС Осломеј – ТС Кичево – санација на оштетена конзола и фазни спроводници
- ДВ бр.137 ТС Бучим – ТС Дуброво– санација на дефект, скинат проводник на см.6,
- ДВ бр.126 ТС Скопје 1 – ТС Миладиновци – санација на дефект, скинато заштитно јаже

Согласно планот за подготовка и проследување на ЈН, Служба за одржување на далекуводи ги изработи сите ЈН предвидени за 2022 година. Дел од нив се комплетно извршени, дел се во реализација.

Дополнително, стручните лица од Служба за одржување на далекуводи константно се вклучени во реализација на проекти за реконструкција и изградба на нови далекуводи и трансформаторски станици во следните поркти:

- Lot 1 - Реконструкција на ДВ ТС Битола1 - ТС Прилеп 1
- Lot 2 - Реконструкција на ДВ ТС Велес - ТС О.Поле
- Lot 3 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес
- Lot 4 - Реконструкција на ДВ ТС Штип-ТС О.Поле – комплетно завршен Март 2022
- Lot 5 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 1 - ТС Миладиновци
- Изградба на нов 400 kV DV Битола - Охрид - Амак ал.граница
- Изградба на ТС Охрид 400/110 kV
- Изградба на 110 kV ДВ ТС Вруток – ТС Тетово 1- комплетно завршена делница од см.95 до см.133
- Изработка на студија за Модернизација и појачување на преносна мрежа во југоисточен регион,
- Следење на изведба на приклучен ДВ за ВЕЦ Богословец,
- Зајакнување на постоечки приклучок на ТЕ-ТО,
- Следење на изведба на приклучен ДВ за новата ТС ИГМ,

- Постапки за изведба на нови приклучоци за директни потрошувачи и производители на електрична енергија.
- Имплементација на Asset management system,

Дополнително во тек на 2022 година Служба за одржување на далекуводи издаваше услови, податоци и мислење за предмети за урбанистичко планирање, легализација на објекти согласно Закон за постапување со бесправно изградени објекти, преки за инфраструктура, проекти за градба на објекти преку електронскиот систем Е – урбанизам или по директно доставени барања од правни или физички лица.

## ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ

А.3 Мерење на отпор на заземјување на 400 и 110 kV далекуводи во 2022 година								
Ред.бр	Број на ДВ	Име на Далекувод	Планирано мерење на отпорност на заземјување (квартал)				Број на столбови	Реализирано
			I	II	III	IV		
1	422	ТС Дуброво – Мак. Грч. граница		X	X		152	100%/06 и 07м.
2	450	ТС Битола2 - Мак. Грч. граница		X			48	100%/10м.
3	103/1	ТС Југохром – ТС Теарце	X				14	100%/03м.
4	111	ХЕ Вруток - ТС Шпиље			X		168	30%/10 и 11м.
5	119/2	ТС Куманово – ТС Крива Река			X	X	102	100%/09м.
6	119/3	ТС Крива Река - ТС Пробиштип				X	51	100%/09м.
7	130/1	ТС Скопје 3 -ТС Скопје 4	X				45	100%/01-03м.
8	130/2	ТС Скопје 4 –ТС Скопје 2	X				16	100%/01-03м.
9	140	ТС Струмица – ТС Сушица		X			52	100%/07м.
10	141	ТС Сушица - Мак. Буг. Граница		X			36	100%/08м.
11	184	ТС Берово – ТС Делчево			X		116	0%
12	37	ТС Скопје 2 – ТС Скопје 4	X				19	100%/01-03м.
13	112	ХЕ Шпиље – ХЕ Глабочица	X				38	0%
14	120/1	ТС Струга – ХЕ Глабочица		X	X		101	0%
15	120/2	ТС Струга – ТС Охрид 1				X	67	100%/04-06м.
16	420/1	ТС Скопје 5 – ТС Косово Б	X				50	100%/02 и 03м.
17	110/3	ТС Скопје 4 – Те-то				X	14	100%/10м.
18	189	ТС Велес 2 – ТС Велес 1				X	7	100%/10м.
19	447	ТС Битола 2 – ТС Скопје 4				X	305	30%/11-12м.
20	421	ТС Скопје 4 – ТС Дуброво	X	X			242	70%/03-05м.

*Забелешка:* Позициите од 16 до 20 не се предвидени со планот за работа во 2022год, но се работени од скопската група во првиот и четвртиот квартал од 2022год. Во месец Јули, седум дена се работеше на мерење на сигурносни висини на следните далекуводи ДВ бр. 105/1, ДВ бр. 101/2, ДВ бр. 101/3, ДВ бр. 132/2 и ДВ бр. 126.

Во месец Февруари извршено е контролно мерење на 11 см. од новиот далекувод ДВ бр. 105/2 О. Поле – Штип.

Во месец Март извршено е контролно мерење на 16 см. од ДВ бр.145/1 Скопје 4 – Бунарцик.

## СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ

Б.1 Редовно сечење за расчистување на безбедносни коридори на далекуводи во 2022.							
			Планирано				Реализирано(%) / квартал
			Квартали - 2022				
Р.бр.	Број на ДВ	Име на ДВ	I	II	III	IV	
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2			√		Нема дрва
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3			√		Нема дрва
3	420/1	ТС Скопје 5 – Косово Б				√	80% во сите квартали
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4				√	80% во сите квартали
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво	√			√	100% / III
6	422	ТС Дуброво – Грч.Граница			√		95% / I и II
7	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		√	√		100% / III и IV
8	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4	√		√		90% / I и III
9	448	ТС Дуброво -ТС Штип	√			√	100% / I
10	449	ТС Штип – Мак.Буг. Граница		√	√		100% / II и III
11	450	ТС Битола 2- Мак.Гр. Граница			√		Нема дрва
12	423	ТС Штип – Мак.Срп.граница			√		100% / IV
13	212	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово А	√				исклучен
14	215	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово Б	√				исклучен
15	150	ТС Битола 1 - Грч.Граница	√				исклучен
16	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	√				90% / I
17	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Велес	√				80% во сите квартали
18	103/2Б	ТС Полог - ТС Тетово 1			√		50% / I
19	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце			√		95% / II
20	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1			√		80% / I и II
21	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце			√		Нема дрва
22	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле			√		100% / III
23	105/2	ТС Овче Поле - ТС Штип			√		Нема дрва
24	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		√			Нема дрва
25	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		√			50%
26	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		√			20% / II, III, 70%IV
27	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце		√			80% / I и III
28	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3		√			60% I и II
29	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров		√			80% во сите квартали
30	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1		√			80% во сите квартали
31	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1	√	√			80% во сите квартали
32	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	√	√			90% / IV
33	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	√	√			80% во сите квартали

34	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	√	√			80% во сите квартали
35	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		√	√		50% / III и IV
36	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица		√	√		100% / I
37	113/1A	ТС Велес - ТС Велес 2		√	√		50% / III и IV
38	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци		√	√		50% / III и IV
39	113/2	ТС Згрополци -ТС Кавадарци			√		100% / II
40	114	ТС Тиквеш - ТС Кавадарци		√			50% / III и IV
41	115	ТС Штип - ТС Кочани		√			100% / I и II
42	116/1	ТС Штип - ТС Неокази			√		Нема дрва
43	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип			√		Нема дрва
44	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво			√		50% / I
45	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово		√	√		100% / I
46	118	ТС Валандово - ТС Струмица 2		√		√	100% / I
47	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1		√	√		50% / II и III
48	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		√	√		100% / I
49	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип		√	√		50% / IV
50	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга		√	√		90% / I
51	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1		√	√		60% / III и IV
52	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен		√	√		100% / I и III
53	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	√	√			80% / I и III
54	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	√				80% во сите квартали
55	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	√	√			90%/ I и III
56	125	ТС Скопје 1 - Миладиновци I			√		80% во сите квартали
57	126	ТС Скопје 1 - Миладиновци II			√		80% во сите квартали
58	127	ТС Велес - ТС Топилница I				√	исклучен
59	128	ТС Велес - ТС Топилница II				√	исклучен
60	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	√	√			50% во сите квартали
61	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	√	√			100% / I
62	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2	√		√		Нема дрва
63	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим	√		√		80% / IV
64	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш	√		√		80% / IV
65	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1			√	√	80% / I
66	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2			√		80% во сите квартали
67	137	ТС Дуброво - ТС Бучим		√	√		100% / I
68	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица	√		√		50% / IV
69	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница	√		√		50% / IV
70	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	√				80% во сите квартали
71	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак		√			80% / IV

72	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка		√			80% во сите квартали
73	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3		√			80% во сите квартали
74	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков		√			100% / II
75	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарцик			√		80% во сите квартали
76	145/2	ТС Бунарцик -ТС Рафинерија			√		80% во сите квартали
77	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол		√			90% / III
78	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		√			Добра состојба
79	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		√			Добра состојба
80	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		√			Добра состојба
81	159 АБ	ТС Куманово1 - ТС Куманово 2		√	√		Добра состојба
82	162	ТС Велес - ТС Велес 1		√			50% / VI
83	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени			√		50% / II
84	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4		√			80% во сите квартали
85	164/2А	ТС Битола 4 - ТС Битола 3		√			100% / III
86	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3		√			80% во сите квартали
87	165 АБ	ХЕЦ Тиквеш - ТС Фени		√			100% / I
88	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево			√		100% / II
89	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица			√		100% / II и III
90	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово		√	√		100% / III
91	173	ТС Радовиш - ТС Берово	√		√		90% / I и III
92	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2	√		√		50% / IV
93	177	ТС Куманово 2-ТС Рафинерија		√	√		50% / IV
94	179 АБ	ТС Валандово - ТС Милетково		√	√		Добра состојба
95	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.		√	√		100% / III
96	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	√				Добра состојба
97	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2		√			90% / III
98	184	ТС Берово - ТС Делчево		√			80% / III
99	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2		√			80%/ IV
100	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар			√		80% / IV
101	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		√			80% / IV
102	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог		√	√		90% /III
103	194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар			√		100% IV
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1	√		√		50% / I, II и III
105	35	ТС Самоков – ТС Сувенир		√			Добра состојба
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	√				Добра состојба

Б.2 Далекуводни траси сечени по ЈН со надворешен изведувач				
Ред.бр.	ДВ број	Име на ДВ	Исечена должина на траса	
1	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво	6 км	Август – Септ.
2	447	Битола 2 – Скопје 4	2,5 км	Септември
3	130/1	Скопје 3 – Скопје 4		Во тек
4	143/3	Скопје 3 – Св. Петка		Во тек
5	107/1	Кичево - Сопотница		Во тек

Б.3 Далекуводни столбни места очистени по ЈН со надворешен изведувач				
Ред. Бр.	ДВ број	Име на ДВ	Очистени столбни места	
1	140	ТС Струмица1- ТС Сушица	17	
2	103/2	ТС Тетово- ТС Теарце	80	
3	108/2	ТС Скопје 3 – ТС Горче Петров (дупли крак кон ск 3)	24	
4	108/16	Југохром – Скопје 3 ( дупли крак кон Југохром)	47	
5	108/а	Гостивар - Југохром		Во тек
6	108/16	Југохром - Скопје 3 ( од Стримница до Рашче )		Во тек

Забелешка: Како генерална констатација при одржувањето на коридорите, е хроничен недостаток на работници – сечачи со кои располага Службата за коридори, особено алармантна е ситуацијата со кадар во ДВ Екипа Скопје, ДВ Екипа Битола и ДВ Екипа Охрид. Во овие екипи поради исполнување на условите за пензионирање работниците, истите располагаат само двајца општи работници. Недостатокот на работници се одразува на квалитетот, но пред се на квантитетот на извршени работи.

## ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ДАЛЕКУВОДИ

- Проект Изградба на ДВ 110 kV ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1 (EBRD)
  - Учество во комисија заодолжена за Проектот и присуство на работни состаноци.
- Проект Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 – ТС Велес (EBRD)
  - Учество во Комисија задолжена за градежен дел од Проектот и присуство на работни состаноци
- Проект за Изградба на ДВ 400kV ДВ ТС Битола2–Македонско-Албанска граница (EBRD)
  - Активно учество во следење на проектна документација и нејзино одобрување. Секојдневна комуникација со Изведувачот на далекуводот и работната група од МЕПСО. Присуство на испитувањата на двата типа на столбови и и прием на документација од страна на Одговорен Градежен инженер за сите постапки потребни за градбата.
- Припрема на тендерски документации за потребите на Оддел далекуводи
  - Документација за добивање на употребна дозвола 110 kV ДВ.
  - Испитување на челични конструкции
  - Учество во градежниот дел од домашните тендери за потребите на Оддел Далекуводи
- Активности околу планирање на инфраструктура (патна и гасна) од Јавен интерес која се простира околу постоечка инфраструктура на АД МЕПСО во корелација со ЈПДП, ИНПУМА, ГЕИНГ Градежен институт и др.
- Водење и изготвување на месечен извештај за испади и дефекти на ДВ
- Следење и изготвување на технички спецификации за јавни набавки кои се во процедура според годишниот план во Оддел ДВ: Испитување на Челични конструкции во ОПМ и др.



- Покрај тековните обврски поврзани со техничката документација и реализација на активностите во врска со наведените далекуводи, одделението за припрема изготвува и одговори и мислења по барања од електронскиот систем **е-урбанизам** кои во оваа година достигнуваат бројка од околу 500 предмети.
- Покрај предметите пристигнати од електронскиот систем, Оддел ДВ во корелација со Правен сектор учествува во изготвување на предлози и решенија за предмети пристигнати од институции, правни и физички лица. (обезбедува податоци, проекти и дозволи за употреба со кој располага Одделот).

## ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА

### ЕЛЕКТРО СЛУЖБА

ИЗВЕШТАЈ ЗА ПРОМЕНА НА ПРЕКИНУВАЧИ – СЕКУНДАРНИ ВРСКИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. Ниво Un (kV)	планирано	реализирано
1	Ѓорче Петров	Скопје 1, 108/3	110	март-октомври	
2	Струмица 1	Радовиш, 132/2	110	март-октомври	16.03-01.04.2022
3	Сушица	Трафо 1	110	март-октомври	
4	М .Каменица	Кочани, 171	110	март-октомври	
5	Куманово 2	Трафо 1	110	март-октомври	23.05-09.06.2022
6	Куманово 2	Куманово 1, 159/A	110	март-октомври	26.04-26.05.2022
7	Куманово 2	Рафинерија, 177	110	март-октомври	06.04-20.04.2022
8	Скопје 3	Спојно поле	110	март-октомври	14.11-02.12.2022
9	Куманово 2	Трафо 2	110	05.09-30.09.2022	05.09-30.09.2022
10	Штип 2	Штип 1, 131/1	110	12.10-27.10.2022	12.10-27.10.2022

Во 2022 год.планирано е да се заменат (8) осум прекинувачи. Заменети се 7 (седум) прекинувачи. Процентот на реализирани работи изнесува 87,5%.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси
- состојбата во електроенергетскиот систем

Покрај планот за промена на прекинувачи во зависност од условите за работа е извршено и промена на раставувачи.

Променети се 4 (четири) собирнички раставувачи и 2 (два) линиски раставувач во ТС 110/20/10 kV Куманово 2

НЕПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ ЗА ПРОМЕНА НА РАСТАВУВАЧИ – СЕКУНДАРНИ ВРСКИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. Ниво Un (kV)	Раставувач	Реализирано
1	Куманово 2	Куманово 1, 159/A	110	Собирнички Линиски	26.04-26.05.2022
2	Куманово 2	Трафо 1	110	Собирнички	23.05-09.06.2022
3	Куманово 2	Трафо 2	110	Собирнички	05.09-30.09.2022
4	Куманово 2	Рафинерија, 177	110	Собирнички Линиски	12.09-16.09.2022 03.10-07.10.2022

НЕПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ ПРИЛУЧОК НА ДОВОД ЗА ТК ВО ОРМАР ЗА КРИТИЧНИ ПОТРОШУВАЧИ	I - XII.2022
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА		Реализирано
1	Штип 1	АС развод	01.11.2022
2	Куманово 1	АС развод	02.11.2022
3	Дирекција	АС развод	15.11.2022
4	Гостивар	АС развод	22.11.2022
5	Охрид 1	АС развод	23.11.2022
6	Битола 2	АС развод	24.11.2022
7	Кавадарци	АС развод	25.11.2022
8	Струмица 1	АС развод	28.11.2022

## СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ ПРЕКИНУВАЧ	I - XII.2022
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	планирано	реализација
1	Ѓорче Петров	Скопје 1, 108/3	Пред и во тек на договорената замена на прекинувачот	
2	Струмица 1	Радовиш, 132/2		во тек на реализација
3	Сушица	Трафо 1		
4	М.Каменица	Кочани, 171		
5	Куманово 2	Трафо 1		05.09-04.11.2022
6	Куманово 2	Куманово 1, 159/А		11.07-29.07.2022
7	Куманово 2	Рафинерија, 177		01.08-02.09.2022
8	Скопје 3	Спојно поле		во тек на реализација
9	Скопје 3	Запад, 133А		10.01-25.02
10	Куманово 2	Трафо 2		во тек на реализација
11	Штип 2	Штип 1, 131/1		во тек на реализација

ИЗВЕШТАЈ НА НЕПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ РАСТАВУВАЧ	I - XII.2022
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Раставувач	реализирано
1	Куманово 2	Куманово 1, 159/А	Собирнички Линиски	11.07-29.07.2022
2	Куманово 2	Трафо 1	Собирнички	05.09-04.11.2022
3	Куманово 2	Трафо 2	Собирнички	во тек на реализација
4	Куманово 2	Рафинерија, 177	Собирнички Линиски	во тек на реализација

Во 2022 год. планирано е да се изработат (8) осум проекти за промена на прекинувач. Изработени се 4 (четири) и 4(четири) се во тек на реализација.

Поради непланирани активности Во ТС Куманово 2 имаме променето и раставувачи.

Изработени се 2 (два) и 2(два) се во тек на реализација.

Процентот на реализирани работи изнесува 75%.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси

➤ теренски активности

ПРОДОЛЖУВАЊЕ НА ТЕКОВНИ ПРОЕКТИ	I - XII.2022
ТС СКОПЈЕ 4, 400/110 kV	02/2022
ТС ОХРИД, 400/110 kV	Тековен инвестициски проект

## СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ

### Одделение за градежна припрема на ТС

ИЗВЕШТАЈ ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ ЗА ВН ОПРЕМА	I - XII.2022
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	планирано	реализација
1	Ѓорче Петров	во тек на договорената замена на прекинувачот	
2	Струмица 1		
3	Сушица		
4	М .Каменица		
5	Куманово 2- Куманово 1, 159/А		
6	Куманово 2- Рафинерија, 177		
7	Куманово 2- Трафо 1		23.05-09.06.2022
8	Скопје 3		

ИЗВЕШТАЈ ЗА ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ	I - XII.2022
---------------------------------	--------------

Р.бр.	АКТИВНОСТ	планирано	реализација
1	Замена на ПВЦ и алуминиумска столарија	ноември	постапка за ЈН во застој
2	Санација на систем за одведување на големи води во ТС Штип	јуни	Се одложува
3	Санација на санитарни чворови	октомври	постапка за ЈН во застој
4	Тековно одржување на трафостаници и административни објекти	септември	постапка за ЈН во процедура
5	Изградба на хидрофорска станица во РЦ Охрид со бунар	февруари	постапка за ЈН во застој
6	Санација на кровови	септември	постапка за ЈН во застој
7	Санација на жичани огради	март	постапка за ЈН во застој
8	Реконструкција на ПП хидрантска и водоводна мрежа во ТС Скопје 1	април	постапка за ЈН во процедура
9	Санација на Трафо кади	март	постапка за ЈН во процедура
10	Ревитализација на постоечки административен објект во Охрид	март	постапка за ЈН во застој
11	Изработка на основен проект за реконструкција на водоводна и хидрантска мрежа во ТС Дуброво	јануари	08/2022

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси
- состојбата во електроенергетскиот систем
- нереализирање на јавните набавки

**Забелешка:** Реализацијата на градежните работи зависи од спроведените постапки за јавни набавки и склучените договори за поедините активности.

ИЗВЕШТАЈ ЗА НЕПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ	I - XII.2022
------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА		реализирано
1	Изработка на бетонска платформа за трансформатор	ТС Дуброво	10/2022
2	Техничко одржување на административна зграда и ТС на АД МЕПСО	ТС Скопје 1	07/2022 09/2022
		ТС Битола 1 ТС Битола 2	06/2022
		ТС Скопје 4	06/2022 07/2022
		ТС Велес	02/2022
		Административна зграда	02/2022
		ТС Скопје 3	02/2022
		ТС Самоков	02/2022
		ТС Бучим	02/2022

## ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА

ИЗВЕШТАЈ ЗА РЕДОВНО ГОДИШНО ИСПИТУВАЊЕ НА РЕЛЕЈНАТА ЗАШТИТА	I - XII.2022
---	--------------

Ред Бр.	Нап. ниво (kV)	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Број на извод	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	110	Скопје 1	Скопје4	101/1		15.03.2022
2	110	Скопје 1	ТЕТО	110/2		26.04.2022
3	110	Скопје 1	Железара1	123А		Заштитата е на ЕЛЕМ
4	110	Скопје 1	Железара2	123Б		Заштитата е на ЕЛЕМ
5	110	Скопје 1	Железара3	124А		Заштитата е на ЕЛЕМ
6	110	Скопје 1	Железара4	124Б		Заштитата е на ЕЛЕМ
7	110	Скопје 1	Г.Петров	108/3		29.03.2022
8	110	Скопје 1	Спојно поле	Спојно поле		28.03.2022
9	110	Скопје 1	Миладиновци	125		17.10.2022
10	110	Скопје 1	Миладиновци	126		21.11.2022
11	110	Скопје 1	Вруток	198		30.03.2022
12	110	Скопје 1	Јегуновце	104		29.06.2022
13	110	Скопје 1	В.Главинов	156		02.11.2022
14	110	Скопје 1	Г.Баба	157		02.11.2022
15	110	Скопје 1	Куманово	119/1		01.04.2022
16	400	Скопје 5	Урошевац	420/1		12.09.2022
17	400	Скопје 5	Скопје 4	420/2		19.05.2022
18	400	Скопје 5	400/110 kV 1ТА	ТА1		05.04.2022
19	400	Скопје 5	400/110 kV 2ТА	ТА2		11.04.2022
20	400	Скопје 5	Спојно поле	Спојно поле		17.10.2022
21	400	Скопје 5	Соб. заштита	Соб. заштита		Не е во функција
22	400	Дуброво	Скопје 4	421		30 и 31.08.2022
23	400	Дуброво	Солун	422		05.10.2022

24	400	Дуброво	Битола 2	446		02 и 06.06.2022
25	400	Дуброво	Штип	448		27 и 28.06.2022
26	400	Дуброво	400/110 kV 1ТА	1ТА		
27	400	Дуброво	400/110 kV 2ТА	2ТА		Не е во функција
28	400	Дуброво	Спојно поле	Спојно поле		22.07.2022
29	400	Дуброво	Соб. заштита	Соб. заштита		
30	110	Дуброво	Кавадарци 1	117/1		12.04.2022
31	110	Дуброво	Бучим	137		01.06.2022
32	110	Дуброво	Валандово	117/2		08.06.2022
33	110	Дуброво	ФЕНИ	163А		20.04.2022
34	110	Дуброво	ФЕНИ	163Б		07.06.2022
35	110	Дуброво	ТЕ блок	135		07.06.2022
36	110	Дуброво	ТЕ сопствена	134		Не е дозволено
37	110	Дуброво	Спојно поле	Спојно поле		22.07.2022
38	110	Дуброво	Неготино	139		14.07.2022
39	110	Дуброво	Собир. заштита	Собир заштита		29.11.2022
40	35/6	Дуброво	35 и 6 kV построение	35 и 6 kV построение		29.11.2022
41	400	Битола 2	Скопје 4	447		17 и 18.05.2022
42	400	Битола 2	Блок 2	1		
43	400	Битола 2	Блок 3	2		27.10.2022
44	400	Битола 2	Дуброво	446		21 и 22.06.2022
45	400	Битола 2	Мелити	446		13 и 14.04.2022
46	400	Битола 2	400/110 kV 1ТА	2ТА		
47	400	Битола 2	400/110 kV 2ТА	1ТА		21-22.09.2022
48	400	Битола 2	Спојно поле	Спојно поле		07.04.2022
49	400	Битола 2	Соб.заштита	Соб. заштита		21.10.2022
50	110	Битола 2	БИТОЛА 1	136А		04.08.2022
51	110	Битола 2	БИТОЛА 3	164Б		23.09.2022
52	110	Битола 2	БИТОЛА 4	164/1А		13.10.2022
53	110	Битола 2	Дом.Графо 1	151		12.05.2022
54	110	Битола 2	ТЕ Блок 1	152		14.10.2022
55	110	Битола 2	Битола 1	136Б		05.08.2022
56	110	Битола 2	Рудник	149Б		26.10.2022
57	110	Битола 2	Рудник	149А		25.10.2022
58	110	Битола 2	Дом.Графо 3	181		12.05.2022
59	110	Битола 2	Дом.Графо 2	153		13.05.2022
60	110	Битола 2	Спојно поле	Спојно поле		19.10.2022
61	110	Битола 2	Собир. заштита	Собир. заштита		16.11.2022
62	6	Битола 2	6 kV построение	6 kV построение		19.10.2022 10.11.2022
63	110	ХЕЦ Вруток	Полог	190		22.11.2022
64	110	ХЕЦ Вруток	Скопје 1	198		30.06.2022
65	110	ХЕЦ Вруток	Гостивар	194		23.11.2022
66	110	ХЕЦ Вруток	Шпилје	111		
67	110	ХЕЦ Вруток	Тетово 1			02.07.2022
68	110	ХЕЦ Вруток	Спојно поле	Спојно поле		23.11.2022
69	110	ХЕЦ Вруток	Собир. заштита	Собир. заштита		24.11.2022
70	110	ХЕЦ Тиквеш	Кавадарци 1	114		15.07.2022
71	110	ХЕЦ Тиквеш	ФЕНИ	165		08.11.2022
72	110	ХЕЦ Тиквеш	Собир. заштита	Собир.заштита		

73	110	ХЕЦ Козјак	Св. Петка	143/2		07.11.2022
74	110	ХЕЦ Козјак	Самоков	143/1		07.11.2022
75	110	Кочани	Штип	115		07.07.2022
76	110	Кочани	М.Каменица	171		08.07.2022
77	110	Берово	Радовиш	173		
78	110	Берово	Делчево	184		
79	110	Делчево	Берово	184		
80	110	Делчево	М.Каменица	170		
81	110	М.Каменица	Делчево	170		
82	110	М.Каменица	Кочани	171		
83	110	ХЕЦ Глобочица	Шпилје	112		
84	110	ХЕЦ Глобочица	Струга	120/1		
85	110	ХЕЦ Глобочица	Спојно поле	Спојно поле		01.12.2022
86	110	ХЕЦ Глобочица	Собир. заштита	Соб.заштита		01.12.2022
87	110	Тетово-1	Тетово 2	185		
88	110	Тетово-1	Полог	103/2Б		01.11.2022
89	110	Тетово-1	Теарце	103/2		28.11.2022
90	110	Тетово-2	Тетово 1	185		
91	110	Тетово-2	Полог			01.07.2022
92	110	Охрид-2	Охрид 1	183		
93	110	Охрид-2	Ресен	121/1		09.11.2022
94	110	Сопотница	Битола 1	107/2		20.09.2022
95	110	Сопотница	Кичево	107/1		20.09.2022
96	110	Осломеј	Кичево	106/2		18.10.2022
97	110	Осломеј	Гостивар	188		18.10.2022
98	110	Осломеј	Самоков	144		24.03.2022
99	110	Осломеј	Спојно поле	Спојно поле		18.10.2022
100	110	Осломеј	Собир. заштита	Соб. заштита		02.12.2022
101	110	Јегуновце	Гостивар	108/1		03.08.2022
102	110	Јегуновце	СК 3	108/1Б		27.07.2022
103	110	Јегуновце	Теарце	103/1		18.04.2022
104	110	Јегуновце	СК1	104		25.11.2022
105	110	Јегуновце	Спојно поле	Спојно поле		23 и 24.06.2022
106	110	Јегуновце	Собир. заштита	Собир. заштита		не е во функција
107	110	Бунарџик	Рафинерија	145/2		31.10.2022
108	110	Бунарџик	СК 4	145/1		12.07.2022
109	110	Сушица	Струмица 1	140		17.11.2022
110	110	Сушица	Петрич	141		
111	110	ТЕ-ТО	СК 1	110/2		27.04.2022
112	110	ТЕ-ТО	СК 4	110/3		27.04.2022
113	110	ТЕ-ТО	Собир. заштита	Соб. заштита		27.04.2022
114	110	Петровец	Скопје 4	101/2		28.07.2022
115	110	Петровец	Велес	101/3		29.07.2022
116	400	Скопје 4	Битола 2	447		17.05.2022
117	400	Скопје 4	Дуброво	421		29 и 30.08.2022
118	400	Скопје 4	Скопје 5	420/2		19.05.2022
119	400	Скопје 4	400/110 kV 1ТА	1ТА		21.02.2022 Испитан со Кончар
120	400	Скопје 4	400/110 kV 2ТА	2ТА		15.02.2022 Испитан со Кончар
121	400	Скопје 4	Спојно поле	Спојно поле		

122	400	Скопје 4	Собир. заштита	Соб. заштита	
123	110	Скопје 4	СК3	130/1	17.03.2022 Испитан со Кончар
124	110	Скопје 4	Аеродром	138 Б	01.02.2022 Испитан со Кончар
125	110	Скопје 4	Исток	138А/1	02.02.2022 Испитан со Кончар
126	110	Скопје 4	СК2	110/1	25.02.2022 Испитан со Кончар
127	110	Скопје 4	СК2	130/2	14.03.2022 Испитан со Кончар
128	110	Скопје 4	Спојно поле	Спојно поле	
129	110	Скопје 4	ТЕТО бр. 110/3	110/3	06.05.2022 Испитан со Кончар
130	110	Скопје 4	СК1	101/1	15.03.2022 Испитан со Кончар
131	110	Скопје 4	Бунарџик	145/1	16.02.2022 Испитан со Кончар
132	110	Скопје 4	Петровец	101/2	23.02.2022 Испитан со Кончар
133	110	Скопје 4	ЕВП-Драчево	142	16.03.2022 Испитан со Кончар
134	110	Скопје 4	Југ Нова	182/А	26.01.2022 Испитан со Кончар
135	110	Скопје 4	Југ Нова	182/Б	27.01.2022 Испитан со Кончар
136	110	Скопје 4	Драчево	146 А	25.01.2022 Испитан со Кончар
137	110	Скопје 4	Драчево	146 В	24.01.2022 Испитан со Кончар
138	110	Скопје 4	Собир. заштита	Соб. заштита	
139	35	Скопје 4	35/0,4 kV TP 3	35/0,4 kV TP 3	20.06.2022
140	35	Скопје 4	35/0,4 kV TP 4	35/0,4 kV TP 4	20.06.2022
141	110	Скопје 3	Св. Петка	143/3	
142	110	Скопје 3	Јегуновце	108/1Б	
143	110	Скопје 3	Козле	154АБ	
144	110	Скопје 3	Запад	133АБ	10.05.2022
145	110	Скопје 3	СК4	130/1	17.03.2022
146	110	Скопје 3	Ѓ. Петров	108/2	30.05.2022
147	110	Скопје 3	Спојно поле	Спојно поле	10.05.2022
148	110	Скопје 2	СК4	110/1	24.02.2022 Испитан со Кончар
149	110	Скопје 2	СК4	130/2	14.03.2022 Испитан со Кончар
150	110	Скопје 2	Цементара	129	24.02.2022
151	110	Ѓорче Петров	Скопје 1	108/3	
152	110	Ѓорче Петров	СК3	108/2	
153	110	Куманово 1	СК1	119/1	
154	110	Куманово 1	Куманово 2	159/АБ	13.05.2022
155	110	Куманово 1	Кратово	119/2	
156	110	Куманово 1	Собир. заштита	Соб. заштита	
157	110	Полог	Вруток	190А	22.11.2022

158	110	Полог	Тетово1	103/2Б		02.11.2022
159	110	Куманово 2	Рафинерија	177		19 и 20.04.2022
160	110	Куманово 2	Куманово1	159А		25 и 26.05.2022
161	110	Крива Паланка	Скаковица	180		
162	110	Крива Паланка	Кратово	172		
163	110	Пробиштип	Неокази	116/1		27.07.2022
164	110	Пробиштип	Кратово	119/3		11.08.2022
165	110	Велес	Петровец	101/3		28 и 29.04.2022
166	110	Велес	Овче Поле	105/1		16 и 17.06.2022
167	110	Велес	Велес 1	162		29 и 30.03.2022
168	110	Велес	Велес 2	113/1А		18.02.2022
169	110	Велес	Топилница 1	127		Нема заштита
170	110	Велес	Топилница 2	128		Нема заштита
171	110	Велес 1	Велес	162		28.03.2022
172	110	Велес 1	Велес 2	189		
173	110	Велес 2	Велес	113/1А		18.02.2022
174	110	Велес 2	Хив (Кавад.1)	113/1Б		12.09.2022
175	110	Велес 2	Велес 1	189		
176	110	Овче Поле	Велес	105/1		22.06.2022
177	110	Овче Поле	ВЕЦ Богословец			13.09.2022
178	400	Штип 1	Дуброво	448		23 и 24.06.2022
179	400	Штип 1	Ц. Могила	449		17 и 18.10.2022
180	400	Штип 1	Врање 4	423		23.09.2022
181	400	Штип 1	400/110 kV 1ТА	1ТА		
182	400	Штип 1	Спојно поле	Спојно поле		11.11.2022
183	400	Штип 1	Собир. заштита	Соб. заштита		11.11.2022
184	110	Штип 1	Штип 2	131/1		19.10.2022
185	110	Штип 1	ВЕЦ Богословец			16.09.2022
186	110	Штип 1	Неокази	116/2		05.08.2022
187	110	Штип 1	Кочани	115		12.08.2022
188	110	Штип 1	Собир. заштита	Соб. заштита		11.11.2022
189	110	Штип 1	Спојно поле	Спојно поле		11.11.2022
190	35	Штип 1	35 kV Дов. ќелија	35 kV Дов. ќелија		
191	35	Штип 1	35/0,4 kV ТР 1	35/0,4 kV ТР 1		07.10.2022
192	35	Штип 1	35/0,4 kV ТР 2	35/0,4 kV ТР 2		07.10.2022
193	110	Штип 2	Штип 1	131/1		25 и 26.10.2022
194	110	Штип 2	Бучим	131/2		03.06.2022
195	110	Бучим	Дуброво	137		01.06.2022
196	110	Бучим	Штип 2	131/2		14.11.2022
197	110	Бучим	Радовиш	132/1		02.06.2022
198	110	Бучим	Спојно поле	Спојно поле		18.05.2022
199	110	Радовиш	Струмица 1	132/2		
200	110	Радовиш	Бучим	132/1		15.11.2022
201	110	Радовиш	Берово	173		16.11.2022
202	110	Струмица 1	Струмица 2	176		17.11.2022
203	110	Струмица 1	Радовиш	132/2		31.03.2022
204	110	Струмица 1	Сушица	140		17.11.2022
205	110	Струмица 2	Струмица 1	176		17.11.2022
206	110	Струмица 2	Валандово	118		
207	110	Валандово	Струмица 2	118		
208	110	Валандово	Гевгелија	160		25.09.2022



209	110	Валандово	Милетково	179/А		
210	110	Валандово	Милетково	179/Б		
211	110	Валандово	Дуброво	117/2		18.11.2022
212	110	Валандово	Богданци	199		20.10.2022
213	110	Валандово	Собир. заштита	Собир. заштита		29.09.2022
214	110	Кавадарци 1	Дуброво	117/1		
215	110	Кавадарци 1	Тиквеш	114		09 и 10.08.2022
216	110	Кавадарци 1	ХИВ	113/2		05 и 06.10.2022
217	110	Кавадарци 1	Прилеп 1	122		06 и 07.09.2022
218	110	Кавадарци 1	Градска	166		09 и 10.11.2022
219	110	Прилеп 1	Прилеп 2	148/АБ		
220	110	Прилеп 1	Кавадарци	122		19.08.2022
221	110	Прилеп 1	Битола 1	109		13.10.2022
222	110	Прилеп 1	Прилеп 3	155		09.05.2022
223	110	Прилеп 1	Спојно Поле	Спојно Поле		09.05.2022
224	110	Прилеп 1	Собир. заштита	Собир. заштита		14.10.2022
225	110	Битола 1	Битола 2	136/А		21.09.2022
226	110	Битола 1	Битола 2	136/Б		21.09.2022
227	110	Битола 1	Прилеп 1	109		13.10.2022
228	110	Битола 1	Сопотница	107/2		20.09.2022
229	110	Битола 1	Битола 4	121/3		22.09.2022
230	110	Битола 1	Спојно поле	Спојно поле		13.10.2022
231	110	Битола 3	Битола 2	164 Б		18.08.2022
232	110	Битола 3	Битола 4	164 /2А		17.08.2022
233	110	Битола 4	Битола 1	121/3		22.09.2022
234	110	Битола 4	Ресен	121/2		15.09.2022
235	110	Битола 4	Битола 2	164 /1А		25.08.2022
236	110	Битола 4	Битола 3	164 /2А		24.08.2022
237	110	Ресен	Охрид 2	121/1		31.05.2022
238	110	Ресен	Битола 4	121/2		15.09.2022
239	110	Охрид 1	Охрид 2	183		
240	110	Охрид 1	Струга	120/2		
241	110	Охрид 1	Собир. заштита	Соб. заштита		
242	110	Струга	Охрид 1	120/2		
243	110	Струга	Глобочица	120/1		
244	110	Кичево	Осломеј	106/2		12.10.2022
245	110	Кичево	Сопотница	107/1		20.09.2022
246	110	Гостивар	Вруток	194		23.11.2022
247	110	Гостивар	Осломеј	188		
248	110	Гостивар	Јегуновце	108/1А		23.11.2022
249	110	Самоков	Осломеј	144		16.08.2022
250	110	Самоков	Козјак	143/1		23.08.2022
251	110	ХЕЦ Шпиље	Вруток	111		
252	110	ХЕЦ Шпиље	Глобочица	112		
253	110	ХЕЦ Шпиље	Спојно поле	Спојно поле		
254	110	ХЕЦ Шпиље	Собир. заштита	Собир. заштита		
255	110	Теарце	Тетово 1	103/2		28.11.2022
256	110	Теарце	ТС Јегуновце	103/1		28.11.2022
257	110	Неокази	Пробиштип	116/1		25.07.2022
258	110	Неокази	Штип1	116/2		13.07.2022
259	110	Неокази	Спојно поле	Спојно поле		13.07.2022

260	110	Неокази	Собир. заштита	Собир. заштита		13.07.2022
261	110	ХЕЦ Св. Петка	Собир. заштита	Собир. заштита		
262	110	ХЕЦ Св. Петка	ХЕЦ Козјак	143/2		
263	110	ХЕЦ Св. Петка	Скопје 3	143/3		
264	110	ТС Фени	Дуброво1	163А		
265	110	ТС Фени	Дуброво2	163Б		
266	110	ТС ТЕЦ Неготино	Дуброво	135		
267	110	ВЕЦ Богословец	Штип1			26.09.2022
268	110	ВЕЦ Богословец	Овше Поле			27.09.2022

Вкупен број на изводи	268
Планирано редовно годишно испитување/проверка на релејната заштита по извод од вкупниот број на изводи	
Не се планира-има нова/ замена договор	
Реализација на планирани изводи (испитување/проверка)	216
Испитани изводи што не се планирани/ замена договор во планот за 2021 година	
Реализација на планирани изводи (%)	80,5

**Забелешка:** Поради недозволен и исклучувања и ангажирање на работните групи према потребите и усогласувањето со Оддел Техничка контрола, одржување и испитување ТС, при промена на прекинувачи, раставувачи, СМТ, НМТ, КМТ и активно учество во продолжување и старт на тековните проекти при промена на нова релејна заштита, не се испитани сите далеководни полиња што се планирани.

## СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА

Следење и потрошувачка на гориво и средување на сметки
Контрола на сервиси со кои АД МЕПСО има склучено договор за одржување
Контрола и ракување со тешка програма
Следење на промена на гуми (летни-зимски)
Регистрација на возила
Патни налози
Фактури за плаќање
Полномошна за управување на туѓо моторно возило во странство
Проверка на антифриз на сите возила
Превоз на службени лица на територијата на МК и надвор од неа
Активности во гаража и магацин за возила во ТС СК 1/5
Дефектажа и проверка на возила
Дневна, неделна и месечна контрола на возила
Перење на службени возила
Следење на реализација на тековни тендери за календарска година и објавување на нови тендери

1	Гориво	Реализиран Договор бр. 05-2780/3 од 22.07.2020, важност Јули 2022 и потпишан нов Договор бр. 05-2125/3 од 25.07.2022, важност Јули 2024
2	Перење на моторни возила	Договорот со сервис Бато Маџо - важност до Декември 2022, Постапката за нов дог. е во тек
3	Технички преглед и регистрација на возила	Договор бр.05-2660/3 по ЈН 07403/2021, со важност до Август 2023

4	Одржување и поправка на постојните моторни возила	Договори со СГ Ауто, Прогрес-Тетово и Аутомакедонија со важност до Јануари 2023, а постапката за избор на нови е во тек
5	Монтажа, демонтажа и балансирање на гуми	Реализиран Договор со Мотоцентар,а постапката за избор на нови е во тек
6	Следење на реализација на договор за набавка на нови патнички и товарни возила и нивно тековно одржување	Реализирани Договори со Јосифовски бр.02-403/7, Аутомобиле СК бр.02-178/9, а со Каргомакс 02-403/6 е со важност до Јануари 2023

Службата за возила во текот на 2022 година континуирано ги реализира сите планирани активности и сите договори од јавните набавки на кои крајниот рок им беше 2022 година, а во тек се постапките за новите договори.

## СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА

ИЗВЕШТАЈ АКТИВНОСТ ЗА 2022		
Испитување на опрема за работа на висок напон	третман -испитување на заштитни мотки индикатори третман -испитување на заштитни чизми и ракавици на 6-шест месеци	Реализирани активности (мај септември,октомври) Заштитни средства за висок напон во трафостаници
Дератизација и Дезинсекција на објектите трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО-Скопје	- Дератизација и Дезинсекција во трафостаниците на и дирекција на АД МЕПСО-Скопје	Реализирани активности во текот на годината
Сервисирање и одржување на ПП-апарати,хидрантска инсталација и обука на вработени	Сервисирање и оржување на пп-апарати,хидранска инсталација во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО-Скопје	Реализирани активности -месеци април мај , октомври ноември два третмани
Министерство за труд и социјална политика	-Државен инспекторат за труд и социјална политика -Известување за повреда при работа -Повреди при работа	Реализирани активности повреди при работа во тек на цела календарска 2022 год.
Лични заштитни средства	-Лични заштитни средства за 2022 год.	Реализирани активности во тек на целата календарска 2021 год.
Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	-планирано е да се изврши испитување на опремата за работа на висина и заштита од пад на вработените кои ја користат во Далеководна екипа (Скоје, Штип, Битола, Регионален центар Охрид)	Реализирани активности Испитување на опрема за работа на висина во дв скопје, дв охрид дв штип дв битола -испитување на опремата за работа да се реализира до крајот на 2022 год.
Редовни здравствени прегледи	-Да се извршат редовни здравствени прегледи на вработените -Да се извршат здравствени прегледи на вработени кои работат на висина	Реализирани активности - се очекува реализација до крајот на 2022 год. вработените од далеководни екипи да извршат здравствени прегледи -останатаите од оправдани причини како што се боледување, бременост или самоизолација ќе извршат до крајот на 2022 год.

<p>Годишна ревизија на ПП центри во Трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО</p>	<p>- потребно е да се изврши редовно месечно одржување на пп-центри во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО- Скопје</p>	<p>Реализирани активности - во текот на целата календарска година се извршува годишно и месечно испитување и одржување на пп-центри</p>
<p>Комисија на работна група за следење на мерките и активностите за превенција од ширење на корона вирус</p>	<p>Следење на мерките пропишани со закон</p>	<p>Реализирани активности - во тек на цела календарска година се следат нормативите мерките протоколи пропишани со закон.</p>

# СЕКТОР ЗА ИТ И ТК

## ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ

### Склучени Договори и постапки во тек за ЈН:

- Модернизација на Телекомуникациска мрежа (Архивски бр. 05-4211 од 14.12.2021);
- Модернизација на Телекомуникациска мрежа (Архивски бр. 05-1861 од 20.02.2022);
- Систем за радиоповрзување – радиостаници и репетитори (Архивски бр. 23.03.2022).
- Инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема (Архивски бр. 05-2087 од 06.04.2022).
- Одржување на телефонска централа (Архивски бр. 05-2086 од 06.04.2022);
- Оптички кабел и компоненти (Архивски бр. 05-7164 од 27.12.2022).

### Активни во фаза на реализација се договорите за јавните набавки:

- Услуги за мобилна телефонија (Договор Бр. 05-3890 од 05.10.2021);
- Услуги за фиксна телефонија (Договор Бр. 05-5468 од 29.12.2020);
- Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел (Договор бр. 05-2363 од 01.09.2020);
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation.
- Одржување на телефонска централа (Архивски бр. 05-2086 од 06.04.2022).

### Монтажа на опрема, конфигурирање и пуштање во работа, отстранување на дефекти:

- Во ТС Јегуновце отстранет е дефект на мрежната опрема и повторно е воспоставена интернет комуникација. Извршено е конфигурирање на IP телефон и истиот е ставен во функција;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е конфигурирање на рутер за поврзување на ТС Југохром на LAN мрежа;
- Во ТС Штип отстранет е проблем во комуникација за отчитување на броила.
- Во ТС Штип отстранет е проблем во комуникација за отчитување на броила и извршено конфигурирање на мрежна опрема за поврзување на Реонски Центар Штип на LAN мрежа;
- Во ТС Штип отстранет е дефект на оптички кабел помеѓу ККО и објектот на ДВ екипа Штип;
- Извршено санирање на оштетување на OPGW јаже на 110 kV ДВ бр. 111 ХЕ Вруток – ХЕ Шпиље;
- Извршено мерење на оптички линкови од НДЦ Скопје, ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 2, ТС Скопје 3, ТС Скопје 4, ТС Ѓорче Петров и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТЕ-ТО, ТС Бунарџик, ТС Рафинерија, ТС Куманово 1, ТС Куманово 2 и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Кратово, ТС Крива Паланка и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Овче Поле, ТС Штип, ТС Штип 2, ТС Неокази, ТС Пробиштип и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Кочани, ТС М.Каменица, ТС Берово, ТС Делчево и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Бучим, ТС Радовиш, ТС Струмица1, ТС Струмица 2, ТС Сушица, ТС Валандово и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;

- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Петровец, ТС Башино Село, ТС Велес 1, ТС Велес 2 и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Кавадарци 1, ХЕЦ Тиквеш, ФЕНИ, ТС Дуброво, ТС Прилеп 1 и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Битола 1, ТС Битола 2, ТС Битола 3, ТС Битола 4, ТС Ресен и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Охрид 1, ТС Охрид 2, ТС Струга, ХЕЦ Глобочица, ХЕЦ Шпиље, ХЕЦ Вруток и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Тетово 1, ТС Тетово 2, ТС Југохром, ТС Теарце и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Полог, ТС Гостивар, ТС Осломеј, ТС Кичево, ТС Сопотница и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема;
- Извршено мерење на оптички линкови од ТС Самоков, ХЕЦ Козјак, ХЕЦ Св.Петка и направен увид на локација за монтажа на нова ТК опрема.
- Во ХЕЦ Вруток извршена е монтажа и пуштање во работа на опрема за далечинско читање на броила;
- Во ТС Овче Поле извршена е монтажа на ТК опрема за нејзино поврзување на ТК мрежа на МЕРСО;
- Во следните трансформаторски станици е извршена испорака на ТК ормар, исправувач и батерии:
  - НДЦ Скопје;
  - ТС Скопје 1/5;
  - ТС Скопје 2;
  - ТС Скопје 3;
  - ТС Скопје 4;
  - ТС Ѓ. Петров;
  - ТС Југохром;
  - ТС Теарце;
  - ТС Тетово 1;
  - ТС Тетово 2;
  - ТС Полог;
  - ХЕЦ Вруток;
  - ХЕЦ Козјак;
  - ХЕЦ Св. Петка;
  - ХЕЦ Глобочица;
  - ТС Струга;
  - ТС Охрид 1;
  - ТС Охрид 2;
  - ТС Осломеј;
  - ТС Самоков;
  - ТС Прилеп 1;
  - ТС Битола 1;
  - ТС Битола 2;
  - ТС Битола 3;
  - ТС Битола 4;
  - ТС Ресен;
- Во ТС Богословец извршено е испитување на оптички линкови према ТС Штип и ТС Овче Поле. Констатиран е погрешен распоред на оптичките влакна и извршена е корекција;

- Во ТС Штип извршено е конфигурирање на свич за поврзување на критични сервиси;
- ТС Богословец извршено е конфигурирање и пуштање во работа на свич за поврзување на објектот во телекомуникациската мрежа на МЕПСО и извршено поврзување на критични сервиси;
- ТС Овче Поле извршено е конфигурирање на свич за поврзување на критични сервиси;
- На 110 kV ДВ ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4 е извршена замена на постоен подземен оптички кабел со нов оптички кабел, во должина од 4 km. Работено е на завршеток на оптичкиот кабел во оптички разделник (ODF) во ТС ТЕ-ТО и извршено е спојување на оптичките влакна во две спојни кутии во подземни шахти;
- Во ТС Битола 2 извршена е монтажа и пуштање во работа на опрема за далечинско читање на броила;
- Во НДЦ Скопје работено е на асемблирање на шасии од нова ТК опрема, DWDN и MPLS-TP/IP технологија за вкупно 65 објекти;
- Извршена е монтажа на телекомуникациска опрема (DWDN и MPLS-TP/IP технологија), ТК ормари и исправувачи со батерии, на следните локации:
  - НДЦ Скопје;
  - ТС Штип;
  - ТС Куманово 1;
  - ТС Скопје 1/5;
  - ТС Гостивар;
- Во ТС Штип извршено е тековно годишно тестирање на ВФ уред за врска со ЕСО Бугарија;
- Во ХЕ Тиквеш извршено е конфигурирање на резервен линк за поврзување на AGC системот;
- Во ТС Кавадарци 1 извршено е пуштање на линк према ХЕ Тиквеш и инсталација на енергетски кабел и разводен ормар за 220 VAC за потребите на приклучување на телекомуникациска опрема;
- Во ТС Битола 2 и ТС Куманово 1 извршена е инсталација на енергетски кабел и разводен ормар за 220 VAC за потребите на приклучување на телекомуникациска опрема;
- Во ХЕ Шпиље извршена е демонтажа на постојна опрема која не е во употреба и монтажа на нов ормар со телекомуникациска опрема;
- Во ТС Куманово 1 извршено е пуштање под напон и тестирање на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Скопје 1/5 и ТС Битола 2 извршена е монтажа на камери за видео надзор на објектите;
- Во ТС Битола 2, ТС Кавадарци 1 и ТС Охрид 1 извршена е монтажа на нова телекомуникациска опрема која користи DWDM и MPLS/TP технологија;
- Во ТС Струмица 1 извршени се градежни работи и адаптирање на просторија за монтажа на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Битола 2 извршен е прием на опрема – OPGW јаже, за монтажа на 400 kV далековод од 400/110 kV ТС Битола 2, преку 400/110 kV ТС Охрид до Македонско/Албанска граница;
- Во ТС Струмица 1 извршена е инсталација на енергетски кабел и разводен ормар за 220 VAC за потребите на приклучување на телекомуникациска опрема;
- Во ТС Горче Петров извршено е преместување на оптички разделник од постоечки ормар, во нов во кој ќе се врши монтажа на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Гостивар извршено е преместување на оптички разделник од постоечки ормар, во нов во кој ќе се врши монтажа на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Струмица 1 извршено е преместување на оптички разделник од постоечки ормар, во нов во кој ќе се врши монтажа на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Струмица 1 извршена е монтажа на нова телекомуникациска опрема која користи DWDM и MPLS/TP технологија;

- Во ТС Ѓорче Петров, ТС Скопје 1/5, ХЕ Вруток и ТС Гостивар извршено е поврзување и мерење на нови линкови за потребите на поставување на нова телекомуникациска мрежа која ќе користи DWDM технологија за пренос на податоци;
- Во ХЕ Шпиље, ХЕ Глобочица, ТС Струга, ТС Охрид 1 извршено е поврзување и мерење на нови линкови за потребите на поставување на нова телекомуникациска мрежа која ќе користи DWDM технологија за пренос на податоци;
- Во ТС Гостивар, ТС Охрид 1, ТС Кавадарци 1, ТС Битола 2 извршено е пуштање под напон во пробна работа и тестирање на нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Битола 2, ТС Битола 4, ТС Куманово 1, ТС Кратово и ТС Штип извршено е поврзување и мерење на нови линкови за потребите на поставување на нова телекомуникациска мрежа која ќе користи DWDM технологија за пренос на податоци;
- Во ТС Скопје 1/5 извршена е демонтажа на прегорен исправувач за 48 VDC, монтажа на нов исправувач и префрлање на сите потрошувачи на истиот;
- Во следните трансформаторски станици е извршена испорака на ТК ормар, исправувач и батерии:
  - ТС Бучим;
  - ТС Радовиш;
  - ТС Валандово;
  - ТС Сушица;
  - ТС Струмица 1;
  - ТС Струмица 2;
  - ТС Бунарџик;
  - ТС Рафинерија;
  - ТС Велес 1;
  - ТС Велес 2;
  - ТС Овче Поле;
  - ТС Штип 2;
  - ТС Кочани;
  - ТС Македонска Каменица;
  - ТС Делчево;
  - ТС Берово;
  - ТС Куманово 2;
  - ТС Кратово;
  - ТС Крива Паланка;
  - ТС Пробиштип;
  - ТС Неокази;
- Извршено полагање на заштитно црево и оптички кабел во кабловски ров и бетонски кабловски канали на траса АД ТЕ\_ТО – ТС Скопје 4 која се простира по течението на река Вардар;
- Во ТС Штип, ТС Гостивар, ХЕ Шпиње, ТС Струмица 1, ТС Кавадарци 1, ТС Штип извршено е иницијално конфигурирање на опремата и нејзино тестирање;
- Во ТС Гостивар извршено е преместување на оптички разделник во нов во кој ќе се врши монтажа на нова телекомуникациска опрема;
- Формирање на оптички линкови помеѓу трафотаниците ТС Скопје 1/5, ХЕ Вруток, ТС Гостивар и ХЕ Шпиље и мерење на параметри на истите.



### **Останати активности:**

- Тековно одржување и контрола на телекомуникациска опрема, опрема за пренос на податоци;
- Тековно менаџирање и контрола на телекомуникациска и LAN мрежа;
- Тековно одржување и контрола на оптичка мрежа, спојни компоненти и помошна опрема;
- Конфигурирање и пуштање во работа на IP телефони за потребите на Дирекција на АД МЕПСО;
- Скицирање на мрежната инфраструктура во АД МЕПСО во Microsoft Office Visio;
- Инсталација и конфигурација на нова мрежна опрема во управната зграда на АД МЕПСО;
- Доставување на информации Град Скопје – Сектор за планирање и уредување на просторот за усогласување на планирани реконструкции на објекти во тек на 2022 година;
- Припрема на документи за доставување на мислење за урбанистички планови преку систем за е-урбаизам;
- Изготвување на месечни извештаи и преглед на трошоци за фиксна и мобилна телефонија;
- Работа на ГИС платформа и ажурирање на податоци за оптички линкови;
- Работа на припрема на потребна документација за замена на SIM картички, промена на сопственост, промена на тарифен модел и подигање на телефонски апарати од Македонски Телеком;
- Работа на неделни контроли на телефонските центри со симнување на buskup конфигурации;
- Учество во Комисија за расход на основни средства;
- Изготвување на квартални извештаи за 2022 година и годишен извештај за АЕК за 2021 година;
- Работа на евалуација на понуди за јавни набавки;
- Учество во изработка на тендерска документација за осигурување на имоти, опрема, возила и вработени во АД МЕПСО за период од 2022/2025 година;
- Изработка на тендерска документација за одржување на телефонска централа;
- Изработка на тендерска документација за Систем за радио поврзување – радио станици и репетитори;
- Изработка на тендерска документација за инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема;
- Изработка на Годишен Извештај за работењето на Секторот за ИТ и ТК во текот на 2021 година;
- Учество во Работна група за следење на работи при имплементација на проектот за Доградба на ДВ 2x110kV Вруток – Тетово, согласно договорот склучен на 24.01.2022г со носителот НДРЕКАЈ ДОО Тирана;
- Потпишан Договор за проектот LOT2: Telecommunication Equipment and Remote monitoring for Substation, бр. 02-923 од 15.02.2022 со Consortium Infosoft Systems DOO Skopje and Teri Engineering DOO Belgrade. Започнато е со активности за реализација на Договорот;
- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградба на 400 kV далноводи ТС Битола 2 – ТС Охрид - Македонско/Албанска граница;
- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградба на 400/110 kV трафостаница Охрид;
- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградба на 110 kV далновод ТС Бунарцик – ТС Миладиновци;
- Учествувано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ Ерџелија на преносна мрежа;

- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградба на приклучокот на ВЕЦ Богословец на преносна мрежа;
- Учествувано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ ОКТА на преносна мрежа;
- Согласно Договорот за проектот LOT2: Telecommunication Equipment and Remote monitoring for Substation, извршена е обука на стручните лица од Оддел за телекомуникации и тоа обука за NPT (Service layer Packet Equipment) и обука за Apollo (DWDM) и извршен е фабрички прием на опремата (FAT). Истата е спремна за испорака;
- Учество во изработка на Студија за приклучување на преносна мрежа за ФЕЦ Осломеј 3а и ФЕЦ Осломеј 3б со спецификација и функционални барања на опремата која треба да се имплементира во 110 kV ДВ поле Е4 во ТС 110/x kV Осломеј за ФЕЦ Осломеј 3а и 110 kV ДВ поле Е5 во ТС 110/x kV Осломеј за ФЕЦ Осломеј 3б;
- Учество во изработка на Акциски планови за Прв квартал – Q1 2022 година за потребите на Министерство за Финанси за проектите што ги води АД МЕПСО.
- Согласно Договорот за проектот LOT2: Telecommunication Equipment and Remote monitoring for Substation, извршена е испорака на дел од опремата и во тек е изработка на Site Design за локациите каде што истата ќе се монтира;
- Учество во изработка на Студија за приклучување на преносна мрежа за ФЕЦ Новаци со спецификација и функционални барања на опремата која треба да се имплементира во 110 kV ДВ поле Е6 во ТС 400/110kV Битола 2;
- Учествувано во работна група за реализација на проектот за приклучување на ФЕЦ Долнени на преносна мрежа;
- Учество во изработка на Акциски планови за Втор квартал – Q2 2022 година за потребите на Министерство за Финанси за проектите што ги води АД МЕПСО.
- Согласно Договорот за проектот LOT2: Telecommunication Equipment and Remote monitoring for Substation, извршена е комплетна испорака на опремата и нејзино асемблирање. Во тек е нејзина монтажа во трансформаторските станици на ниво на Република;
- Учество во работна група за имплементација на проектот за подземна линиска инфраструктура за оптички кабел од ТС Горче до ТЕ-ТО, односно MEPSO Rehabilitation and Control project, LOAN 44114, Tender/Contract Reference No. 3628600: Optical Loop 3: Equipment and Constriction of Underground Installation for Optical Connection.
- Учество во изработка на Акциски планови за Втор квартал – Q3 2022 година за потребите на Министерство за Финанси за проектите што ги води АД МЕПСО.
- Учество во изработка на Акциски планови за Втор квартал – Q4 2022 година за потребите на Министерство за Финанси за проектите што ги води АД МЕПСО.
- Работа на припрема на инвестициски планови, ГИП 2023-2027 и ОПН 2023-2025;
- Учествувано во работна група за реализација на проект за приклучување на 110 kV ТС ИГМ на преносна мрежа;
- Од страна на работната група извршено е ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Богословец (ТС Богословец и 2x110kV приклучен ДВ);
- Учество на вебинар за сајбер безбедност во организација на Forum Academy, Скопје.

## ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ

### Склучени договори во 2022 и активни договори за ЈН:

- Перманентна симетрична интернет врска (Договор Бр. 05-3892/4 од 31.08.2021)
- Набавка на антивирус и антиспам заштита (Договор Бр. 02-4516/4 од 02.12.2019)
- Microsoft лиценци (Договор Бр. 05-4084/3; 14.10.2020 год.)
- Изнајмување на мрежни принтери (Договор Бр. 05-2368/2 од 28.04.2021 год.)
- Набавка на Microsoft SQL Server (Договор Бр. 05-263; 18.01.2022 год.)
- Дигитални сертификати и токени (Договор Бр. 05-1118/3 од 10.05.2022 год.)
- Апликативен софтвер ИТК (Договор Бр. 05-947/2 од 08.03.2022 год.)
- Инсталационен и потрошен материјал (Договор Бр. 05-1240/2 од 28.03.2022 год.)
- Лиценци за Системи за заштита и архивирање на податоци (Договор бр. 05-1441/2 од 04.04.2022)
- Инструменти и алати (Договор бр. 05-945/2 од 08.03.2022)
- Резервни делови (Договор бр. 05-1242/3 од 20.04.2022)
- BGP Интерконекциски рутери (Договор бр. 05-4237/4 од 15.11.2022)
- Продолжување на гаранција за VDI систем (Договор Бр. 05-4235/4 од 15.11.2022)
- Мемории и адаптери за сервери (Договор Бр. 05-3843/4 од 08.11.2022)
- Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита (Договор Бр. 05-4544/3 од 28.11.2022)
- Агрегациска мрежна опрема (Договор Бр. 05-4234/4 од 02.12.2022)
- Миграција и виртуализација на алфа сервер (Договор Бр. 05-4985/3 од 16.12.2022)
- Уред за складирање на податоци - Storage (Договор Бр. 05-2185 од 28.12.2022)
- Опрема за оператори за ИКТ (Архивски бр. 05-1537 од 14.03.2022) - **поништена постапка** (без прифатливи понуди)

### Кориснички интервенции:

- Инсталација на оперативни системи на нови компјутери и приклучување на мрежа согласно барањата и потребите на АД МЕПСО.
- Миграција на оперативните системи на старите компјутери од HDD на SSD.
- Отварање на нови корисници, приклучување на Active Domain инфраструктура и конфигурација на outlook согласно барањата и потребите на АД МЕПСО.
- Отварање на нови емаил адреси за постоечки корисници и за нови вработени и конфигурација на MS Outlook клиент и webmail кориснички пристап согласно барањата и потребите на АД МЕПСО.
- Инсталација на Microsoft Office 365.
- Инсталација и приклучување на печатачи согласно барањата и потребите на АД МЕПСО.
- Преинсталација на оперативни системи и конфигурирање на користени компјутери и предавање на други корисници согласно потребите на АД МЕПСО.
- Надградба на старите компјутери со RAM меморија.
- Изготвување на нарачки за дигитални сертификати согласно потребите и работните процеси во АД МЕПСО.
- Инсталација на кориснички софтвер за употреба на дигитални сертификати согласно потребите на АД МЕПСО.
- Поправка на десктоп компјутери со замена на оштетени хардверски компоненти (тврди дискови, напојувања, кулери и сл.).
- Инсталација и приклучување на THIN CLIENTS на корпоративната мрежа преку VDI инфраструктурата.

- Инсталација на оперативни системи на нови лаптоп компјутери и приклучување на мрежа согласно барањата и потребите на АД МЕПСО.
- Скицирање на мрежната инфраструктура во АД МЕПСО во Microsoft Office Visio
- Одржување и додавање нови содржини на веб страната на АД МЕПСО.
- Одржување и додавање нови содржини на Интранет страната на АД МЕПСО.
- Одржување и додавање нови содржини на системот за управување со содржини за ИТ опрема на вработените во АД МЕПСО. (SnipeIT).
- Следење и решавање на кориснички интервенции преку веб порталот за пријавување на проблеми.(HelpDesk)
- Локална проверка на мрежните поставки на персоналните компјутери
- Инсталација и приклучување на THIN CLIENTS на корпоративната мрежа преку VDI инфраструктурата во трафостаница ТС Скопје 1.
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во трафостаница ТС Скопје 1.
- Средување на магацинскиот простор во ИТ сала.
- Тестирање на апликации во тест околина

### **Системски интервенции:**

- Инсталација и конфигурација на спратни мултифункционални уреди копир / принтер / скенер
- Инсталација, конфигурација и активација на софтверско решение Microsoft 365.
- Средување и објавување на мултимедијални материјали на Public Folder и официјалната веб страна на АД МЕПСО
- Имплементација, инсталација и конфигурација на софтверско решение за ИТ опрема во АД МЕПСО
- Приклучување на LAN кабли во панели согласно потребите.
- Редовна проверка на систем салата со чистење на серверите и филтрите од клима уредите, како и редовна проверка на климатизационите уреди и состојбата на опремата во малите систем сали по спратови.
- Изработка на промотивни видео материјали.
- Реорганизација (средување) на Рек ормари.
- Ослободување простор на сервер за побрзо работење на архивата (бришење бечови).
- Бекап на базите на Navision во системот за плати.
- Промена на расипани Хард дискови од Системот БИС во EMC-STORAGE
- Одржување на тестната околина со AD DC, DNS, DHCP, Exchange Server.
- Организирање на File Server (FS)
- Миграција на оперативен систем на клиентски машини на Microsoft Windows 10
- Преглед и поддршка на Microsoft серверски оперативен систем:
- Превентивен преглед на состојбата и перформансите на хардверските уреди
- Ажурирања на Intranet web апликација
- Креирање на нов корисник во БИС системот за обработка на плата
- Преглед на лог записи и перформанси на виртуелни сервери
- Проверка и оптимизација на Microsoft Active Directory.
- Проверка и оптимизација на DHCP, DNS server.
- Проверка и оптимизација на Microsoft Hyper-V околината
- Додавање нови виртуелни машини во системот за заштита и зачувување резервни копии.
- Севисирање и одржување на Virtual Desktop Infrastructure (VDI)
- Припрема за порталот за електронски потписи

- Креирање нови виртуелни машини согласно барањата за порталот за електронски потписи
- Инсталација и конфигурација на SQL сервер
- Инсталација и конфигурација на нова мрежна опрема во управната зграда на АД МЕПСО
- Конфигурација на нова VLAN мрежна инфраструктура
- Тестирање на нови алатки и апликации во тестната околина
- Ажурирање на системскиот софтвер на серверската околина
- Средување на мрежната околина со одделни подмрежи за практично следење и управување на мрежната опрема
- Отстранување на непожелен софтвер преку антивирусното софтверско решение
- Отстранување на застарена и непотребна мрежна опрема (switch-еви) од канцеларии
- Креирање на нови виртуелни сервер машини
- Миграција на постоечките виртуелни машини во различни околина
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Скопје 4.
- Инсталација на Рак ормар за спроведување на новата пасивна мрежа во трафостаница ТС Скопје 4.
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во рак ормар во трафостаница ТС Скопје 4
- Локализација и отстранување на проблеми во корпоративната мрежа на АД МЕПСО

#### **Напредно одржување на корпоративна мрежна инфраструктура:**

- Дополнување на полиси на SonicWALL firewall согласно потребите на МЕПСО и новата VDI инфраструктура
- Поставување и конфигурација на WAN и LAN интерфејс со соодветни IP адреси
- Темелна проверка на Active Directory и конфигурација согласно препораки
- Темелна проверка на DNS сервери и конфигурација согласно препораки
- Ажурирање на Intranet апликација инсталирана на виртуелен сервер
- Ажурирање на официјалната веб страна АД МЕПСО [www.mepso.com.mk](http://www.mepso.com.mk).
- Ажурирање и објавување на именикот на АД МЕПСО
- Средување и објавување на најнови вести на Public Folder на официјалната веб страна на АД МЕПСО
- Надградба и ажурирање на VDI инфраструктурата и зголемување на бројот на THIN CLIENTS.
- Темелно ажурирање на корисничките податоците во Active Directory за потребите на порталот за електронски потписи

#### **Останати активности:**

- Учество на представник на АД МЕПСО на редовните седници на Институтот за стандардизација на Република Северна Македонија (ISPCSM) ISRSM TK 34.
- Редовно учество на член од ИТ и ТК на состаноците на енергетскиот тим на АД МЕПСО, ажурирање на енергетската база и припреми за надградба на новата верзија на Системот за менаџмент со енергија ISO 50001.
- Одржување на обуки за вработените во АД МЕПСО за порталот за дигитално потпишување.
- Активно учество на обуките за сајбер безбедност (Велес).
- Активно учествување на обуките за софтвер за ИТ управување, оператива и мониторинг

- Обука на вработените во форма на учење за специфична област заради стекнување на дополнителни знаења.
  - Обука за имплементација на ISO 27001
  - Пакет курсеви за веб програмирање

## СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ

Во Секторот за правни и општи работи во АД МЕПСО, активностите кои се преземаа во 2021 година во периодот од 01.01.2022 година до 31.12.2022 година се реализираа преку организационите единици во секторот за правни и општи работи и тоа:

- Оддел за правни работи
  - Служба за правни работи
  - Служба за органи на управување
  
- Оддел за имотно правни работи
  - Служба за експропријација
  - Геодетска служба
  - Служба за следење на имот и обезбедување на докази
  
- Оддел за човечки ресурси
  - Служба за селекција, професионален развој и планирање
  - Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции
  
- Оддел за општи работи
  - Служба за обезбедување
  - Служба за општи работи
    - Архива
    - Кафекуварница
  
- Служба за техничко одржување и хигиена

## ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ

Одделот за правни работи обезбедува правни услуги за координирано и непречено работење на Секторите и Подружниците на Друштвото. Одделот за правни работи постапува и изготвува: приговори, одговори на жалби, тужби, одговори на тужби, ревизии и сите видови поднесоци кои се доставуваат до судовите и други органи и институции, со кои се штити имотот и правата на Друштвото; изработува нормативни акти и истите ги предлага до Управниот одбор, постапува по Одлуки на Управниот одбор и Надзорниот одбор, се произнесува и изготвува стручни правни мислења по правни прашања, извршува работи по налог на органите на управување на Друштвото и изготвува правни анализи по дописи проследени од Секторите/Подружниците на АД МЕПСО; застапува пред Судовите на Р.М, дава стручни мислења од областа на Законот за работните односи, Колективниот договор, подзаконските акти и други прописи предвидени со Закон.

### Застапување на Друштвото пред судовите во во РСМ

- **Застапување на Друштвото пред Основен граѓански суд Скопје по следните предмети:**
  - на ден 02.02.2022 година, пред Основен кривичен суд Скопје по предмет ЗК-3045/21;
  - на ден 09.02.2021 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 32 МАЛВП-121/21;
  - на ден 22.02.2021 година, пред Основен суд Скопје по предмет 52 ТС-157/21.
  - на ден 01.03.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 62 ТС1-263/21;
  - на ден 09.03.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
  - на ден 24.03.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 52 ТС-41/21;
  - на ден 25.03.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 62 ТС-155/21.
  - на ден 05.04.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 32 МАЛВП-121/21;
  - на ден 06.04.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
  - на ден 05.05.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 018 К-361/22;
  - на ден 25.05.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 62 ТС-263/21;
  - на ден 01.06.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС – 16/10;
  - на ден 07.06.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 51 ТС-22/22;
  - на ден 13.06.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 32 МАЛВП – 121/21;
  - на ден 22.06.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 52 ТС-41/21;
  - на ден 23.06.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 62 ТС1-155/21;
  - на ден 07.07.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 53 ТС – 984/09,
  - на ден 12.09.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
  - на ден 19.09.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 51 ТС-22/22;
  - на ден 20.09.2022 година, пред Управен суд Скопје по предмет У-5 бр.922/2021;
  - на ден 27.09.2022 година, пред Основен граѓанск суд Скопје по предмет 32 МАЛВП-121/21;



- на ден 05.10.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 18.10.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- на ден 21.10.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 50 ТС1-155/21;
- на ден 21.11.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 24.11.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 24.11.2022 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 52 ТС1-41/21.

## **Седници на Управниот одбор на АД МЕПСО**

Одржани се 37 (триесет и седум) седници на Управниот одбор на АД МЕПСО. Одделот за правни работи водеше записници на сите овие седници, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на УОна Друштвото и ги изготвуваше записниците од истите.

## **Состаноци на Надзорниот одбор на АД МЕПСО**

Одржани се 11 (единаесет) состанока на Надзорниот одбор на АД МЕПСО. Одделот за правни работи водеше записници на сите овие состаноци, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на НО и ги изготвуваше записниците од истите.

## **Собир на содружници на МЕМО ДООЕЛ Скопје**

Управниот одбор на АД МЕПСО во својство на Собир на содружници на МЕМО ДООЕЛ Скопје одржа 4 (четири) состанока. Одделот за правни работи водеше записници на сите овие состаноци, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на Собирот на содружници и ги изготвуваше записниците од истите.

## **Вонредно Собрание на акционери на АД МЕПСО Скопје**

Министерството за транспорт и врски како единствен акционер на АД МЕПСО одржаа 2 (две) вонредни Собранија на акционери на АД МЕПСО и тоа:

- на ден 01.07.2022 година за одобрување на работата на Управниот и Надзорниот одбор на АД МЕПСО за склучување на Анекс на договорот за заем склучен со ЖРСМ Транспорт АД Скопје.
- на ден 29.11.2022 година на кое се избраа членови на Надзорен одбор на АД МЕПСО;

## **Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО Скопје**

Министерството за транспорт и врски како единствен акционер на АД МЕПСО одржаа Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО за 2021 година на ден 28.12.2022 година. На Годишното Собрание на акционери акционерот донесе одлуки за:

- Одобрување на Годишната сметка, Годишен Финансиски Извештај и Годишниот Извештај за работењето на Друштвото во 2021 година, Консолидирана Годишна сметка на Друштвото за 2021 година, Консолидиран финансиски извештај за работењето на Друштвото за 2021 година.

- Одобрување на работата на членовите на Управниот Одбор на АД МЕПСО во државна сопственост, Скопје за 2021 година.
- Одобрување на работата на членовите на Надзорниот Одбор на Друштвото за 2021 година.
- Одлука за покривање на загубите за 2021 година.
- Назначување на овластен ревизор за ревизија на годишната сметка и на финансиските извештаи за 2022 година на АД МЕПСО во државна сопственост, Скопје.
- Одобрување на работењето на Управниот одбор на АД МЕПСО во државна сопственост Скопје, во врска со одлуката за склучување на Анекс 5 на Договорот за заем ОДУ бр. 2125/18 од 27.12.2018 година, со ЖРСМ ТРАНСПОРТ АД Скопје, со кој краен рок за враќање на заемот е 31.12.2023 година.
- Одобрување на работењето на Надзорниот одбор на АД МЕПСО во државна сопственост Скопје, во врска со одлуката за склучување на Анекс 5 кон Договорот за заем ОДУ бр. 2125/18 од 27.12.2018 година, со ЖРСМ ТРАНСПОРТ АД Скопје, со кој краен рок за враќање на заемот е 31.12.2023 година.

Одделот за правни работи ги превзема сите активности согласно ЗТД за свикување и одржување на Собранијата (изготвување на Покани, дописи, покана до Нотар за водење на записник, обезбедување на потребната документација, изготвување на предлог Одлуки и сл.).

Покрај горе наведените активности Одделот за правни работи ги вршеше и следните работни задачи и обврски:

- во соработка со Адвокатските канцеларии со кои АД МЕПСО има соработка поднесени се повеќе тужби, платни налози, приговори на платни налози;
- изготвувени се жалби, одговори на жалби, приговори, тужби, опомени пред тужби и одговори на тужби/опомени пред тужби;
- изготвени се вонредни правни лекови (ревизии и одговори на ревизии) до Врховен суд на РСМ;
- постапување по предлози за утужување добиени од Секторот за финансиски работи и др. Сектори/Подружници во Друштвото;
- присуство на вештачења во Биро за судски вештачења за покренување на судски спор за надомест на штета спрема ЈУГОХРОМ и АИРКУЛ;
- изготвување на поднесоци и дописи до судови, државни органи и институции во врска со активни судски предмети, како и постапки кои се водат пред др. институции;
- изготвување на правни произнесувања по барање на другите Сектори/Подружници во АД МЕПСО;
- изготвување на Договори и Анекси на Договори за потребите на АД МЕПСО;
- изготвување на разни дописи до другите Сектори/Подружници во АД МЕПСО;
- обезбедување на уверенија, тековни состојби од Централниот Регистар на РСМ;
- заверки на документи пред Нотар;
- Подготовка на документација и изготвување на Информации за органите на управување (Управен одбор/Надзорен одбор) од делокругот на работењето на СПОР;
- Водење на Записници на УО и НО на АД МЕПСО, и изготвување на одлуките и заклучоците кои ќе произлезат од истите;
- подготовка и ажурирање на листа на материјали кои се предвидени да бидат разгледувани на седница на Управен одбор;
- Водење на Записници на Собирот на Содружници на МЕМО ДООЕЛ Скопје, и изготвување на одлуките и заклучоците кои ќе произлезат од истите;
- постапување по задолженија согласно донесени Одлуки и Заклучоци на УО и НО;

- Изготвување на правни мислења по барање на Управниот одбор и Генералниот Директор, како и произнесување по дописи проследени од другите служби во состав на Секторите и Подружниците на АД МЕПСО;
- Одржани работни состаноци со директор на СПОР, директор на СФР, директор на ОПЕЕ, стручни служби и проект менаџери;
- Учество во работа на Комисии и работни групи формирани со Решение на Генерален Директор;
- Усогласување на потребната документација согласно Законот за трговските друшта за одржување на вонредна седница на Собрание на акционери, присуство на вонредна седница на Собрание на акционери;
- Анализа на одредби од Колективен договор и ЗРО за прашања за дисциплинска одговорност, основи за донесување на одлука за отказ на Договорот за вработување поради кршење на работниот ред и дисциплина или работните обврски и парична казна;
- Нотарска заверка за интерно архивирање на документацијата потребна за членовите на НО;
- Изработка на мислења за правилници;
- присуство на обуки и семинари за имплементација на новиот закон за заштита на лични податоци;
- нормативно уредување на правилници;
- изготвување на Решенија по налог на Кабинет на Генерален Директор;
- комуникација и соработка со Регистрационен Агент за уписи во трговскиот регистар на ЦР на РСМ (бришење и запишување на нови членови на НО, бришење на член на УО, запишување на член на УО);
- соработка со стручните служби во МТВ-ски во подготовка и организирање на вонредно собрание на акционери на АД МЕПСО;
- присуство на вонредно собрание на акционери на АД МЕПСО;
- подготовка, организирање и присуство на Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО;
- нормативно доуредување на правилник за видео надзор и др. нормативни акти;
- учество на работни состаноци на барање на Подружницата ОПМ, Подружницата ОЕПС, Оддел Комерција и др. во врска со прашања од правна природа, а кои се во надлежност на овие Подружници/Оддели;
- учество во работни групи и Комисии формирани со Решенија од генерален Директор;
- тековно превземање на активности во врска со склучени Договори за донација, Договори за стипендирање и сл.;
- комуникација и соработка со Адвокатските канцеларии и Адвокати со кои АД МЕПСО има склучено Договори за правни услуги за следење на текот на судските предмети кои им се доделени, како и обезбедување на стручно правно мислење и сл.;
- комуникација со Нотари и извршители во рамки на делокругот на активностите на СПОР;
- изготвување на полномошна за застапување по судски предмети пред судовите на РСМ;
- изготвување на Извештаи за тековното работење на Одделот;
- изготвување месечен извештај за работни часови и отсуства по основ на годишен одмор и боледување за секој вработен одделно во Одделот на правни работи;
- ажурирање податоци во распоредот и табеларните прикази на сите судски предмети што се водат во Одделот и закажани рочишта по истите, во електронска форма;
- средување на судски предмети по класери, подредување на списи во судските предмети и изработување на попис на списи за секој завршен предмет, со цел предавање во архива на понатамошно чување и извршено примопредавање со координаторот на комисијата за архивскиот материјал од трајна вредност;
- тековно ажурирање на распореди за судења;

- проследување на барани податоци во врска со статус на судски предмети до Секторот за финансиски работи, на нивно барање и за нивни потреби;
- Вршење и други работи од правна проблематика, а кои се од интерес на Друштвото.

## РЕЗИМЕ

Во текот на 2022 година Одделот за правни работи имаше застапувања навкупно 27 рочишта од кои 26 пред Основен граѓански суд Скопје и 1 предмет пред Управен суд Скопје, од кои:

- Рочишта по стопански предмети вкупно - 20;
- Рочишта по парнични предмети – 4;
- Рочишта по кривични – 2;
- Рочишта по управни предмети – 1.

## ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ

Одделот за имотно правни работи во рамките на своите активности согласно описот на работните места во Правилникот за систематизација на работни места, во рамките на Службата за експропријација и Службата за следење на имот и обезбедување на докази завршени се следните активности:

### **ПРОЕКТ: 400 kV далековод од ТС 400/110kV Битола 2 до Македонско-Албанска граница и нова ТС 400/110kV Охрид со пристапен пат**

За проектот 400 kV далековод од ТС 400/110kV Битола 2 до Македонско-Албанска граница и нова ТС 400/110kV Охрид со пристапен пат, превземени се следните активности:

- Изработени се дописи до ОС Охрид и ОС Битола- Жалба на Решение по предметите: ВПП 199/21, ВПП 167/21, ВПП 239/21, ВПП 286/21, ВПП 166/21, ВПП 239/21, ВПП 199/21, ВПП 167/21, ВПП 241/21, ВПП 241/21, ВПП 222/21, ВПП 222/21, ВПП 116/21, ВПП 116/21, ВПП 34/21, ВПП 34/21, ВПП 111/21, ВПП 111/21, ВПП 213/20, ВПП 252/21, ВПП 228/20, ВПП 226/20, ВПП 110/21, ВПП 290/21, ВПП 257/21, ВПП 353/21, ВПП 210/21, ВПП 211/21, ВПП 83/21, ВПП 334/21, ВПП 189/21, ВПП 316/21, ВПП 352/21, ВПП 10/22, ВПП 38/22, ВПП 293/21, ВПП 267/21, ВПП 8/22, ВПП 337/21, ВПП 359/21, ВПП 296/21, ВПП 357/21, ВПП 39/22 ВПП 29/22, ВПП 19/22, ВПП 264/21, ВПП 39/22, ВПП 16/22, ВПП 52/22, ВПП 360/21, ВПП 334/21, ВПП 354/21, ВПП 294/21, ВПП 213/21, ВПП 5/22, ВПП 13/22, ВПП 259/21, ВПП 214/21, ВПП 218/21, ВПП 312/21, ВПП 28/22, ВПП 347/21, ВПП 265/21, ВПП 56/21, ВПП 315/21, ВПП 51/22, ВПП 58/22, ВПП 11/22, ВПП 208/21, ВПП 207/21, ВПП 337/21, ВПП 200/21, ВПП 297/21, ВПП 336/21, ВПП 204/21, ВПП 368/21, ВПП 369/21, ВПП 263/21, ВПП 180/21, ВПП 6/22, ВПП 217/21, ВПП 216/21, ВПП 204/21, ВПП 360/21, ВПП 334/21, ВПП 354/21, ВПП 294/21, ВПП 213/21, ВПП 5/22, ВПП 13/22, ВПП 259/21, ВПП 214/21, ВПП 218/21, ВПП 312/21, ВПП 28/22, ВПП 347/21, ВПП 265/21, ВПП 56/21, ВПП 315/21, ВПП 51/22, ВПП 204/21, ВПП 368/21, ВПП 369/21, ВПП 263/21, ВПП 180/21, ВПП 6/22, ВПП 217/21, ВПП 216/21, ВПП 204/21, ВПП 199/21, ВПП 167/21, ВПП 239/21, ВПП 286/21, ВПП 166/21, ВПП 239/21, ВПП 199/21, ВПП 167/21, ВПП 241/21, ВПП 241/21, ВПП 222/21, ВПП 222/21, ВПП 116/21, ВПП 116/21, ВПП 34/21, ВПП 34/21, ВПП 111/21, ВПП 111/21, ВПП 213/20, ВПП 252/21, ВПП 228/20, ВПП 226/20, ВПП 110/21, ВПП 290/21, ВПП 257/21, ВПП 353/21, ВПП 210/21 и ВПП 211/21, ВПП 1/22, ВПП 219/21, ВПП 123/22, ВПП 93/22, ВПП 221/21, ВПП 256/21, ВПП 291/21, ВПП 260/21, ВПП 122/22, ВПП 93/22, ВПП 262/21, ВПП 244/21, ВПП

99/22, ВПП 156/21, ВПП 91/22, ВПП 309/21, ВПП 71/22, ВПП 102/22, ВПП 25/22, ВПП 352/21, П 4- 90/19, ВПП 109/22, ВПП 73/22, ВПП 142/22 и ВПП 124/22.

- Изработе ни се дописи до ОС Битола- писмен поднесок- приговор на дополнување на вешт наод и мислење по предметите: ВПП 42/22, ВПП 51/2022
- Изработени се дописи до ОС Битола- известување за уплатен депозит по предметите: ВПП 69/22 и ВПП 86/21, ВПП 9/22 и ВПП 181/21, ВПП 70/22 и ВПП 128/21
- Изработен е допис до УИПР Струга- Известување за исправка на техничка грешка, наместо УИПР Охрид треба да стои УИПР Струга редоследно по предметите од 25-44/2021 до 25-103/2021, : ВПП 110/22
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- исплата на решение на ОС Охрид и Основен суд Битола по предметите: ВПП 36/21, ВПП 214/20, ВПП 222/21, ВПП 13/22, ВПП 294/21, ВПП 34/21, ВПП 257/21, ВПП 347/21, ВПП 28/22, ВПП 218/21, ВПП 312/21, ВПП 214/21, ВПП 353/21, ВПП 213/20, ВПП 377/21, ВПП 175/21, ВПП 265/21, ВПП 315/21, ВПП 313/21, ВПП 187/21, ВПП 353/21, ВПП 204/21, ВПП 216/21, ВПП 204/21, ВПП 211/21, ВПП 255/21, ВПП 92/22, а во врска со решение ВПП 32/21 на ОС Битола, ВПП 89/22, а во врска со решение ВПП 117/21 на ОС Битола, ВПП 13/22, а во врска со Решение ВПП 84/21 на ОС Битола, ВПП 15/22, а во врска со решение ВПП 133/21 на ОС Битола, ВПП 29/22, а во врска со решение ВПП 26/21 на ОС Битола, ВПП 30/22, а во врска со решенеи ВПП 131/21 на ОС Битола, ВПП 31/22, а во врска со решение ВПП 19/21 на ОС Битола, ВПП 32/22, а во врска со решение ВПП 17/21 на ОС Битола, ВПП 27/22, а во врска со решение ВПП 31/21 на ОС Битола, ВПП 71/21, ВПП 71/21, ВПП 123/21, ВПП 106/21, ВПП 180/21, ВПП 95/21 , ВПП 115/21, ВПП 27/21, ВПП 138/21, ВПП 87/21, ВПП 357/21, ВПП 38/21, ВПП 37/21, ВПП 411/21, ВПП 404/21, ВПП 412/21, ВПП 393/21, ВПП 405/21, ВПП 403/21, ВПП 409/21, ВПП 383/21, ВПП 408/21, ВПП 410/21, ВПП 358/21, ВПП 392/21, ВПП 385/21, ВПП 382/21, ВПП 413/21, ВПП 390/21, ВПП 355/21, ВПП 391/21, ВПП 384/21, ВПП 388/21, ВПП 394/21, ВПП 389/21, ВПП 14/22, ВПП 343/21, ВПП 339/21, ВПП 36/21, ВПП 214/20, ВПП 222/21, ВПП 13/22, ВПП 294/21, ВПП 34/21, ВПП 257/21, ВПП 347/21, ВПП 28/22, ВПП 218/21, ВПП 312/21, ВПП 214/21, ВПП 353/21, ВПП 213/20, ВПП 377/21, ВПП 175/21, ВПП 265/21, ВПП 315/21, ВПП 313/21, ВПП 187/21, ВПП 353/21, ВПП 204/21, ВПП 216/21, ВПП 204/21, ВПП 211/21, ВПП 255/21, ВПП 240/21, ВПП 387/21, ВПП 67/21, ВПП 65/21, ВПП 37/21, ВПП 37/22, ВПП 61/22, ВПП 36/22 , ВПП 71/21, ВПП 71/21, ВПП 123/21, ВПП 106/21, ВПП 180/21, ВПП 95/21 , ВПП 115/21, ВПП 27/21, ВПП 138/21, ВПП 87/21, ВПП 357/21, ВПП 38/21, ВПП 37/21, ВПП 411/21, ВПП 404/21, ВПП 412/21, ВПП 393/21, ВПП 405/21, ВПП 403/21, ВПП 409/21, ВПП 383/21, ВПП 408/21, ВПП 410/21, ВПП 358/21, ВПП 392/21, ВПП 385/21, ВПП 382/21, ВПП 413/21, ВПП 390/21, ВПП 355/21, ВПП 391/21, ВПП 384/21, ВПП 388/21, ВПП 394/21, ВПП 389/21, ВПП 14/22, ВПП 343/21, ВПП 339/21, 25-398/2021, ВПП 32/21, ВПП 212/21, 25-274/2021 и 25-266/2021, ВПП 71/21, ВПП 71/21, ВПП 123/21, ВПП 106/21, ВПП 180/21, ВПП 95/21 , ВПП 115/21, ВПП 27/21, ВПП 138/21, ВПП 87/21, ВПП 357/21, ВПП 38/21, ВПП 37/21, ВПП 411/21, ВПП 404/21, ВПП 412/21, ВПП 393/21, ВПП 405/21, ВПП 403/21, ВПП 409/21, ВПП 383/21, ВПП 408/21, ВПП 410/21, ВПП 358/21, ВПП 392/21, ВПП 385/21, ВПП 382/21, ВПП 413/21, ВПП 390/21, ВПП 355/21, ВПП 391/21, ВПП 384/21, ВПП 388/21, ВПП 394/21, ВПП 389/21, ВПП 14/22, ВПП 343/21, ВПП 339/21, 25-398/2021, ВПП 32/21, ВПП 212/21, 25-274/2021 и 25-266/2021, ВПП 71/21, ВПП 71/21, ВПП 123/21, ВПП 106/21, ВПП 180/21, ВПП 95/21 , ВПП 115/21, ВПП 27/21, ВПП 138/21, ВПП 87/21, ВПП 357/21, ВПП 38/21, ВПП 37/21, ВПП 411/21, ВПП 404/21, ВПП 412/21, ВПП 393/21, ВПП 405/21, ВПП 403/21, ВПП 409/21, ВПП 383/21, ВПП 408/21, ВПП 410/21, ВПП 358/21, ВПП 392/21, ВПП 385/21, ВПП 382/21, ВПП 413/21, ВПП 390/21, ВПП 355/21, ВПП 391/21, ВПП

384/21, ВПП 388/21, ВПП 394/21, ВПП 389/21, ВПП 14/22, ВПП 343/21, ВПП 339/21, ОС ВПП 36/21, ВПП 214/20, ВПП 222/21, ВПП 13/22, ВПП 294/21, ВПП 34/21, ВПП 257/21, ВПП 347/21, ВПП 28/22, ВПП 218/21, ВПП 312/21, ВПП 214/21, ВПП 353/21, ВПП 213/20, ВПП 377/21, ВПП 175/21, ВПП 265/21, ВПП 315/21, ВПП 313/21, ВПП 187/21, ВПП 353/21, ВПП 204/21, ВПП 216/21, ВПП 204/21, ВПП 211/21, ВПП 255/21, ВПП 71/21, ВПП 71/21, ВПП 123/21, ВПП 106/21, ВПП 180/21, ВПП 95/21 , ВПП 115/21, ВПП 27/21, ВПП 138/21, ВПП 87/21, ВПП 357/21, ВПП 38/21, ВПП 37/21, ВПП 411/21, ВПП 404/21, ВПП 412/21, ВПП 393/21, ВПП 405/21, ВПП 403/21, ВПП 409/21, ВПП 383/21, ВПП 408/21, ВПП 410/21, ВПП 358/21, ВПП 392/21, ВПП 385/21, ВПП 382/21, ВПП 413/21, ВПП 390/21, ВПП 355/21, ВПП 391/21, ВПП 384/21, ВПП 388/21, ВПП 394/21, ВПП 389/21, ВПП 14/22, ВПП 343/21, ВПП 339/21, 25-398/2021, ВПП 32/21, ВПП 212/21, 25-274/2021 и 25-266/2021

- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи ( предлог, одлука, решение, жалба) по предметите: ВПП 328/21, ВПП 286/21, ВПП 330/21, ВПП 391/21, ВПП 384/21, ВПП 382/21, ВПП 392/21, ВПП 275/21, ВПП 122/21, ВПП 7/21, ВПП 234/21, ВПП 9/22, ВПП 13/22, ВПП 91/22, ВПП 89/22, ВПП 119/22, ВПП 110/22, ВПП 127/22, ВПП 128/22, ВПП 15/22, ВПП 13/22, ВПП 27/22, ВПП 29/22, ВПП 30/22, ВПП 31/22, ВПП 32/22, ВПП 51/22, ВПП 51/22, ВПП 315/21, ВПП 175/21, ВПП 265/21
- Изработени се дописи до странки- известување за добоволна исплата по предметите: ВПП 7/21, ВПП 354/21 , ВПП 354/21, ВПП 151/21 (x2),
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- барање за обезбедување банкарска гаранција за проектот ТС 400/110 кВ ТС Охрид- Мак. Алб. Граница
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- достава на решение за уплата на депозит по предметите: ВПП 119/21, а во врска со решение ВПП 194/21 на ОС Битола, ВПП 92/22, а во врска со решение ВПП 32/21 на ОС Битола, ВПП 89/22, а во врска со решение ВПП 117/21 на ОС Битола, ВПП 13/22, а во врска со Решение ВПП 84/21 на ОС Битола, ВПП 15/22, а во врска со решение ВПП 133/21 на ОС Битола, ВПП 29/22, а во врска со решение ВПП 26/21 на ОС Битола, ВПП 30/22, а во врска со решение ВПП 131/21 на ОС Битола, ВПП 31/22, а во врска со решение ВПП 19/21 на ОС Битола, ВПП 32/22, а во врска со решение ВПП 17/21 на ОС Битола, ВПП 27/22, а во врска со решение ВПП 31/21 на ОС Битола
- Изработени се дописи до ОС Битола и ОС Охрид- известување за уплатена такса по разни основи ( предлог, одлука, решение) по предметите: ВПП 92/22, ВПП 90/22, ВПП 151/21, ВПП 7/21
- Изработен е допис до ОС Охрид- одговор на тужба по предмет МАЛВП 39/22
- Изработен е допис до ОС Охрид- доставување на докази по предметот ВПП 5/22
- Изработени се дописи до ОС Битола и ОС Охрид -предлог за примање на пари во судски депозит по предметите; ВПП 119/21, ВПП 246/21, ВПП 279/21, ВПП 43/21, ВПП 145/21, ВПП 44/21, ВПП 241/21, ВПП 283/21, ВПП 16/21, ВПП 86/21, ВПП 173/21, ВПП 128/21, ВПП 234/21, ВПП 275/21, ВПП 122/21, ВПП 330/21, ВПП 328/21, ВПП 286/21, ВПП 7/21, ВПП 360/21, ВПП 32/21, ВПП 117/21, ВПП 248/21, ВПП 355/21, ВПП 354/21
- Изработен е допис до ОС Битола до судија Злата Маџароска - враќање на Решение по предмет ВПП 381/21
- Изработени се дописи до Битола- писмен поднесок- приговор на дополнување на вешт наод и мислење по предметите: ВПП 42/22, ВПП 51/2022, ВПП 200/21, ВПП 369/2021, ВПП 6/2022, ВПП 10/2022, ВПП 16/22 , ВПП 313/21, ВПП 208/21, ВПП 267/21, ВПП 315/21, ВПП 39/22, ВПП 208/21, ВПП 313/21 и ВПП 296/21
- Изработени се дописи до ОС Битола-предлог за примање на пари во судски депозит по предметите; ВПП 119/21, ВПП 246/21, ВПП 279/21, ВПП 43/21, ВПП 145/21, ВПП 44/21, ВПП 241/21, ВПП 283/21, ВПП 16/21, ВПП 86/21, ВПП 173/21, ВПП 128/21

- Изработени се дописи до ОС Бтола- известување за уплатен депозит по предметите: ВПП 69/22 и ВПП 86/21, ВПП 9/22 и ВПП 181/21, ВПП 70/22 и ВПП 128/21
- Изработен е допис до УИПР Струга- Известување за исправка на техничка грешка, наместо УИПР Охрид треба да стои УИПР Струга редоследно по предметите од 25-44/2021 до 25-103/2021, : ВПП 110/22, во Решението каде што стои надомест за воспоставена службеност , треба да стои надоместок за потполна експропријација, по предметот ВПП 326/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- достава на Решение за исплата на адвокат, полномошник во постапката за експропријација по предметите: 25-398/2021, ВПП 32/21, ВПП 212/21, 25-274/2021 и 25-266/2021
- Изработени се дописи -известување до ОС Битола – известување за платен судски депозит по предметите: ВПП 27/21, ВПП 181/21, ВПП 210/21, ВПП 133/21, ВПП 211/21 , ВПП 84/21, ВПП 27/21, ВПП 181/21, ВПП 210/21, ВПП 133/21, ВПП 211/21 и ВПП 84/21, ВПП 343/21, ВПП 140/21, ВПП 14/22, ВПП 210/21, ВПП 339/21, ВПП 88/21, ВПП 50/22, ВПП 115/21, ВПП 7/22, ВПП 27/21, ВПП 12/22, ВПП 95/21, ВПП 358/21, ВПП 81/21
- Изработен е допис до ОС Охрид- одговор на тужба по предмет МАЛВП 39/22
- Изработен е допис до ОС Охрид- доставување на докази по предметот ВПП 5/22
- Изработен е допис до странка- известување за доброволна исплата по предметот ВПП 354/21
- Изработен е допис до ОС Битола до судија Злата Маџароска - враќање на Решение по предмет ВПП 381/21
- Изработени се шест дописи до Сектор за финансиски работи- исплата на вешто лице по Записник од усна јавна расправа на ОС Битола по предметите: ВПП 274/21, ВПП 117/21, ВПП 122/21, ВПП 275/21, ВПП 286/21 и ВПП 242/21
- Изработени се дописи до ОС Охрид и ОС Битола- писмен поднесок – приговор на вешт наод и мислење по предметите: ВПП 200/21, ВПП 369/2021, ВПП 6/2022, ВПП 10/2022, ВПП 16/22, ВПП 313/21, ВПП 208/21, ВПП 267/21, ВПП 315/21, ВПП 39/22, ВПП 208/21, ВПП 313/21 и ВПП 296/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи ( предлог, одлука, решение, жалба) по предметите: ВПП 64/21, ВПП 96/20, ВПП 95/20, ВПП 94/20, ВПП 49/21, ВПП 174/21, ВПП 172/21, ВПП 255/21, ВПП 214/20, ВПП 75/21, ВПП 230/21, ВПП 201/21, ВПП 196/21, ВПП 27/21, ВПП 408/21, ВПП 111/21, ВПП 34/21, ВПП 65/21, ВПП 247/21, ВПП 123/21, ВПП 408/21, ВПП 65/21, ВПП 222/21, ВПП 241/21, ВПП 239/21, ВПП 286/21, ВПП 166/21, ВПП 167/21, ВПП 199/21, ВПП 122/21, ВПП 286/21, ВПП 275/21, ВПП 84/21, ВПП 133/21, ВПП 30/21, ВПП 248/21, ВПП 117/21, ВПП 360/21, ВПП 274/21, ВПП 23/21, ВПП 226/20, ВПП 409/21, ВПП 182/21, ВПП 196/21, ВПП 195/21, ВПП 252/21, ВПП 228/20, ВПП 213/20, ВПП 63/21, ВПП 64/21, ВПП 31/21, ВПП 65/21, ВПП 110/21, ВПП 391/21, ВПП 382/21, ВПП 384/21, ВПП 392/21, ВПП 110/21, ВПП 110/21, ВПП 29/21, ВПП 107/21, ВПП 56/21, ВПП 17/21, ВПП 115/21, ВПП 27/22, ВПП 38/22, ВПП 31/22, ВПП 32/22, ВПП 29/22, ВПП 33/22, ВПП 410/21, ВПП 30/22, ВПП 394/21, ВПП 412/21, ВПП 404/21, ВПП 413/21, ВПП 131/21, ВПП 197/21, ВПП 122/21, ВПП 275/21, ВПП 286/21, ВПП 23/21, ВПП 248/21, ВПП 117/21, ВПП 360/21, ВПП 274/21, ВПП 123/21, ВПП 247/21, ВПП 29/21, ВПП 110/21, ВПП 360/21, ВПП 138/21, ВПП 135/21 и У-2 бр. 321/2021, ВПП 354/21, ВПП 357/21, ВПП 361/21, ВПП 368/21, ВПП 369/21, ВПП 339/21, ВПП 339/21, ВПП 343/21, ВПП 7/22, ВПП 277/21, ВПП 284/21, ВПП 281/21, ВПП 43/21, ВПП 44/21, ВПП 145/21, ВПП 241/21, ВПП 283/21, ВПП 246/21, ВПП 279/21, ВПП 12/22, ВПП 14/22, ВПП 50/21, ВПП 329/21, ВПП 234/21, ВПП 7/21, ВПП 339/21, ВПП 343/21, ВПП 55/22, ВПП 173/21, ВПП 35/21, ВПП 86/21, ВПП 199/21, ВПП 98/21, ВПП 102/21, ВПП 230/21, ВПП 16/21, ВПП 6/22, ВПП 197/21, ВПП 107/21, ВПП 404/21, ВПП 413/21, ВПП 394/21, ВПП 31/22, ВПП 38/22, ВПП 27/22, ВПП 33/22, ВПП 30/22, ВПП 412/21, ВПП 32/22, ВПП 29/22, ВПП 410/21, ВПП 7/22. ВПП 277/21, ВПП 284/21, ВПП 281/21, ВПП 43/21, ВПП 44/21, ВПП 145/21,

ВПП 241/21, ВПП 283/21, ВПП 246/21, ВПП 279/21, ВПП 12/22, ВПП 14/22, ВПП 50/21, ВПП 329/21, ВПП 234/21, ВПП 7/21, ВПП 339/21, ВПП 343/21, ВПП 55/22, ВПП 128/21, ВПП 173/21, ВПП 239/21, ВПП 75/21, ВПП 239/21, ВПП 180/21,

- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на вешта награда и одговор на приговор по предметите: ВПП 263/21, ВПП 180/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- достава на решение за исплата по предметите: ВПП 168/21, ВПП 166/21, ВПП 248/21, ВПП 119/21, ВПП 95/21, ВПП 128/21, ВПП 173/21, ВПП 239/21, ВПП 75/21, ВПП 239/21, ВПП 180/21, ВПП 263/21, ВПП 258/21, ВПП 212/21,
- Изработен е допис до Министерство за финансии- Управа за имотно правни работи Битола- повлекување на предлог и понуда за потполна експропријација по предмет Уп.бр. 25-135/21
- Изработени се два дописа до Сектор за финансиски работи за исплата на вешти лица по предметите : ВПП 241/21 и ВПП 239/21
- Изработен е допис до ОС Битола- известување за уплатени трошоци за превоз и паушал за судот по предмет ВПП 242/21
- Изработен е одговор на барање до странка, во врска со 2x110 кВ ДВ со кој Охрид ќе биде поврзан на новата 400/110 кВ ТС Охрид
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- достава на решение за исплата на надомест за трошоци за застапување за потполна експропријација на МФ УИПР Битола по предмет: Уп1 бр. 25-403/20 и Уп1. Бр. 25-432/20
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на Записник од усна расправа со Спогодба по предмет: Уп1.бр. 25-421/20 и Уп1.бр. 25-421/20
- Изработени се дописи до странки во постапката за надоместок за експроприрана недвижност- известување за доброволна исплата по предметите: ВПП 122/21, ВПП 274/21, ВПП 275/21, ВПП 286/21, ВПП 248/21, ВПП 248/21, ВПП 117/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- достава на Решение за исплата по предметите: ВПП 180/21 и ВПП 117/21
- Изработени се три дописи до Сектор за финансиски работи- достава на Решение за определување на трошоци за застапување на адвокат, полномошници во постапката по предметите : Уп.бр. 25-394/2021, Уп.бр. 25-394/2021, Уп.бр. 25-396/2021,
- Изработен е еден допис до ОС Охрид- одговор на тужба по предметот МАЛВП 17/22
- Изработен е еден допис до ОС Охрид- враќање на стручен наод и мислење по предметот ВПП 179/20
- Изработен е допис бр. 03-1138 од 24.02.2022 год. до Биро за судски вештачења- барање за процена на намалена вредност на земјиште за непотполна експропријација и процена на штета за КО Свиништа, КО Речица, КО Опеница, КО Сирула, КО Вапила, КО Ливоишта, КО Требеништа, КО Мешеишта и КО Волина
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Битола
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Охрид
- Одржана е расправа пред УИПР Охрид
- Останати тековни активности

## **ПРОЕКТ: 2x110 kV ДВ од ТС Битола 3- ТС Битола 4**

За проектот 2x110 kV далековод од ТС Битола 3- ТС Битола 4, превземени се следните активности:

- Тековни активности



## ПРОЕКТ: ДВ 110 kV ТС Штип-ТС Пробиштип

За проектот ДВ 110 kV ТС Штип-ТС Пробиштип, превземени се следните активности:

- Изработен е допис до ОС Штип- достава на полномошна по предметите: ВПП 91/22, ВПП 93/22, ВПП 92/22 и ВПП 103/22.
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- уплата на такса за објавување на оглас во Службен весник на РСМ задолжени од ОС Штип по предмет ВПП 5/22.
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи (предлог, одлука, решение, жалба, опомена ) на ОС Штип по предметите: ВПП 15/22, ВПП 3/22, ВПП 42/22, ВПП 14/22, ВПП 91/22, ВПП 92/22, ВПП 93/22, ВПП 103/22, ВПП 43/22, ВПП 67/22, ВПП 66/21, ВПП 59/22, ВПП 129/22, ВПП 15/22, ВПП 42/22, ВПП 14/22, ВПП 3/22, ВПП 102/22, ВПП 127/22, ВПП 126/22, ВПП 128/22, ВПП 127/22, ВПП 126/22, ВПП 128/22, ВПП 73/22, ВПП 84/22, ВПП 136/22 и ВПП 74/22.
- Изработени се дописи до странки- известување за доброволна исплата по предметите: ВПП 43/22, ВПП 91/22, ВПП 67/22, ВПП 103/22, ВПП 93/22 и ВПП 92/22
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на решенија во судски депозит по предметите ВПП 126/22 и ВПП 127/22.
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Штип.
- Останати тековни активности
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- исплата на решение на ОС Штип по предметите: ВПП 74/21, ВПП 75/21, ВПП 75/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- исплата на Заклучок за определување на трошоци за застапување на адвокат по предметите: 25-191(2020)
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи по предметите: ВПП 33/22, ВПП 29/22, ВПП 1/22, ВПП 27/22
- Изработени се дописи до странки- известување за доброволна исплата по предметите: ВПП 29/22, ВПП 33/22
- Изработен е допис до Службен весник на РСМ- доставување на оглас за објавување од Основен суд Штип за предмет ВПП 85/21
- Изработен е допис до АКН Пробиштип- барање за запишување на столбни места кои се наоѓаат на КП 104/1 во КО Стрмош, согласно добиената согласност од Министерство за економија, Сектор за минерални сировини бр. 24-985/2 од 09.03.2022 год.
- Изработен е допис до АКН Штип- барање за запишување на столбни места кои се наоѓаат на КП 29/10 во КО Чардаклија, согласно добиената согласност од Министерство за економија, Сектор за минерални сировини бр. 24-985/2 од 09.03.2022 год.
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи-уплата на спогодби склучени во УИПР Штип по предметите: У.бр. 25-196(2020), У.бр. 25-296(2020)
- Изработен е допис до ОС Штип- доставување на копија од објавен оглас во Службен весник на РСМ по предмет ВПП 85/21
- Изработен е допис до Службен весник на РСМ- доставување на уплатница за објавување на оглас по предмет ВПП 85/21
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи по предметите ВПП 56/21, ВПП 74/21, ВПП 31/21
- Изработени се дописи до ОС Штип- известување за платена такса за решение-одлука по предметите: ВПП 56/21, ВПП 74/21, ВПП 64/21, ВПП 73/21, ВПП 31/21
- Изработен е допис до странка- известување за доброволна исплата по предмет ВПП 87/21
- Изработен е допис до ОС Штип- барање за исправка на техничка грешка по предмет ВПП 87/21

- Изработени се 2 дописи до Сектор за финансиски работи- достава на решение на ОС Штип за исплата на судски депозит по предметите: ВПП 18/22, ВПП 19/22
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- исплата на времен застапник по предмет Уп.бр. 25-126/4
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- доплата на парични средства за спроведување на акти за предметите од УИПР Пробиштип
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- достава на решение за исплата на ОС Штип по предметот : ВПП 45/21
- Изработени се три дописи до Сектор за финансиски работи за уплата на такса по разни основи по предметите: ВПП 30/21, ВПП 45/20 и ВПП 30/21 сите на ОС Штип
- Изработени се шест дописи до Сектор за финансиски работи- достава на Заклучок за исплата на трошоци за застапување на адвокат во постапката за експропријација по предметите : 25-178, 25-171/1, 25-163/1, 25-151/1, 25-166 и 25-173
- Изработен е допис наш бр. 03-67 од 05.01.2022 год. до Министерство за економија на РСМ- барање согласност за запишување на службеност за безбедносен коридор под Далекувод на државно земјиште за кое е издадена концесија за минерални сировини
- Изработени се три известувања до ОС Штип- исплатен предлог за примање на пари во судски депозит по предметите: ВПП 36/21, ВПП 34/21 и ВПП 59/21
- Изработени се два дописи до противници во постапката за експропријација-известување за доброволна исплата по предметите ВПП 30/21 и ВПП 45/20
- Изработени се девет дописи до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на спогодби по предметите: Уп.бр. 25-61(2020), Уп.бр. 25-20/2022, Уп.бр. 25-66(2020), Уп.бр. 25-127(2020), Уп.бр. 25-142(2020), Уп.бр. 25-132/1(2020), Уп.бр. 25-134/2 (2020), Уп.бр. 25-134/1(2020), Уп.бр. 25-148/1(2020),
- Изработен е еден допис до Сектор за финансиски работи- барање на уплата на Решение на ОС Штип по предметот ВПП 64/21
- Изработен е допис бр. 03-1092 од 23.02.2022 год. до Министерство за економија на РСМ- барање согласност за запишување на столбни места како потполна експропријација на државно земјиште за кое е издадена концесија за минерални сировини
- Изработен е допис до АКН Штип- барање за запишување на столбни места кои се наоѓаат на КП 29/10 во КО Чардаклија, согласно добиената согласност од Министерство за економија, Сектор за минерални сировини бр. 24-985/2 од 09.03.2022 год.
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи-уплата на спогодби склучени во УИПР Штип по предметите: У.бр. 25-196(2020), У.бр. 25-296(2020)
- Изработен е допис до ОС Штип- доставување на копија од објавен оглас во Службен весник на РСМ по предмет ВПП 85/21
- Изработен е допис до Службен весник на РСМ- доставување на уплатница за објавување на оглас по предмет ВПП 85/21
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- уплата на такса по разни основи по предметите ВПП 56/21, ВПП 74/21, ВПП 31/21
- Изработени се дописи до ОС Штип- известување за платена такса за решение-одлука по предметите: ВПП 56/21, ВПП 74/21, ВПП 64/21, ВПП 73/21, ВПП 31/21
- Изработен е допис до странка- известување за доброволна исплата по предмет ВПП 87/21
- Изработен е допис до ОС Штип- барање за исправка на техничка грешка по предмет ВПП 87/21
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- достава на решение на ОС Штип за исплата на судски депозит по предметите: ВПП 18/22, ВПП 19/22
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- исплата на времен застапник по предмет Уп.бр. 25-126/4

- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- доплата на парични средства за спроведување на акти за предметите од УИПР Пробиштип
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи- достава на решение за исплата на ОС Штип по предметот : ВПП 45/21
- Изработени се три дописи до Сектор за финансиски работи за уплата на такса по разни основи по предметите: ВПП 30/21, ВПП 45/20 и ВПП 30/21 сите на ОС Штип
- Изработени се шест дописи до Сектор за финансиски работи- достава на Заклучок за исплата на трошоци за застапување на адвокат во постапката за експропријација по предметите : 25-178, 25-171/1, 25-163/1, 25-151/1, 25-166 и 25-173
- Изработен е допис наш бр. 03-67 од 05.01.2022 год. до Министерство за економија на РСМ- барање согласност за запишување на службеност за безбедносен коридор под Далекувод на државно земјиште за кое е издадена концесија за минерални сировини
- Изработени се три известувања до ОС Штип- исплатен предлог за примање на пари во судски депозит по предметите: ВПП 36/21, ВПП 34/21 и ВПП 59/21
- Изработени се два дописи до противници во постапката за експропријација-известување за доброволна исплата по предметите ВПП 30/21 и ВПП 45/20
- Изработени се девет дописи до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на спогодби по предметите: Уп.бр. 25-61(2020), Уп.бр. 25-20/2022, Уп.бр. 25-66(2020), Уп.бр. 25-127(2020), Уп.бр. 25-142(2020), Уп.бр. 25-132/1(2020), Уп.бр. 25-134/2 (2020), Уп.бр. 25-134/1(2020), Уп.бр. 25-148/1(2020),
- Изработен е еден допис до Сектор за финансиски работи- барање на уплата на Решение на ОС Штип по предметот ВПП 64/21
- Изработен е допис бр. 03-1092 од 23.02.2022 год. до Министерство за економија на РСМ- барање согласност за запишување на столбни места како потполна експропријација на државно земјиште за кое е издадена концесија за минерални сировини
- Одржани се расправи пред ОС Штип
- Останати тековни активности
- Одржани се расправи пред ОС Штип
- Останати тековни активности
- Одржани се 11 расправи пред УИПР Штип
- Одржани се 31 расправи пред УИПР Пробиштип
- Останати тековни активности

## **ПРОЕКТ: ДВ 110 kV ТС Штип-ТС Овче поле**

- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на спогодби склучени во УИПР Св. Николе и УИПР Штип по предметите: 25-138, 25-142, 25-144, 25-145, 25-152, 25-153, и 25-154 , 25-429, 25-430, 25-431, 25-433, 25-434, 25-436, 25-435, 25-436, 25-437, 25-139, 25-140, 25-158, 25-151, 25-150, 25-159, 25-147, Уп.бр. 25-12/2022, Уп.бр. 25-15/2022, Уп.бр. 25-8/2022, Уп.бр. 25-5/2022, Уп.бр. 25-156/2021, Уп.бр. 25-23/2022, Уп.бр. 25-21/2022, Уп.бр. 25-17/2022, Уп.бр. 25-16/2022, Уп.бр. 25-11/2022, Уп.бр. 25-13/2022 и Уп.бр. 25-22/2022
- Изработен е еден допис до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на Заклучок за определување на трошоци за застапување на адвокат по предметот 25-432(2021)
- Изработен е допис бр. 03-229/4 од 07.02.2022 год. до Државен правобранител на РСМ- барање за покренување на постапка за одземање на право на користење на дел од КП 136/1, КО Штип 1, дел од површина од 19 м2, согласно ИЛ 91584

- Изработен е допис бр. 03-229/3 од 03.02.2022 год. до Државен правобранител на РСМ– барање за покренување на постапка за одземање на право на користење на дел од КП 1445/1, КО Пеширово, согласно ИЛ 49, и КП 345/1 КО Амзабегово вон град, согласно ИЛ 893
- Одржани се расправи пред УИПР Свети Николе
- Останати тековни активности
- Изработен е еден допис до Сектор за финансиски работи- барање за исплата на Заклучок за определување на трошоци за застапување на адвокат по предметот 25-432(2021)
- Изработен е допис бр. 03-229/4 од 07.02.2022 год. до Државен правобранител на РСМ– барање за покренување на постапка за одземање на право на користење на дел од КП 136/1, КО Штип 1, дел од површина од 19 м2, согласно ИЛ 91584
- Изработен е допис бр. 03-229/3 од 03.02.2022 год. до Државен правобранител на РСМ– барање за покренување на постапка за одземање на право на користење на дел од КП 1445/1, КО Пеширово, согласно ИЛ 49, и КП 345/1 КО Амзабегово вон град, согласно ИЛ 893
- Одржани се расправи пред УИПР Свети Николе
- Останати тековни активности

## **ПРОЕКТ: ДВ 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле**

За проектот ДВ 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле , превземени се следните активности:

- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи-исплата на спогодби склучени во УИПР Свети Николе по следните предмети: Уп.бр. 25-158/1/2021 и Уп.бр. 25-149/2021.
- Изработени се дописи до Биро за судски вештачења- барање за изработка на Процена на намалена вредност на земјиште за непотполна експропријација и процена на штета
- Изработен е допис до Биро за судски вештачења- барање за изработка на Процена на пазарна вредност на недвижности за следниве Општини: Битола, Могила, Прилеп
- Изработен е допис бр. 03-229 од 13.01.2022 год. до Државен правобранител на РСМ- иницијатива за потполна експропријација-одземање на право за користење
- Изработен е допис бр. 03-745 од 07.02.2022 год. до Биро за судски вештачења на РСМ- барање за изработка на Процена на евентуална штета по посеви и насади на земјоделско земјиште
- Изработен е допис бр. 03-229/2 од 03.02.2022 год. до Државен правобранител на РСМ– барање за покренување на постапка за одземање на право на користење на дел од КП 145/1, КО Пеширово, согласно ИЛ 49, и КП 277, КО Амзабегово вон град, согласно ИЛ 270
- Изработен е допис бр. 03-1073 од 22.02.2022 год.- барање за издавање на согласност за експропријација врз недвижен имот
- Одржани се расправи пред УИПР Свети Николе.
- Останати тековни активности

## **ПРОЕКТ: ТС Битола 1- ТС Прилеп 1**

- Изработени се два дописи до Биро за судски вештачења- барање за изработка на Процена на намалена вредност на земјиште за непотполна експропријација и процена на штета
- Изработени е допис до Биро за судски вештачења- барање за изработка на Процена на пазарна вредност на недвижности за следниве Општини: Битола, Могила, Прилеп
- Останати тековни активности

## Останати активности

- Изработен е допис до странка наш бр. 03-3556/1 од 07.07.2022 год.- одговор на барање на барање за согласност- ТС Тетово-ТС Југохром- ТС Тетово меѓу солбни места 10-11.
- Изработен е допис до Апелационен суд Битола заведен со наш број 03-3698 од 01.07.2022 год. враќање на решение ГЖ 359/22 од 15.12.2022 год., бидејќи истото се однесува на ЈП Државни патишта –Скопје.
- Изработен е допис до странка наш бр. 03-4562/1 од 01.09.2022 год.- одговор на барање за ДВ ТС Битола 2- ТС Скопје 4
- Изработен е допис до странка наш број 03-4731/1- произнесување по барање на согласност за приватизација за ТС Битола 2-ТС Скопје 4.
- Изработен е допис до Виш Управен суд на РСМ- поднесок со одговор на жалба од АД МЕПСО- во својство на заинтересирано лице по предмет: У-2 190/2022.
- Изработен е допис до Општина Ресен наш бр. 10-4823/1 од 20.09.2022-одговор на дополнително барање за мислење по “УРБАНИСТИЧКИ ПРОЕКТ ВОН ОПФАТ НА УРБАНИСТИЧКИ ПЛАН ЗА ИЗГРАДБА НА ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРАНА”.
- Одржана е расправа во УИПР Кисела Вода.
- Останати тековни активности
- Одржана е една судска расправа пред Основен суд Свети Николе.
- Одржана е една расправа пред Управен суд.
- Изработен е допис до ОС Скопје- одговор на предлог за определување надоместок за експроприрана недвижност во постапката за воспоставено право на службеност водена пред УИПР Карпош, согласно Решение У.бр. 24-6831/3-11 од 28.10.2013 год.
- Изработен е допис бр. 03-877/1 од 15.02.2022 год. до МФ УИПР Куманово- одговор на барање од МФ УИПР Куманово за КП 23982, КО Куманово, ИЛ 7403 од ДВ бр. 119/1 ТС Скопје-ТС Куманово
- Изработен е допис бр. 03-955/1 од 22.02.2022 год. до МФ УИПР Кисела вода- одговора на барање за КП 4339, КО Горно Лисиче вон гр. кој се наоѓа на 110 кВ ДВ бр. 130/1 ТС Скопје 3- ТС Скопје 4, на недвижноста во близина столбно место бр. 4 и 5.
- Изработен е допис бр. 03-955/1 од 22.02.2022 год. до МФ УИПР Кисела вода- одговор на барање согласност за приватизација на имот
- Изработен е допис до адвокатска канцеларија Адвокат Илче Латкоски- одговор на барање заведено под наш бр. 02-990/1
- Одржана се судски расправи пред Основен суд Свети Николе.
- Останати тековни активности
- Одржани се судски расправи пред Основен граѓански суд Скопје.
- Одржана е една судска расправа пред Основен суд Свети Николе.
- Одржана е расправа пред Управен суд.
- Одржани се расправи пред Основен суд Свети Николе.
- Останати тековни активности

## ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ

### Организациска поставеност и раководење

Одделот за човечки ресурси е составен од две служби и тоа:

- Службата за селекција, професионален развој и планирање
- Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции

Одделот за човечки ресурси е организиран во рамки на секторот за правни и општи работи со предвидени 19 извршители (пополнети се 13 извршители од кои еден е преставник на СО на АД МЕПСО Скопје и ослободен од извршување на работни задачи.

### Надлежност на Одделот за човечки ресурси

Во Одделот за човечки ресурси се спроведува законито, уредно и навремено извршување на работните задачи при што истите се насочуваат кон интересите на друштвото и се организираат, координираат активностите во:

- Службата за селекција, професионален развој и планирање
- Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции

Работите во надлежност на одделот се усогласени со позитивните прописи и законската регулатива за човечки ресурси и утврдената деловна политика на Друштвото.

Во рамки на работењето на одделот се организира планирањето, развивањето и управувањето на човечките ресурси во друштвото.

Во Одделот се предлагаат и се организираат политиките и процедурите и се контролира имплементацијата на стратегијата и усвоените планови за селекција, развој и планирање како и имплементирањето на програми за тренинг и обука (интерна и екстерна).

Во Одделот се идентификуваат и разрешуваат проблемите во рамки на човечките ресурси кои произлегуваат од правата и обврските произлезени од одредбите во Колективниот договор и законските одредби.

Во Одделот се координира процесот на регрутација, вработување, апликации и интервјуа воедно во рамки на работењето, Одделот води грижи за мотивација и продуктивност на вработените преку имплементирање на стратегии и програми за развој на вработените, за управувањето со учинокот и со професионалниот и личниот развој на вработените.

Во рамки на работењето на Одделот се ускладуваат плановите и барањата за едукација со сите организациони единици, се изготвува годишниот извештај за обука на вработените во друштвото и се учествува во изготвувањето на ГИП на Одделот за човечкиот ресурс.

Одделот се грижи на ниво на Друштвото, согласно барањата од другите организациски единици и делови во друштвото, да се спроведуваат едукациски и развојни активности кои влијаат на подигање на нивото на стручни знаења и вештини.

Во Одделот се интерпретира регулативата за работни односи за вработените и се развиваат политики и процедури за наградување, задржување и мотивирање на вработените.

Во Одделот се координираат постапките за разрешување на чувствителни ситуации и на поплаки од вработените, пред започнување на постапка пред Второстепената комисија за заштита на правата и се преземаат активности согласно одредбите од колективниот договор и важечките законски прописи конфликтните ситуации да се сведат на минимум.

Преку Одделот се комуницира со надворешни институции (Министерство за труд и социјална политика, инспекторат за труд, Фондот за пензиско и инвалидско осигурување Агенција за вработување, ПИОМ и сл.), за потреби на Друштвото.

## **СЛУЖБА ЗА СЕЛЕКЦИЈА, ПРОФЕСИОНАЛЕН РАЗВОЈ И ПЛАНИРАЊЕ**

Службата за селекција, професионален развој и планирање во рамки на Одделот за човечки ресурси ги вклучува сите активности што се преземаат да се привлечат и задржат вработените и да се обезбедат услови дека ја извршуваат работата на високо ниво и придонесуваат за постигнувањата на организационите цели на сите организациони делови во Друштвото. Овие активности го обликуваат системот за човекови ресурси на Друштвото, систем кој има пет главни компоненти: регрутирање и селекција, обука и развој, надградување на работата и повратна информација, плата и бенефиции и односи меѓу вработените.

Стратешкиот момент на оваа Служба во Одделот за човекови ресурси е процесот со кој се дизајнираат компонентите на системот на човекови ресурси кои меѓусебно треба да се конзистентни, со други елементи од организационата архитектура и со стратегијата и целите на организационите делови во Друштвото. Целта на стратегијата на човекови ресурси е градењето на систем на човекови ресурси што ја унапредува ефикасноста, квалитетот и иновацијата на АД МЕРСО.

Компонентите на системот човекови ресурси за регрутирање, селекција, обука и развој, служат да покажат дека вработените имаат познавање и вештини потребни да бидат ефективни сега и во иднина. Оценувањето на изведбата на работните задачи претставува оценување на извршената работа на вработените и на нивниот придонес во работата на Друштвото.

Одлуките за зголемување на плата, бенефиции и унапредувања како и промена на работното место, се зависи од точното оценување на работната успешност на работникот согласно одредбите од Колективниот договор за определување на работната успешност на вработените при што многу важна компонента е несубјективизмот на непосредните раководители односно истиот да биде елиминиран.

## **СЛУЖБА ЗА КАДРОВО АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ, КОМПЕНЗАЦИИ И БЕНЕФИЦИИ**

Во служба за кадрова администрација и компензации, се вршат активности кои произлегуваат од правата и обврските на работниците и на работодавачот, кои се во согласност со Законите, Колективниот договор, Правилниците и упатствата на Друштвото.

### **АКТИВНОСТИ ПРЕВЗЕМЕНИ ОД ОДДЕЛОТ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ ВО РАМКИ НА 2022 ГОДИНА**

Во текот на 2022 година Одделот за човечки ресурси, согласно предлозите од организационите делови сублимира во Правилникот за систематизација на работни места на Операторот на Електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување, со Електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје, УО број 02-4992/2-1 од 31.07.2018 година.

Одделот за човечки ресурси во текот на 2022 година изготвуваше одлуки за воведување на прекувремена работа и Решенија за исплата на истата/

Како прекувремена работа се сметаат случаите кога треба да се отстрани оштетување на средствата за работа за да недојде до прекин на работниот процес и случаите кога е потребно да се обезбеди безбедност на луѓето и електроенергетските објекти

Согласно член 25 од Колективниот договор на Друштвото работата преку полното работно време се воведуваше:

- во случај на исклучиво зголемување на обемот на работа;
- во случај кога е потребно продолжување на деловниот односно производниот процес;
- во случај кога треба да се отстранат оштетување на средствата за работа за да не дојде до прекин на работниот процес;
- во случај кога е потребно да се обезбеди безбедност на луѓето, имотот и прометот и
- во други случаи на завршување на итни и неодложни работи чие извршување не трпи одлагање,

### **Прилог: Евиденција за прекувремена работа 2022 година**

АД „МЕПСО“ е компанија која во целост го поддржува образовниот процес со поддршка изразена преку можноста за практикантско искуство во Друштвото.

Од тој аспект Службата за селекција, професионален развој и планирање врз основа на поднесените барања за практична работа (студенска/ученичка), а во врска Административната селекција – утврдување на комплетноста на поднесената документација изготви табеларни прегледи согласно Процедурата за реализација на практичната работа во АД МЕПСО УО бр.02-3020/7-7 од 27.05.2019 година.

Во 2021 година имало 73 апликанти за практична работа за кои е постапено согласно Процедурата за реализација на практичната работа во АД МЕПСО УО бр.02-3020/7-7 од 27.05.2019 година.

### **Прилог: Список на апликанти за практична работа - 2022 година**

Во претходниот период при реализирањето на интерни проверки (аудити) на имплементираните Систем за управување со квалитет согласно принципите на меѓународниот стандард ИСО 9001:2008 и Систем за управување со безбедноста и здравјето при работа, согласно принципите на меѓународниот стандард OHSAS 18001:2007, Комисијата и координаторот за квалитет биле информирани, за применувањето на процедурата за обуки.

### **Прилог : Список на реализирани Обуки - 2022 година**

Покрај изготвените Решенија за годишен одмор за 2022 година согласно планот за користење од организационите делови во Друштвото (од архивски број 04-10/426 од 01.06.2022 година до 04-10/1058 од 01.06.2022 година за вкупно 632 работника, во 2022 година дополнително беа изготвени, Решенија за годишен одмор за 2022 година и за другите делови од годишниот одмор за 2021 година.

<b>Ред. бр.</b>	<b>Организационен дел</b>	<b>Изготвени решениеја за годишен одмор за 2022 година (за 2,3,4 дел)</b>
1	Кабинет на Генерален Директор Кабинет на Заменик Генерален Директор	62 + 6 (определено) = 68 – 6 = 62
2	Сектор за правни и општи работи	108
3	Сектор за финансиски работи	59



4	Подружница ОЕПС	58
5	Подружница ОПМ	291
6	Сектор за ИТ и ТК	27
7	ВКУПНО	605

**Одделот за човечки ресурси** во периодот од 01.01.2022 година до 31.12.2022 година презеде активности во врска објавени јавни огласи и тоа:

- Во рамките на своето работење, службата за селекција, професионален развој и планирање - Оддел за човечки ресурси, Сектор за правни и општи работи во АД МЕПСО, врз претходно добиени согласности од Министерството за финансии, превземаше активности од аспект на Административна селекција-утврдување на навременоста и комплетноста на поднесената документација изработуваше и доставуваше Информација по спроведените, јавни огласи, и тоа:

- Врз основа на член 22 и 23 од Законот за работни односи (пречистен текст Објавен во службен весник број 167/2015 и измените и дополнување на ЗРО 27/16, 120/18, 110/19 и 267/20, 151/2021, 288/2021), член 25 од Статутот на Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје, (објавен во Службен весник број 165/2020), и Јавниот оглас број 04-2804 од 16.05.2022 година објавен во дневните весници „Нова Македонија“ и „Коха“ на ден 17.05.2022 година, Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје, објавен беше јавен оглас за потреба од засновање на работен однос со 6 (четири) работника за извршување на работи на определено време во период од 01.06.2022 година до 31.12.2022 година, во Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје.

Врз основа на Одлуки за избор на кандидати по јавните огласи примените работници засноваа работен однос на определено време и за истите се изврши пријава во АВРМ и ПИОМ.

Во текот на 2022 година Одделот за човечки ресурси ја ажурираше флукуацијата во АД МЕПСО по месеци, и тоа:

## **ФЛУКТУАЦИЈА НА ВРАБОТЕНИ ЗА 2022 ГОДИНА**

### **ЈАНУАРИ (648-1=647-1= 646)**

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Ветон Шаипи (01.01.2022 год.)
- 1 (еден) работник Марко Митровски со 10.01.2022 година му мирува работниот однос
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Павле Христовски (починат со 24.01.2022 год.)

### **ФЕВРУАРИ (646-1=645)**

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Славчо Марков (со 26.02.2022 година) старосна пензија.

### **МАРТ (645-1=644)**

- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Никола Темелковски (со 02.03.2022 година) старосна пензија.

### **АПРИЛ (644-1=643-1=642-1= 641)**

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 02.04. до 01.07.2022 год. Тамара Арминоска неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.04. до 30.06.2022 год. Миле Делоски (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Јоцо Менков (со 15.04.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Христофер Спасевски (со 12.04.2022 година) старосна пензија.
- 1(еден) работник Гајур Рушити со 11.04.2022 година му мирува раб. однос

### **МАЈ (641-1=640-1=639-1=638-1=637-1=636-1= 635)**

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Михаил Пановски (со 13.05.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Николе Јошевски (со 22.05.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос спогодбено Александар Пауноски со 10.05.2022 година
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос спогодбено Јасна Ушковска со 15.05.2022 година
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос од работно место Заменик Генерален Директор Ева Шуклева со 09.05.2022 година
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Киро Клиначаров (со 28.05.2022 година) старосна пензија.

### **ЈУНИ (635+6=641-14=627) (со 6 вработени на определено време)**

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 03.06. до 03.09.2022 год. Оливер Радевски (неплатено отсуство)
- 6 (шест) работника се ново примени на определено време и работниот однос им почнува од 01.06.2022 година и тоа: Фатон Фазлиу, Јетмир Рустем, Ширет Нухији Демири, Мафус Идризи, Селам Сејфула и Сабедин Ибраими
- На 14 (четрнаесет) работници им престанува работниот однос: Виктор Страшевски, Стевче Тасевски, Илија Дамески, Борче Петкоски, Антон Петровски, Љупчо Трпевски, Љупчо Ѓорѓиевски, Стефан Зимоски, Климе Савески, Богоја Степаноски, Христо Аиновски, Србољуб Стошиќ, Томе Христовски, Убавка Тасевска (со 30.06.2022 година) старосна пензија.

### **ЈУЛИ (627-1=626)**

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Миле Делоски (01.07.2022 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Тамара Арминоска (со 08.07.2022 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.

### **АВГУСТ (626-1=625)**

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.08. до 31.10.2022 год. Влатко Јанков (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 09.08. до 09.11.2022 год. Оливер Маневски (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Марјан Крстевски (починат со 15.08.2022 год.)

### **СЕПТЕМВРИ (625-1=624-1=623-1=622)**

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.09. до 30.11.2022 год. Магдалена Трповска (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.09. до 30.11.2022 год. Јетмир Заими (неплатено отсуство)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Оливер Радевски (04.09.2022 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Јовановски (со 12.09.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Светлана Гаревска (со 20.09.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос спогодбено Софија Петрова со 30.09.2022 година

### **ОКТОМВРИ (622 вработени)**

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Јетмир Заими (10.10.2022 год.)

## **НОЕМВРИ** (622-1=621-1=620-1=619-4=615)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Никола Колев (со 18.11.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос (трансформација на неплатено отсуство во отказ) Влатко Јанков со 31.07.2022 година
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Оливер Маневски (10.11.2022 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Вангел Василев (со 28.11.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 16.11. до 31.12.2022 год. Горан Стојановски (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Видан Божиновски (со 25.11.2022 година) отказ од работодавач.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Звонко Николоски (со 25.11.2022 година) отказ од работодавач.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Јордан Петрезанов (со 25.11.2022 година) отказ од работодавач.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Љупчо Карадаковски (со 25.11.2022 година) отказ од работодавач.

## **ДЕКЕМВРИ** (615-1=614-1=613-1=612-1=611)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Ѓоре Климоски (со 01.12.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Поповски (со 15.12.2022 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Петар Спироски (со 31.12.2022 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Мелаим Адеми (09.12.2022 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Магдалена Трпковска (со 30.11.2022 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.

Одделот за човечки ресурси во рамки на разните анализи, со податоци од кадровата евиденција заклучно со 31.12.2022 година, изготви табеларни прегледи, и тоа:

Табеларен преглед на старосната и половата структура изразена и во проценти врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

**Табеларен преглед број 1**

<b>Возраст</b>	<b>Мажи</b>	<b>Жени</b>	<b>Вкупно</b>	<b>Во проценти</b>
До 19 години	0	0	0	0.00%
20-24	7	6	13	2.15%
25-29	34	6	40	6.61%
30-34	47	18	66	10.91%
35-39	69	20	89	14.71%
40-44	47	13	71	11.74%
45-49	61	23	82	13.55%
50-54	79	37	109	18.02%
55-59	94	21	124	20.50%
60-64	21	2	33	5.45%
65-	0	0	0	0.00%
<b>Вкупно</b>	459	146	605	100.00%

Табеларен преглед на вработени со работен стаж и стекнато работно искуство во АД МЕПСО врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

**Табеларен преглед број 2**

<b>Стаж во МЕПСО</b>	<b>Мажи</b>	<b>Жени</b>	<b>Вкупно</b>
до 5 години	190	80	270
5-10 години	74	23	97
11-15 години	41	9	50
16-20 години	41	7	48
21-25 години	30	11	41
26-30 години	35	7	42
над 30 години	48	9	57
<b>ВКУПНО</b>	459	146	605

Табеларен преглед на родовата застапеност врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

**Табеларен преглед број 3**

<b>МАЖИ</b>	459
<b>ЖЕНИ</b>	146
<b>ВКУПНО</b>	605

Табеларен преглед на национална структура врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

**Табеларен преглед број 4**

<b>Национална структура</b>	<b>Мажи</b>	<b>Жени</b>	<b>Вкупно</b>	<b>Процент</b>
Македонец	387	128	515	85.12%
Албанец	49	7	56	9.26%
Влав	4	2	6	0.99%
Турчин	7	0	7	1.16%
Бошњак	1	2	3	0.50%
Србин	7	3	10	1.65%
Хрват	1	0	1	0.17%
Ром	1	2	3	0.50%
Италијан	0	1	1	0.17%
Црногорец	2	1	3	0.50%
<b>Вкупно</b>	459	146	605	100%

Табеларен преглед на стручна подготовка врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

**Табеларен преглед број 5**

<b>Стручна подготовка</b>	<b>Мажи</b>	<b>Жени</b>	<b>Вкупно</b>
Основно	18	8	26
III степен	43	9	52
IV степен	220	35	255
VI степен	15	4	19
VII1 степен	141	77	218
VII2 степен	22	11	33
VII3 степен	0	2	2
	459	146	605

Табеларен преглед број 6 за број на вработени по организациони делови врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2022 година

### Табеларен преглед број 6

Организационен дел	Број на вработени
Кабинет на Генерален Директор	62
Оператор на електропреносниот систем „ОЕПС“	58
Оператор на преносна мрежа „ОПМ“	291
Сектор за Информациони Технологии и Телекомуникации во Дирекција (ИТ и ТК)	27
Сектор за правни и општи работи	108
Сектор за финансиски работи	59
<b>Вкупно</b>	<b>605</b>

Одделот за човечки ресурси во текот на 2022 година превземаше активности во врска разни анализи со цел да се организира, предлага и имплементира најдобра пракса за професионална селекција и регрутација за избор на нови вработени, распоредување на вработените (по барање на Директорите на организационите делови согласно одредбите од Колективниот договор на Друштвото) поради потреба на процесот на работа во друштвото, унапредување, по оценка од извршено усовршување, едукација и тренинг.

Во текот на 2022 година Операторот на Електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување, со Електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје превзеде активности во врска заштита на личните податоци, при што согласно одредбите од чл.14-а од Правилникот за технички и организациски мерки за обезбедување тајност и заштита на обработката на личните податоци, како и интерните акти на друштвото за заштита на личните податоци, (член 16 став 2 од Правилникот за техничките и организациските мерки за обезбедување тајност и заштита на обработка на личните податоци) и се изготвуваа месечни Извештаи за извршена периодична контрола на информацискиот систем во Операторот на електропреносниот систем на РСМ, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост, Скопје.

## РЕЗИМЕ

Вработените во Одделот за човечки ресурси, се трудат да ја спроведат организациската стратегија за управување на човечките ресурси со зголемување на повратокот на инвестицијата во човечкиот капитал во Друштвото и да го намали финансискиот ризик, и истото да го постигнат преку спојување на доходот на вешти и квалификувани лица и способностите на моменталната работна сила.

Целта и задачата на Одделот за човечки ресурси е ефективно да ги имплементираат барањата на Друштвото во однос на човечките ресурси, земајќи ги во предвид законите, упатствата, процедурите и правилата за работа, на начин што се максимизираат, колку што е можно повеќе, мотивацијата, посветеноста и продуктивноста на вработените.

## ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ

**Оделот за општи работи** навремено ги врши сите предвидени работни задачи и активности во делот на: копирницата, кафекуварницата, техничкото одржување, архивата, курирскиот дел и хигиената.

Во рамките на Одделот за општи работи инкорпорирани се три служби и тоа :

- Служба за обезбедување
- Служба за општи работи
- Служба за техничко одржување и хигиена

Одделот за општи работи презема активности во насока на следење и реализација на постапките за јавни набавки согласно годишната инвестициона програма на АД МЕПСО.

## СЛУЖБА ЗА ОБЕЗБЕДУВАЊЕ

- Опслужување на системот за регистрација на работното време;
- Изработка и замена на картички за регистрација на работното време;
- Месечни извештаи за редовноста на вработените во дирекција;
- Водење на евиденција за патничките и товарните моторни возила во ТС Скопје 4 и ТС Скопје 1/5,ТС Дуброво,Битола 1,Битола 2,РЦ Охрид и ТС Штип;
- Водење евиденција за службените возила во дирекција;
- Издавање на патни налози за службени патувања. Во текот на 2022 година издадени се 8721 налози од реден број 01 до реден број 8721 и тоа реализирани 8611 и поништени 110 патни налози (претходно одобрени);
- Присуство на онлајн семинар организирани од Комората за приватно обезбедување на Северна Македонија ;
- Присуство на основна обука за гасење пожар во трафостаница,одржана во Трафостаница Скопје 4,организирана од референт за безбедност и здравје при работа;
- Изработка на план за работа на службата за обезбедување за 2023 година;
- Изработка на обрасци за контрола за влез и излез на странки;
- Редовни и вонредни контроли на работата во дирекција за време на викенди;
- Изработка на распореди за работа на работниците за обезбедување;
- Учество во комисија за изработка на правилникот за видео надзор
- Изработка на образец за месечна плата за СПОР;
- Извршени се чести,редовни и вонредни контроли на трафостаниците,најчесто на скопските поради следење на редовноста и дисциплината на вработените;
- Евиденција за редовноста и присутноста на вработените во дирекција – годишни одмори, слободни денови, боледувања и дозволени отсуства по разни основи;
- Контрола на сите трафостаници во Република Македонија во сопственост на АД МЕПСО и тоа Дуброво Неготино,Битола 1 , Битола 2,РЦ Охрид и ТС Штип;
- Редовни разговори со одговорните лица во регионалниот центар на АД МЕПСО во Охрид;
- Редовни состаноци со вработените во Службата за обезбедување за тековните проблеми во управната зграда на АД МЕПСО;
- Соработка со подрачната единица на Министерството за Одбрана;
- Соработка со Министерството за внатрешни работи;
- Соработка со Дирекција за класифицирани информации;
- Извршување на работи во врска со физичко – техничкото обезбедување;
- Извршување на задачи околу управната зграда зададени од Генерален Директор;



- Извршување на сите останати задачи и обврски зададени од страна на Генералниот директор и Директор на сектор;

## **СЛУЖБА ЗА ОПШТИ РАБОТИ**

За период ( 01.01 – 31.12.2022) сите одделенија во службата за општи работи ги обавуваа своите работни задачи редовно, навремено и квалитетно што е потврдено со редовните неделни и месечни извештаи.

### **Архива**

За период од Јануари до Декември 2022 година во главната деловодна книга заведени се 7275 архивски броја и деловодник за фактури 5851 фактури.

Архивата секојдневно прима и доставува писма и пратки како во зградата до вработените, така и надвор по институции и фирми.

### **Копирница**

Во функција е копир апаратот со кој е олесната работата во Архива и воедно работата на сите подружници на АД Мепсо. Вработените ги извршуваат задачите брзо и ефикасно.

Направена е тендерска постапка за сервисирање на копир машината и снабдување со резервни делови, со тоа ќе има непречено работење на истата.

### **Кафекуварница**

Вработените ги обавуваат своите работни задачи навремено и редовно. Пуштено беше барање за Јавна набавка за продукти за кафе кујна, но истото не беше одобрено.

## **СЛУЖБА ЗА ТЕХНИЧКО ОДРЖУВАЊЕ И ХИГИЕНА**

Во текот на цела година се случуваа активности кои ќе бидат посочени во овој извештај.

И во двата правци на делување, хигиена и технички интервенции се одработуваа задачите.

Во целата инфраструктура на АД МЕПСО распостелена на територија на цела држава, секаде кај што имаме вработени кои се дел од нашата служба, низ редовни координации и посети на лице место согледувавме активности кои се предвидени во описот на работата.

Целата зграда на дирекцијата на АД МЕПСО редовно е третирана и хигиената се одржува професионално.

Сите организациони единици во АД МЕПСО кои се сместени во главната зграда навремено бараа и ги користеа услугите на Службата за техничко одржување и хигиена и сето тоа беше взаемно подржано за ангажманот да биде комплетен.

Имавме и генерално чистење на дирекцијата со фирма која беше надворешно ангажирана, како и надворешно чистење на фасадата на главната зграда.

Колегите од техничко одржување имаа активности околу санацијата на системот за ладење и греење во зградата кој во голема мера колабрираше и нон стоп беа на сите позиции заедно со претставници на фирмата која е ангажирана на поправка на системот. Паралелно со тоа ги извршуваа и сите други активности и интервенираа во многу ситуации кои алармираа технички дефекти во зградата.

Лифтовите функционираа во полн капацитет се до периодот кога Владата даде препораки за зштеда на електрична енергија и тогаш оставивме во употреба само еден лифт. Во процедура се тендери кои опфаќаат содржини од нашата служба.

Редовно се надгледуваат сите системи кои се витални во функционирањето на инфраструктурните капацитети на АД МЕПСО и со професионален пристап се трудиме истите да ги одржуваме.

По однос на реализирани тендери направени се набавки на неопходниот асортиман кој е неопходен за функционирање на службата. Дел од истите ги реализираме и низ формата мали набавки, ако за тоа постоеа услови. Успеваме да ги рационализираме залихите на хемиски средства и хигиенски препарати спрема потребите иако понекогаш дневната потрошувачка ги надминуваше предвидените количини, па бевме приморани да интервенираме и низ разговори да ги замолуваме колегите да бидат свесни за моментот и да се однесуваат одговорно кога е во прашање хигиената.

Службата за техничко одржување и хигиена во 2022 година успеа да се носи со предвидените активности и да ги реализира сите зацртани планови.

# СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ

## ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ

### СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ

Во деловната 2022 година извршени се работи и активности од областа на осигурувањето (имотни штети, колективно, патничко осигурување, осигурување на моторни возила и слично):

- Пријавени се 29 возила по основ на каско осигурување;
- Излезено е на терен 29 пати со претставници, одговорни лица од осигурителните компании, за согледување, утврдување на фактичката состојба, фотографирање и изготвување на записници за настанати каско штети,
- Пријавени штети по основ на автоодговорност, во овој период има 7 штети;
- Сороботувано е и со Службата која е надлежна за возниот парк, за координација на активностите за усогласување на термините за закажување на поправка на оштетените возила. Сите каско и АО штети од 2022 година се наплатени.
- Во тек на деловната 2022 година во соработка со правниот сектор со цел наплата на штети извршени се три вештачења за имотни штети и поднесени се две тужби- (една до еуролинк осигурување и една до винер осигурување за неисполнување на обврските за исплата на имотни штети настанати на опремата и објектите на АД МЕПСО.
- Согласно Договорот, до осигурителните компании се доставени податоци за новонабавените и новоактивираниите основни средства во периодот од 01.01. до 30.06.2022 година. Следствено на тоа се изготвени, полиси, фактури и спецификации од страна на осигурувачот, на кои е извршена контрола и проверка од наша страна;
- За време на тековната 2022 година изготвени се полиси за осигурување од автомобилска одговорност за штети причинети на трети лица, кои се обезбедени за регистрација на 104 возила сопственост на АД МЕПСО согласно Договорите со осигурителните компании како и 16 зелени картони за службените возила за патување во странство;
- Исто така, извадени се 67 патнички осигурувања за нашите вработени кои службено патувале во странство;
- По основ на колективно осигурување (повредени лица вработени во АД МЕПСО) во овој период поднесени се 26 пријави и сите се позитивно решени.
- По истиот основ се пријавени два смртни случаи и истите се реализирани од осигурителната компанија.
- На месечно ниво, доставани се податоци до Уника осигурување за бројот на вработени во деловната 2022 година.
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за колективно осигурување на вработените поединечно за секој месец од 2022 година;
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за осигурување на имотот на АД МЕПСО кои беа доставени по основ на Договорот, а кои се плаќаат на месечни рати, согласно Договорот како што се фактури за осигурување на имотот, за каско осигурувањето на моторните возила, и за општата одговорност;

Овој период службата за осигурување активно учествуваше во подготовките и реализацијата на тендерот за осигурување за наредните три осигурителни години. Изготвена е техничката спецификација за имотот, возилата и вработените и во соработка со брокерското друштво Наше осигурување истата е додадена во тендерската.

Проверени се пристигнатите полиси, фактури, спецификации и анекси согласно Договорот за осигурување, по сите видови на осигурување (имот, каско, општа одговорност, колективно осигурување, и нивните спецификации) за тековната 2022 година. Проверени се сумите на осигурување, премиските стапки, полисираните премии, содржината на истите, условите за осигурување и сл. По корегирање на констатираните пропусти во фактурите од страна на осигурителната компанија, проверените и утврдените полиси, фактури, анекси и спецификации, потпишани и заверени се доставени до осигурителната компанија;

Во деловната 2022 година работено е на прочистување на списокот на имотот на АД МЕПСО и во соработка со сите сектори активно е работено на изготвување на техничкиот дел за тендерската документација.

- Винер осигурување – Имотот на АД МЕПСО (плус Нов договор)
- Уника – Општа одговорност
- Уника – Колективно осигурување на вработените од незгода
- Винер – Автоодговорност и Каско осигурување на возилата (Нов договор)
- Еуролоинк – Патничко осигурување
- Кроација – колективно (Нов договор)
- Триглав – смрт од болест (Нов договор)

## СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ

Службата за денарско финансиско работење за извештајниот период од 01 јануари до 31 декември 2022 година, ги извршуваше сите обврски согласно годишниот план на АД МЕПСО, постојните важечки договори, тековните барања и барањата од надлежните државни институции и деловните банки во Република Северна Македонија.

Во текот на 2022 година, Службата за денарско финансиско работење навремено и ефикасно ги извршуваше следните свои обврски:

- Службата вршеше секојдневно следење на состојбата на жиро сметките од деловните банки, каде АД МЕПСО е коминтент и во оваа година беа обработени 1130 банкарски изводи од поединечните банки, а истовремено се вршеше и евидентирање на тековните уплати и исплати;

БРОЈ НА ИЗВОДИ ПЕРИОД 01.01-31.12.2022	
СТОПАНСКА БАНКА	223
КОМЕРЦИЈАЛНА БАНКА	242
НЛБ 365	151
НЛБ 171	37
НЛБ 268	12
ЦКБ	37
ШПАРКАСЕ БАНКА 883	83
ШПАРКАСЕ БАНКА 336	136
ХАЛКБАНК	86
УНИБАНКА	38
ПРОКРЕДИТ БАНКА	65
ТТК БАНКА	20
<b>ВКУПНО:</b>	<b>1130</b>

- Се вршеше секојдневно ажурирање и доставување на Прегледи со состојба на жиро сметки до Генералниот директор и Заменик генерален директор;
- Секојдневно изготвување на Прегледи на приливи, одливи и состојба на жиро сметки и истите се доставуваат до Директор на сектор за финансиски работи;
- Секојдневно се изготвуваа прегледи за комплетирани и доспеани налози за исплата и истите се доставуваат до Раководител на оддел за финансии, Координатор и Директор за сектор за финансиски работи;
- Се вршеше проверка на доставените фактури во однос на нивната усогласеност со склучените договори, следење на цените и количините и нивна усогласеност со договорите за јавна набавка, како и проверка на доставените фактури во поглед на нивната пропратна документација (приемници, испратници, записник, согласност за мала набавка)

Во службата за финансиска оператива во периодот од 01.01 до 31.12.2022 година беа добиени и обработени 2645 фактури.

- Во месец 01/2022 година вкупно 210 фактури
- Во месец 02/2022 година вкупно 246 фактури
- Во месец 03/2022 година вкупно 273 фактури
- Во месец 04/2022 година вкупно 245 фактури
- Во месец 05/2022 година вкупно 218 фактури
- Во месец 06/2022 година вкупно 183 фактури
- Во месец 07/2022 година вкупно 179 фактури
- Во месец 08/2022 година вкупно 174 фактури
- Во месец 09/2022 година вкупно 219 фактури
- Во месец 10/2022 година вкупно 236 фактури
- Во месец 11/2022 година вкупно 224 фактури
- Во месец 12/2022 година вкупно 237 фактури

Службата вршеше проверка на сите доставени фактури во однос на задолжителните законски елементи, ликвидирање и проследување на понатамошна реализација;

Согласно извршените проверки на примените фактури, се пристапуваше кон враќање на истите поради нивна непотполност;

Вршеше евидентирање, проверка и доставување на излезните фактури до сметководствениот оддел, како и секојдневно следење на нивна наплата и во оваа година беа обработени вкупно 947 фактури и тоа:

- БОС – 702
- ПРЕНОС – 245
- Каматни листи – 71

Депозитите остануваат со салдото од 30.12.2022 година – 203.816.272,50 денари.

Во оваа година редовно и континуирано се вршеше изготвување на вирмански налози за исплата на сите видови обврски кои се доставуваат до Службата за денарско финансиско работење;

Доставување на реализација на налози во деловните банки;

По реализација на налозите за наплата, секојдневно се вршеше ликвидирање на изводите и нивно предавање во одделот за сметководство, на понатамошна обработка;

Се вршеше ликвидирање на документација (фактури, налози);

Проверка на патни налози, во однос на нивна усогласеност со доставените патарини (проверка на час, датум и местото на патување), како и нивна проверка во поглед на исполнување на законските утврдени елементи (потписи и печат од наредбодавач);

По извршена проверка се пристапуваше кон исплата на патарини на комплетираните патни налози;

Се изготвуваа извештаи за дневници, за исплата за секој вработен поединечно со внесена трансакциска сметка и вкупно проверен износ;

Се вршеше плаќање на административни такси, судски такси, провизии, вештачења по доставени дописи од Секторите/Подружниците;

Се вршеше подготовка и исплата на повеќе видови надоместоци (јубилејни награди, надоместоци за отпремнина, надоместоци за боледување, надоместоци за смрт на член на семејство на вработен, надоместоци за новороденче, надоместоци за смрт на вработен), а истовремено се вршеше пресметка и уплата на персонален данок на доход во програмот на УЈП;

По Одлука на Влада на Република Северна Македонија се вршеше навремено, за секој месец од годината, пресметка и исплата на месечен паушал за членовите на Надзорниот одбор, трошоци за телефон и надомест за превоз со сопствено возило за членовите со место на живеење надвор од Скопје како и пресметка и уплата на персонален данок за истите исплати;

Во 2022 година се вршеше и редовна пресметка и исплата на надомест за одвоен живот;

Секојдневно се вршеше изготвување на Касовиот извештај и проверка на салдо со готовина во каса и салдо во извештајот со цел да не се надмине касовиот максимум;

Се вршеше подигање на готовински средства од банка;

Проверка и ликвидирање на калкулации од странски фактури, како и обезбедување на потписи за понатамошно книжење на истите;

Одржување на интерна комуникација со колегите во врска со тековните активности;

Редовна комуникација со наши коминтенти за наплата по фактури и за останатите потреби во доменот на работата на Службата за финансиска оператива;

Редовно следење на наплата на побарувања и нивна евиденција;

Праќање опомени пред тужба кај должници и предлози за тужење;

Во 2022 година имавме активности во однос на издавање на нови банкарски гаранции и продолжување на важноста веќе издадени во вкупен број од 32 банкарски гаранции.

## **СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ**

### **Текстуален, краток опис на активностите на Службата**

Службата за тековно девизно работење, во периодот од 01.01.2022-31.12.2022 година, ги има завршено сите планирани активности, како и останатите тековно појавени потребни активности. Се работи за активности во доменот на тековното, безготовинско и готовинско девизно работење. Активностите се извршувани согласно планот, важечките договори, тековните барања на компанијата како и барањата на надлежните државни институции и деловни банки.

### **Главни дневни активности на Службата**

- Финансиско следење на девизните договори кои се во надлежност на Службата.
- Водење на книга за излезни фактури со пропратни податоци.
- Водење на книга на влезни фактури со податоци за калкулации.
- Ликвидирање и евиденција на изводи по сметки и по банки.
- Изработка и евиденција на калкулации.
- Спроведување на лицитации, кога се прави избор на банка со најповолни услови и најниски трошоци, за обезбедување на потребно девизно покритие.
- Оформување, проверка, ликвидирање и дневно ажурирање на секојдневно потребната влезна и излезна, основна и пропратна документација, по сите основи ( документи 1450, 1451, 743, 746, девизни изводи по сите сметки, касови извештаи, извештаи за девизни

транзакции, налози за извршени службени патувања во странство како и ажурирање на податоци за КИПО, ДД-И, ВС-11 и други задолжителни извештаи.

- Изработка на документација за фактурирање и распоредување на тековни девизни приливи.
- Изработка на документација за затварање на доспеаните тековни девизни обврски.
- Обработка, ликвидирање и администрирање на патни налози за службени патувања во странство.
- Водење на книга за извршени службени патувања во странство по лица со сите потребни податоци.
- Редовно обезбедување на потребни готови парични средства и нивно следење.
- Обезбедување и проверка на доставените платежни инструменти и нивно следење.
- Деловна кореспонденција и комуникација со институциите како НБРМ, УЈП, ЦУ, деловни банки, овластен шпедитер и други, и тоа при обезбедувањето на сите потребни потврди, решенија, даночни ослободувања, регистрации, УЦД, ИЦД, редовни и вонредни извештаи, согласно законската регулатива.
- Изготвување на потребните интерни извештаи.
- Изготвување на потребните екстерни извештаи.

## **Финансиски и бројчани податоци произлезени од работењето на Службата во 2022 година**

- Обработени се податоци и доставен во предвидениот законски рок ДД-И извештајот, за приходи за кој согласно Чл. 24 од ЗДД треба да се задржи и уплати данок, за направени за трансакции во износ од ЕУР 212.643,50.
- Обработени се податоците и е доставен Извештајот на платените обврски и наплатените побарувања по шифри на основ, за потребите на Заводот за статистика.
- Врз база на прибраните податоци за промените во вложувањата во странство, настанати во претходната година, обработени се податоците, составен е и доставен во НБРСМ, во предвидениот законски рок извештајот ВС-11.
- Комплетирани, обработени, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 619 девизни изводи.
- Обработени, комплетирани, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 179 налози за остварени службени патувања во странство.
- Комплетирани и обработени Решенија за службени патувања во странство и подигната девизна готовина во износ од ЕУР 66.900,00 и УСД 14.000,00.
- Комплетирана документација и вратена девизна готовина на крајот од 2022 година во износ од ЕУР 4.892,30, и УСД 3.339,00 по што е направен завршниот касов извештај како и редовниот попис на состојбата во девизната каса на 31.12.2022 година.
- Евидентирани се гарантни депозити во износ од ЕУР 15.950,00.
- Распоредени се девизни приливи од тековното девизно работење во вкупен износ од ЕУР 59.431.983,26.
- Обработени се барања и изготвени потребни документи и фактури во вкупен износ од ЕУР 72.782.409,02.
- Редовно и во рок се наплатувани девизните побарувања по сите основи.
- Не се евидентирани спорни девизни побарувања.
- Обработени се Credit Statements for FSKAR Settlements за месеците: 10, 11. и 12.2021 година, како и за месеците: од 01.2022 година до 09.2022 година и по тој основ се издадени фактури во вкупен износ од ЕУР 22.401.856,79.

- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија наплатени се вкупно ЕУР 7.229.939,08.
- 2022 година е завршена, со обработени и евидентирани, поради недоспеаност, ненаплатени девизни побарувања во износ од ЕУР 823.094,64.
- Во 2022 година се обработени и евидентирани девизни побарувања кои нема да бидат наплатени поради направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија во износ од ЕУР 15.171.917,71.
- Примени се девизни фактури, во рамки на тековното девизно работење, во износ од ЕУР 76.464.512,37.
- Примени се и обработени Invoices for FSKAR Settlements за месеците: 10, 11. и 12.2021 година, како и за месеците: од 01.2022 година до 09.2022 година, во вкупен износ од ЕУР 48.399.664,62.
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија, платени се вкупно ЕУР 33.227.746,91 од кои ЕУР 23.140.213,76 се однесуваат за последните три месеци од 2021 година., а остатокот за месеците заклучно со месец септември 2022 година.
- Изготвена е документација и исфинансирани обврски од тековното девизно работење, во износ од ЕУР 67.114.657,22 и ГБП 5.756,40.
- Редовно и во рок подмирувани сите доспеани девизни обврски.
- 2022 година е завршена со евидентирани, поради недостасаност, неплатени девизни обврски во износ од ЕУР 54.966,36.
- Не се евидентирани спорни девизни обврски.
- Обработени податоци и изработени 336 калкулации за излезни финансиски документи.
- Обработени податоци и изработени 164 калкулации за влезни финансиски документи.
- Обработени се документи за продажба на девизни средства од редовните девизни сметки, во вкупен износ од ЕУР 4.500.000,00.
- Обработени се податоците и евидентирани се промените во наменската сметка за донаторскиот проект crossbow во износ од ЕУР 4.155,00 согласно извештајот 01-03/2022, а по барање 05-20/1431/1 вратени се средства во износ од ЕУР 52.507,80 и ЕУР 105,00 согласно барањето бр. 11-7090.
- Обработени се податоците и евидентирани се промените во наменската сметка за донаторскиот проект trinity во износ од ЕУР 5.995,00, согласно извештајот 01-03/2022, ЕУР 6.679,00, согласно извештајот 04-06/2022, ЕУР 5.207,00 согласно извештајот 07-09/2021и ЕУР 8.727,87 согласно извештајот 10-12/2021, како и прилив во износ од ЕУР 12.057,50 согласно известувањето од Етра и исплата на готовина во износ од ЕУР 2.989,30 согласно пресметките од налозите за службен пат во странство.
- Согласно Решенијата за даночни ослободувања, донесени од УЈП, платени се девизни обврски во износ од ЕУР 585959,99, а со платен данок ЕУР 5.239,00 и ГБП 5.756,40.
- Прибрани се и обработени сите податоци за промените во побарувањата и обврските од и во странство, за потребите на НБРМ.
- Прибрани се и обработени сите податоци за даноците по задршка за потребите на УЈП, врз база на исплатите врз база на добиени решенија во износ од ЕУР 585.959,90, како и со уплата на данок во износ од ЕУР 4.749,00 и ГБП 5.756,40.
- Обработени се и ажурирани податоците за платените обврски и наплатените побарувања по држави и шифри на основ, за доставување на крајниот извештај до Заводот за статистика.
- Обработени се податоците потребни, по доставување на завршните сметки од правните субјекти субјекта, за изготвување на извештајот за вложувањата во странство.



## **Дополнителни, заеднички и поединечни, активности на Службата**

Во однос на дополнителните активности на Службата, вработените соработуваа и се надополнуваа со сите организациони единици.

Пред се, со Службите од Секторот за финансии, односно, со Службата за денарско работење, при комплетирањето на платените банкарски провизии од денарските сметки, гарантните депозити уплатени во денари, а за учества на тендери каде што се партиципирало во формирани комисии, откупи на девизни средства, продажба на девизни средства, потрошени девизни средства од службени картици и т.н. како и со Службата за кредитирање на меѓународни проекти, при регистрација на правните субјекти во УЈП, при обезбедувањето на Решенија од УЈП, како и при обработката на пропратната банкарска документација за направените трансакции во рамките на таа Служба, неопходни за изработка на Извештајот ДД-И.

Со Одделот за сметководство, при евиденцијата на изработената финансиска документација како и нејзино комплетирање со соодветна банкарска, царинска и друга неопходна документација. Потоа, со Одделот за комерција, при дефинирањето на условите за девизни плаќања, инструментите за обезбедување, класификација на услугите, даночните регистрации на нерезиденти, даночни ослободувања на нерезиденти, финансиското пратење и финансирање на договори склучени од нивна страна.

Потоа, со сите Подружници, како финансиска поддршка на нивните активности.

Службата бележи особена соработка со Подружницата ОЕПС, во доменот на оформување на финансиска документација, проверка на инструментите за финансиско обезбедување како и во финансиска реализација на активности произлезени од нивното работење, во рамките на меѓународниот договор за ИТЦ, договорот со АО во процесот ФСКАР, во подготовката на договорот на процесот за ПТРЕ, меѓународните договори со трговците на електрична енергија за користење на прекуграничните капацитети на, меѓународните договори со ЕМС, ЕСО – ЕАД, ЕНТСО-Е, ЦАО, како и во други меѓународни договори во кои финансирањето и наплатата одат преку редовните девизни сметки.

Вработените учествуваа и во работењето на одредени комисии каде беа назначени, како и во извршување на други задолженија добиени од претпоставените.

## **СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ**

Во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 година сите планирани активности во Службата за кредитирање на меѓународни проекти се извршуваа согласно планот, важечките договори, но и согласно тековните барања на компанијата, деловните банки како и надлежните државни институции.

Секојдневното работење ги опфати сите потребни дејствија поврзани со:

- Затворање на сите доспеани обврски согласно договорите за заеми склучени со меѓународните финансиски институции беа затворени. За таа цел извршени се купопродажби на девизни средства и оформување на за тоа потребната влезна и излезна документација;
- Финансиско следење на договорите кои се во надлежност на Службата за кредитирање на меѓународни проекти;
- Проверка на пристигнатите фактури и извршување на потребните активности околу обезбедувањето на покритие по доспеаните обврски по договорите финансирани од заемите ЕБРД 44114 и ЕБРД 46274;
- Изготвување на калкулации за пристигнатите и одобрени фактури по договорите финансирани од меѓународните заеми;

- Изготвувањето на сите потребни интерни и екстерни извештаи.  
Во согласност со наведеното, во посочениот период обавувани се следните активности:
- Од сите деловни банки редовно е подигана и обработувана документацијата произлезена од кредитното девизно работење, односно изводите и повратно обработените налози 1450, 743, 746;
- Секој банкарски документ е евидентиран, проверуван, комплетиран и понатаму проследен на дообработка во друга, соодветна служба;
- Комплетирани се и предадени на понатамошна обработка девизните изводи за направените трансакции од девизните сметките во деловните банки;
- Обработени се банкарските документи за пристигнатите приливи (на специјалните сметки отворени за потребите на заемите од ЕБРД) и истите се повратно проследени во деловните банки и во книговодството за понатамошна обработка. Така, во овој период повлечени се и распоредени девизни приливи од кредитното девизно работење, и тоа: од кредитот ЕБРД 46274 во износ од ЕУР 5.200.000,00 и од кредитот ЕБРД 44114 во износ од ЕУР 2.000.000,00;
- Вршен е редовен прием на новата девизна документација и регистрација на истата во форма во која документот тоа го налагал;
- Проверена е пристигнатата документација, изработена е банкарската документацијата (пријавен лист-намера, аукциски образец, заклучница, образец 1450 и 30 и врз основа на истата обезбедени се девизни средства за доспеаните меѓународни обврски како и плаќања по други основи финансирани од сопствени средства;
- Обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски по договорите финансирани од заемот со ЕБРД 44114. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во Шпаркасе банка, за плаќања по домашни компоненти, се продадени девизни средства во износ 4.268.622,60 ЕУР
- Состојбата на специјалната сметка во Шпаркасе банка на 31.12.2022 година е 1.133.888,29 ЕУР.
- По договорите финансирани од заемот со ЕБРД 46274 е обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во ЦКБ за плаќања по договори од Заемот се платени средства во износ 2.730.212,35 ЕУР. Исто така за плаќање на компоненти од заемот од ЕБРД 46274 преку службата се проверени ,а преку грант од WBIF се исфинансирани обврски во вкупна вредност од 5.379.614,52.
- Од сопствени средства од сметките во банките (Шпаркасе Банка, ЦКБ ,НЛБ Банка и Комерцијална Банка) во периодот од 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. се извршени плаќања во износ од ЕУР 1.102.113,83 за финансирање на обврските по договорите финансирани од заемот од ЕБРД 44114 додека по заемот од ЕБРД 46274 се извршени плаќања во износ од ЕУР 137.257,29.
- Од сопствени средства од девизните сметки во банките извршено е плаќање кон ЕБРД на износ од 133.493,88 ЕУР по основ на враќање на средства од Грант за платен ддв.
- Состојбата на специјалната сметка во ЦКБ на 31.12.2022 година е 2.798.467,00 ЕУР.  
Платени доспеани ануитети по кредити од меѓународни финансиски институции во вкупен износ од 7.184.300,52 ЕУР:
- Извршено е проверка на целокупната документација, обезбедено е покрите и извршено е плаќање на два ануитети по Заемот ЕИБ 22332 во вкупен износ од ЕУР 834.159,52.
- Извршени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски (рата и камата), за што е проверена и обработена девизната документацијата по

кредитот од ИБРД 48140 - два ануитети во годината, во вкупен износ од ЕУР 1.575.464,85 со што обврската на АД МЕПСО по овој заем е во целост исплатена.

- Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покритие по доспеаните обврски (рата и камата) - два ануитети во годината, по кредитот од ИБРД 80440 во вкупен износ од ЕУР 855.157,19.
- Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покритие по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 44114 - два ануитети во вкупен износ од ЕУР 2.683.110,78.
- Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покритие по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 46274 - два ануитети во годината, во вкупен износ од ЕУР 1.236.408,18.

Во врска со отплатата на доспеаните обврски (ануитети) и повлекувањето на нови средства од заемите, изготвувани се редовно, во за тоа определени рокови, задолжителните извештаи за сите направени девизни трансакции, како и за сите настанати промени во рамките на меѓународните кредити и истите се доставувани во пропишаната форма до надлежните институции како што е пред сè Министерството за финансии на РМ и НБРМ и тоа: НД2, НД3, НД4 за потребите на НБРМ и М1 и swiftovite до Министерството за финансии.

## **Останати активности**

Одржувана е редовна тековна комуникација со деловните банки во кои АД МЕПСО има отворено сметки во рамките на редовното работење, како и во насока на подобрување на меѓусебната соработка и обезбедување на поповолни услови за работа.

Одржувана е редовна комуникација со колегите од останатите организациони единици, таму каде што процесот на работа тоа го налагал и каде вработените беа повикани да дадат мислење или сугестии.

Вработените активно учествуваа во работењето на одредени комисии и работни групи каде што беа назначени.

Согласно склучените договори за заеми со ЕИБ, ИБРД и ЕБРД се изготвени пресметки за бараните финансиски показатели (ковенанти), а изработена е и доставена целокупната документација побарана од страна на независниот ревизор во делот на кредитното девизно работење.

Изработени се табеларни прегледи е и доставена целокупната документација побарана од страна на ДЗР во делот на кредитното девизно работење.

За потребите на план и анализа на работењето на АД МЕПСО изготвени се краткорочни и долгорочни прогнози на обврските по заеми (главница и камата).

За потребите на сметководството се направени и доставени пресметки за разграничување на долгорочните и краткорочните обврски по заеми од меѓународните финансиски институции, пресметани се и доставени курсните разлики по евидентирани обврски, а извршувани се и сите останати работни задачи и задолженија кои биле добиени од претпоставените.

## ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО

Одделот за сметководство во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 година, ги има извршено сите тековни потребни активности во доменот на целокупната доставена документација од безготовинско и готовинско денарско работење, безготовинско и готовинско девизно и кредитно работење. Активностите се извршуваа согласно усвоените сметководствени политики на АД МЕПСО. Во горенаведениот период спроведени се сметководствени евидентирања односно книжења на денарски и девизни изводи во деловните книги на Друштвото како што следи:

### Денарски изводи

10010 Стопанска Банка од извод бр.1 до 223

10022 Тутунска банка од извод бр. 1 до 12  
10014 Тутунска банка од извод бр. 1 до 151  
10012 Тутунска банка од извод бр.1 до 37  
10018 Тутунска банка од извод бр. 1 до 39  
10013 Централна Кооперативна Банка од извод бр. 1 до 37  
10015 Охридска Банка од извод бр. 1 до 136  
10019 Охридска Банка - нема  
10023 Шпаркасе Банка од извод бр. 1 до 83  
10024 Халк Банка од извод бр. 1 до 86  
10025 Уни Банка од извод бр. 1 до 38  
10026 Комерцијална Банка од извод бр. 1 до 242  
10027 ТТК Банка од извод бр. 1 до 20  
10028 Охридска банка Кросбоу - нема  
10029 Прокредит банка од извод бр.1 до 65

### Девизни изводи

1030/2 Стопанска Банка од извод бр.1 до 54 (ЕУР)  
1030/69 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (ГБР)  
1030/7 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 13 (ЕУР-ЕИБ)  
1030/4 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 13 (УСД)  
1030/71 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12(ЦХФ)  
1030/43 Тутунска банка 29520000 - нема (ЕУР)  
1030/42 Тутунска банка 70010000 од извод бр. 1 до 20 (ЕУР)  
1030/37 Тутунска банка 70010011- нема (ЕУР)/  
1030/82 Тутунска банка 29520001 - нема (ЕУР)  
1030/11 Тутунска банка 71910000 од извод бр. 1 до 11 (ЕУР)  
1030/74 Охридска Банка 700000000 извод бр. 1 до 136 (ЕУР)  
1030/72 Охридска Банка 719115000 извод бр. 1 до 78 (ЕУР)  
1030/78 Охридска Банка 70000000/840 (УСД) од извод бр.1 до 6  
1030/83 Охридска Банка 70000008 од извод бр. 1 до 19(ЕУР)  
1030/85 ЦКБ 320140026312510 од извод бр. 1 до 26 (ЕУР)  
1030/75 Охридска Банка 719115000/840 од извод бр.1 до бр.4 (УСД)  
1030/84 Охридска Банка 70000011 – од извод бр.1 до бр.2 (ЕУР)  
1030/86 Охридска Банка 70000013 – од извод бр.1 до бр.4 (ЕУР)  
1030/73 Охридска Банка 295200100 – од извод бр. 1 до бр.91 (ЕУР)

Во деловните книги на АД МЕПСО евидентирани се денарски касови извештаи од бр.1 до бр.38 заклучно со дата 31.12.2022 година. Искнижени се и девизни касови извештаи за секој месец поединечно. Книжењето на фактури денарски/девизни (влезни и излезни) се извршува тековно и

за цела година се прокнижени околу 5000 фактури. Прокнижени се и фактури кои што се однесуваат на проекти од меѓународни кредитни линии (ЕБРД; ЕИБ и ИБРД).

Континуирано се вршеше усогласување со деловните партнери за состојбата по пат на конфирмации кои се доставуваат до Одделот за сметководство од страна на купувачите и добавувачите.

Изготвени се Обрасци ИОС (изводи на отворени ставки) и доставени до деловните партнери.

Изготвена е и предадена во Централен регистар на Македонија и УЈП Завршна сметка и Консолидирана завршна сметка за 2021 година.

Од финансиското сметководство изготвени се и доставени спецификации и картици потребни за изготвување на пописот на побарувања и обврски за 2022 година.

Прокнижени се сите доставени каматни листи и пресметки на курсни разлики.

Во делот кој што се однесува на сметководството за основни средства прокнижени се сите достасани фактури, извршено е задолжување врз основа на издатници и преносници, пресметана е и прокнижена амортизација и изготвени се и доставени пописни листи до членовите на пописни комисији за редовен попис за 2022 година.

Во делот за материјално сметководство прокнижени се сите приемници (финансиски) по достасани фактури, извршено е упроекување на месечно ниво и извршено е финансиско евидентирање на ситен инвентар на залиха. Воедно извршено е и задолжување на лица со ситен инвентар во употреба. До членовите назначени за вршење на попис за тековната 2022 година доставени се пописните листи по магацини и лични задолжувања.

Во делот кој што се однесува за пресметка на плата во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 пресметани се и исплатени плати за сите вработени, поднесени се статистички извештаи, приготвени се боледувања и доставени до Фондот за здравствено осигурување, и М-4 обрасци за вработените до Пензиско и инвалидско осигурување на Македонија. Воедно континуирано беа подготвувани пресметки за пензии, се издаваа потврди за висина на плата по барање на вработените и се пополнуваа банкови обрасци за добивање на кредити за наши вработени.

Во однос на даночната регулатива месечно се доставувани и книжени редовно пријавите за Данок на додадена вредност, исправките на Данок на додадена вредност и Данок на добивка до Управата за јавни приходи.

До Заводот за статистика квартално доставуван е Образецот ДВ.КВ.ИН.

Континуирано до Управа за јавни приходи се доставуваа комплетирани документи за дадени донации во рок од 30 дена по уплата на средствата.

Во текот на 2022 година вршени се припреми за изготвување на Завршна сметка за 2022 година и финансиски извештаи како и консолидирана завршна сметка и консолидирани финансиски извештаи.

Воедно во текот на 2022 година извршена е ревизија од страна на независниот ревизор A&V Group за завршна сметка за 2021 година, при што активно учество земаа вработените во Одделот за сметководство.

Исто така активно учество вработените од Одделот за сметководство земаа и при вршење на ревизија од страна на Државниот завод за ревизија.

Раководителот на Одделот за сметководство како интерен проверувач учествуваше во редовните интерни проверки на Системот за менаџмент со енергија, согласно сертификатот за интерен проверувач и Процедурата за интерни проверки.

Во текот на 2022 година посетени се задолжителни обуки за континуирано професионално усовршување согласно Законот за вршење на сметководствени работи и Институтот за сметководители и овластени сметководители (ИСОС).

## ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ

### Следење на реализација на претходно склучени договори

Одделот за комерцијални работи во текот на 2022 година ја следеше реализацијата на 90 договори за јавни набавки, **прилог 5-1**, склучени заклучно со 31.12.2021 година.

Следењето опфаќа прием на фактура, комплетирање со сите потребни документи, проверка дали е изготвена согласно договорот, дали предметот на договорот е реализиран во рок, доколку не е, се изготвува документација за санкционирање на носителот на набавката, се изготвува Преглед кој ја прати фактурата во кој е наведен носителот на набавката, бројот на договорот, вредноста на која е склучен договорот, искористена вредност и вредност која останува за реализација и кон комплетната документација што ја прати фактурата за плаќање се додава и Листа за превземање на финансиски обврски согласно Процедура.

### Склучени нови договори

Во 2022 година склучени се 86 нови договори за јавни набавки за постапки започнати пред и во 2022 година (22 договори за постапки започнати пред 2022 година и 64 договори за постапки започнати во 2022 година), **прилог 5-2**, со спроведени активности до нивно склучување, изработка на договорите и нивно усогласување со барателите и со носителите на набавки, објавување на известувања за склучен договор и тековни активности за следење на реализацијата на истите.

### Планирани постапки во 2022 година

Во Годишниот план за јавни набавки во 2022 година, со неговата последна измена и дополна од 02.12.2022 година, беа планирани 203 постапки за јавни набавки, со вкупна вредност од 1.330.202.859 денари или 21.629.315 евра, од кои:

- 91 постапка, со вредност од 825.382.490 денари / 13.420.854 евра за набавка на стоки,
- 92 постапки, со вредност од 340.000.369 денари / 5.528.461 евра за набавка на услуги,
- 20 постапки, со вредност од 164.820.000 денари / 2.680.000 евра за набавка на работи.

### Побарани/Непобарани постапки во 2022 година

**Побарани постапки за јавни набавки** – До Одделот за комерцијални работи во текот на 2022 година од Подружниците, Секторите / Кабинетот на генералниот директор беа доставени вкупно 102 Барања за започнување со реализација на постапки за јавни набавки, со вкупна проценета вредност од 856.123.665 денари или 13.920.710 евра.

Од 102-те Барања за јавни набавки, сите 102 Барања се објавени (со вкупна проценета вредност од 856.123.665 денари или 13.920.710 евра).

Реализацијата на Барањата за јавни набавки, во зависност од водењето на постапката, опфаќа изработка на сета потребна документација согласно интерните процедури.

## Непобарани постапки во 2022 година

Од планираните 203 постапки за јавни набавки во 2022 година не беа побарани за започнување со реализација 101 постапка, со вкупна проценета вредност од 474.079.194 денари или 7.708.605 евра.

Состојбата на постапките за јавни набавки започнати во 2022 година е дадена во **прилог 5-3**, а степенот на реализација на Годишниот план за јавни набавки во 2022 година е даден во **прилог 5-4**.

## Поништени постапки

Од постапките објавени во 2021 година и започнатите постапки на јавни набавки во 2022 година, во текот на 2022 година **поништени се целосно** 14 постапки на јавни набавки (2 постапки објавени во 2021 година и 12 постапки започнати во 2022 година), и тоа:

- ЈН 22245/2021 со предмет: Инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН со предмет: Одржување на SCADA/EMS/MMS, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 06727/2022 со предмет: Резервни делови за дизел агрегат, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 07495/2022 со предмет: Сервисирање на косилки, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 05519/2022 со предмет: Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО, поништена постапка поради тоа што тендерската документација содржи битни пропусти и недостатоци;
- ЈН 07491/2022 со предмет: Испитување на челични конструкции во ОПМ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 07789/2022 со предмет: Набавка на осветна опрема за трафостаници, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08010/2022 со предмет: Тековно одржување на моторни возила набавени преку проекти под гаранција, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 13671/2022 со предмет: Опрема за оператори за ИКТ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 14112/2022 со предмет: Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 14984/2022 со предмет: Резервни делови за дизел агрегат, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 15585/2022 со предмет: Промена на 110 kV кабелска завршница, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 15754/2022 со предмет: Печатење репрезентативен материјал со лого на МЕПСО, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 18474/2022 со предмет: Промена на сензори за гас во масло на енергетски трансформатори, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;

**Поништени се делумно** 9 постапки за јавни набавки, 1 постапка на јавна набавка започната во 2021 година и 8 постапки за јавна набавка започнати во 2022 година, и тоа:

- ЈН 22064/2021 со предмет: Резервни делови - за Дел 1, поништена постапка поради немање прифатливи понуди.
- ЈН 04546/2022 со предмет: Продукти за кафе кујна - за Дел 3, поништена постапка поради немање понуди,
- ЈН со предмет: Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години - за Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8, Дел 9 и Дел 10, поништена постапка поради немање прифатливи понуди или поради немање понуди.
- ЈН 06377/2022 со предмет: Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) - за Дел 1, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 9 и Дел 10, поништени делови од постапка поради немање понуди и немање прифатливи понуди,
- ЈН 10570/2022 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години - за Дел 1, Дел 4 и Дел 5, поништени делови од постапка поради немање понуди и немање прифатливи понуди.
- ЈН со предмет: Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години - за Дел 1, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8 и Дел 9, поништена постапка поради немање прифатливи понуди или поради немање понуди.
- ЈН 17996/2022 со предмет: Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) - за Дел 4 и Дел 5, поништени делови од постапка поради немање понуди и немање прифатливи понуди,
- ЈН 15077/2022 со предмет: Апликативен софтвер - за Дел 1, поништена постапка поради немање прифатливи понуди,
- ЈН 19036/2022 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години - за Дел 1, поништена постапка поради немање прифатливи понуди.

## **Повлечени/вратени Барања за јавни набавки**

Во 2022 година нема повлечени/вратени Барања за јавни набавки.

## **Примени жалби по јавни набавки и Решенија по жалби на ДКЖЈН**

Во текот на 2022 година примени се 5 (пет) жалби по спроведени постапки за јавни набавки, за:

- ЈН 07789/2022 со предмет: Набавка на расветна опрема за трафостаници, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се усвојува и предметот се враќа на повторно постапување и одлучување на договорниот орган,
- ЈН 10570/2022 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована,
- ЈН 14074/2022 со предмет: Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована,
- ЈН 14971/2022 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се усвојува и предметот се враќа на повторно постапување и одлучување на договорниот орган,
- ЈН 22021/2022 со предмет: Надзор над 400 kV интерконективен далекувод ТС Битола 2 - македонско/албанска граница и над Трансформаторска станица 400/110 kV ТС Охрид и ново 400 kV ДВ поле во ТС Битола 2, се уште немаме добиено Решение на ДКЖЈН.



## Останати активности

- Реализирање на мали набавки, комплетирање документација и водење Регистер за степенот на годишна реализација, **прилог 5-5**;
- Изготвување на сите денарски излезни фактури;
- Изготвување на повеќе барања за продолжување на важноста на понудите, банкарските гаранции за учество, за платен аванс и за квалитетно извршување на договорите;
- Неделно изготвување извештаи за постапки и договори во тек и нивно доставување до членовите на УО на АД МЕПСО;
- Комплетирање со потписи на сите одлуки, записници, извештаи, договори и други документи кои се дел од постапките за јавни набавки;
- Изготвување одговори на примени жалби, целокупната документација по постапката и одговорот на жалбата да ги направи достапни за Државна комисија за жалби по јавни набавки;
- Давање насоки, препораки и совети на барателите на набавки при изготвувањето на барањата за започнување на постапки за јавни набавки;
- Комплетирање со сите потребни документи на сите денарски и девизни фактури кои произлегуваат од склучените договори за јавни набавки, нивна проверка и проследување за реализација на истите;
- Експедитирање по оперативни чинители на сите влезни фактури од моментот на приемот во Секторот за финансиски работи, изготвување на дописи за враќање на истите каде што било потребно;
- Изготвување документација за времен извоз на стоки и испраќање до испорачателите на поправка во гарантен рок;
- Учествовање на референти од Одделот за комерцијални работи на секое јавно отворање на понуди по јавни набавки;
- Учествовање на референти од Одделот за комерцијални работи при секоја евалуација на понуди по јавни набавки;
- Еден вработен од Одделот за комерцијални работи го води магацинот кој е сместен во Управната зграда на АД МЕПСО, а други шест вработени во Одделот за комерцијални работи ги водат и магацините во трафостаниците;
- Објава на Годишен план за јавните набавки на ЕСЈН и изменети верзии на Годишен план за јавните набавки на ЕСЈН;
- Претходна проверка на Барања за започнување на постапки за јавни набавки согласно Процедура за јавни набавки.

<b>5-1 Договори за јавни набавки во тек склучени со 31.12.2021 година</b>				
Ред број	Барател	Предмет	Договор од	ЈН од
1	ОПМ	Надзор на изградба на двосистемски 110 кВ ДВ ТС Битола 3 - ТС Битола 4	2013	ЈН од 2013
2	ОПМ	Надзор на изградба на 400 кВ ДВ ТС Штип - македонско/српска граница	2014	ЈН од 2014
3	ГД/ОПМ	Надзор при изградба на 110 кВ ДВ ТС Скопје 1 - ТС Југохром - ТС Тетово 1	2015	ЈН од 2015
4	СПОР	Геодетски елаборати за запишување на правата на недвижностите	2017	ЈН од 2015

5	СПОР	Геодетски елаборати за запишување на линиски инфраструктурни објекти	2017	ЈН од 2015
6	Кабинет	Надзор при изградба на 100 kV далекувод бр.116 ТС Штип - ТС Пробиштип	2019	ЈН од 2018
7	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	2019	ЈН од 2018
8	ОПМ	Набавка на нови патнички возила и нови товарни возила – Дел 2	2019	ЈН од 2018
9	ОПМ	Набавка на нови патнички возила и нови товарни возила – Дел 3 и 4	2019	ЈН од 2018
10	ОПМ	Набавка на нови патнички возила и нови товарни возила – Дел 5 и 6	2019	ЈН од 2018
11	Кабинет	Ревизија на проектна и техничка документација за електроенергетски објекти; Дел 2 - 110KV далекувод Прилеп 1 - Битола 1 и ДЕЛ 4 - 110KV далекувод Скопје 4 - Велес	2019	ЈН од 2018
12	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	2019	ЈН од 2019
13	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 3 (три) осигурителни години – Дел 1	2019	ЈН од 2019
14	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 3 (три) осигурителни години – Дел 2	2019	ЈН од 2019
15	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 3 (три) осигурителни години – Дел 3	2019	ЈН од 2019
16	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 3 (три) осигурителни години – Дел 4	2019	ЈН од 2019
17	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 3 (три) осигурителни години – Дел 5	2019	ЈН од 2019
18	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	2019	ЈН од 2019
19	ИТ и ТК	Набавка и инсталација на антивирусна и антиспам заштита	2019	ЈН од 2019
20	ИТ и ТК	Набавка и испорака на тонери, кертриџи, драмови и др.	1 кв 2020	ЈН од 2019
21	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	1 кв 2020	ЈН од 2019
22	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	1 кв 2020	ЈН од 2019
23	ОПМ	Сервисирање и одржување на ПП-апарати и Хидрантска инсталација и обука на вработени	1 кв 2020	ЈН од 2019
24	Кабинет	Надзор над градба на електроенергетски објекти (ДЕЛ 1, 2 и 4)	2 кв 2020	ЈН од 2019
25	СПОР	Услуги за хотелско сместување - збирни потреби Дел 1 - услуги за хотелско сместување во Скопје	2 кв 2020	ЈН од 2020
26	СПОР	Услуги за хотелско сместување - збирни потреби Дел 2 - услуги за хотелско сместување во Охрид, Дел 3 - услуги за хотелско сместување во Струмица, Дел 6 - услуги за хотелско сместување во Пробиштип, Дел 8 - услуги за хотелско сместување во Кавадарци	2 кв 2020	ЈН од 2020
27	СПОР	Услуги за хотелско сместување - збирни потреби, Дел 4 - услуги за хотелско сместување во Битола	2 кв 2020	ЈН од 2020
28	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2020	ЈН од 2020
29	СПОР	Генерално чистење на административна зграда	3 кв 2020	ЈН од 2020
30	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	3 кв 2020	ЈН од 2020
31	ИТ и ТК	Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел	3 кв 2020	ЈН од 2020

32	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	3 кв 2020	ЈН од 2020
33	ОПМ	Поправка на електро мотори	4 кв 2020	ЈН од 2020
34	ОПМ	Перење на возила	4 кв 2020	ЈН од 2020
35	СПОР	Сервисирање на клима уреди - збирни потреби	4 кв 2020	ЈН од 2020
36	ИТ и ТК	Microsoft лиценци	4 кв 2020	ЈН од 2020
37	ОПМ	Техничко одржување на административна зграда и трафостаници на АД МЕПСО	4 кв 2020	ЈН од 2020
38	СПОР	Сервисирање на лифтови	4 кв 2020	ЈН од 2020
39	ОПМ	Антикорозивна заштита на ДВ столбови и санирање фундаменти	4 кв 2020	ЈН од 2020
40	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 1	4 кв 2020	ЈН од 2020
41	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 2	4 кв 2020	ЈН од 2020
42	СФР	Економско-финансиска ревизија	1 кв 2021	ЈН од 2020
43	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 1	1 кв 2021	ЈН од 2020
44	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 2	1 кв 2021	ЈН од 2020
45	ОЕПС	Одржување на HW на Micro SCADA системи	1 кв 2021	ЈН од 2020
46	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	1 кв 2021	ЈН од 2020
47	ОЕПС	Реконструкција на ТС (Кавадарци и Велес) – Дел 1	1 кв 2021	ЈН од 2020
48	ОЕПС	Реконструкција на ТС (Кавадарци и Велес) – Дел 2	1 кв 2021	ЈН од 2020
49	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	2 кв 2021	ЈН од 2020
50	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2021	ЈН од 2021
51	ОЕПС	Услуги од RSCI (Regional Security Coordination Initiatives)	2 кв 2021	ЈН од 2021
52	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 1	3 кв 2021	ЈН од 2021
53	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 2 и Дел 3	3 кв 2021	ЈН од 2021
54	ОПМ	Дератизација и Дезинсекција во ТС и Дирекција на АД МЕПСО	3 кв 2021	ЈН од 2021
55	ОПМ	Набавка на нови исправувачи	3 кв 2021	ЈН од 2021
56	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ	3 кв 2021	ЈН од 2021
57	ОПМ	Стаклен инвентар за лабораторија	3 кв 2021	ЈН од 2021
58	ОЕПС	Годишно одржување на систем за аукции (одржување на софтвер и хардвер) 2021	3 кв 2021	ЈН од 2021
59	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	3 кв 2021	ЈН од 2021
60	СФР	Авио билети - резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт со луѓе	3 кв 2021	ЈН од 2021

61	ОЕПС	Одржување на AMR/MDM систем за 2021 година	3 кв 2021	ЈН од 2021
62	СПОР	Канцелариски материјали – Дел 1	3 кв 2021	ЈН од 2021
63	СПОР	Канцелариски материјали – Дел 2 и Дел 3	3 кв 2021	ЈН од 2021
64	ОПМ	Технички преглед на возила	3 кв 2021	ЈН од 2021
65	ОПМ	Приклучни стегалки и овесна опрема за ДВ и ТС	3 кв 2021	ЈН од 2021
66	ОПМ	Испитување на опрема за работа на ВН	3 кв 2021	ЈН од 2021
67	ОПМ	Набавка на изолатори за ДВ	3 кв 2021	ЈН од 2021
68	ИТ и ТК	Оптички кабел и компоненти	3 кв 2021	ЈН од 2021
69	ОПМ	Годишна ревизија и одржување на ПП - централи во ТС и дирекција на АД МЕПСО	3 кв 2021	ЈН од 2021
70	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	3 кв 2021	ЈН од 2021
71	ИТ и ТК	Перманентна симетрична интернет врска	3 кв 2021	ЈН од 2021
72	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 1 и Дел 2	4 кв 2021	ЈН од 2021
73	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 3	4 кв 2021	ЈН од 2021
74	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија за 2021	4 кв 2021	ЈН од 2021
75	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	4 кв 2021	ЈН од 2021
76	ОПМ	Технички гасови	4 кв 2021	ЈН од 2021
77	СПОР	Сервисирање и одржување на системи за ладење и греење	4 кв 2021	ЈН од 2021
78	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	4 кв 2021	ЈН од 2021
79	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 2	4 кв 2021	ЈН од 2021
80	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 3	4 кв 2021	ЈН од 2021
81	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 4 и Дел 7	4 кв 2021	ЈН од 2021
82	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	4 кв 2021	ЈН од 2021
83	ОПМ	Електро материјали	4 кв 2021	ЈН од 2021
84	ОПМ	Набавка и монтажа на нова батерија за ТС ТЕ-ТО	4 кв 2021	ЈН од 2021
85	ОПМ	Компоненти за АББ нумерички релее	4 кв 2021	ЈН од 2021
86	ИТ и ТК	Набавка на редувантни безбедносни уреди	4 кв 2021	ЈН од 2021
87	СПОР	Сервисирање на фотокопир и набавка на потрошен материјал	4 кв 2021	ЈН од 2021
88	ОПМ	Лични заштитни средства	4 кв 2021	ЈН од 2021
89	ИТ и ТК	Мрежна опрема (свичеви, рутери, НАС и сл.)	4 кв 2021	ЈН од 2021

90	ИТ и ТК	Уред за складирање на податоци (Storage Array)	4 кв 2021	ЈН од 2021
----	---------	--	-----------	------------

<b>5-2 Нови договори за јавни набавки склучени во 2022 година</b>				
<b>Ред број</b>	<b>Барател</b>	<b>Предмет</b>	<b>Договор од</b>	<b>ЈН од</b>
1	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4, Дел 9 и Дел 10	1 кв 2022	ЈН од 2021
2	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 5, Дел 6, Дел 7 и Дел 8	1 кв 2022	ЈН од 2021
3	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 11	1 кв 2022	ЈН од 2021
4	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	1 кв 2022	ЈН од 2021
5	Кабинет	Студија за развој на преносна мрежа	1 кв 2022	ЈН од 2021
6	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи на ДВ	1 кв 2022	ЈН од 2021
7	ОЕПС	Набавка и инсталација на батерии за системот за УПС на НДЦ	1 кв 2022	ЈН од 2021
8	ИТ и ТК	Набавка на Microsoft SQL Server	1 кв 2022	ЈН од 2021
9	ОПМ	Електро и браварски материјали за ОПМ	1 кв 2022	ЈН од 2021
10	ОПМ	Сервисирање и параметрирање на исправувачи	1 кв 2022	ЈН од 2021
11	ОЕПС	Одржување на системот за непрекинато напојување (UPS) 2x100 kVA за НДЦ	1 кв 2022	ЈН од 2021
12	СФР	Проценка на имот на АД МЕПСО – Дел 1	1 кв 2022	ЈН од 2021
13	СФР	Проценка на имот на АД МЕПСО – Дел 2, Дел 3 и Дел 4	1 кв 2022	ЈН од 2021
14	ОЕПС	Набавка и инсталација на мини RTU-a	1 кв 2022	ЈН од 2021
15	ИТ и ТК	Апликативен софтвер ИТК	1 кв 2022	ЈН од 2021
16	ИТ и ТК	Инструменти и алати	1 кв 2022	ЈН од 2021
17	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО	1 кв 2022	ЈН од 2021
18	ИТ и ТК	Инсталационен и потрошен материјал	2 кв 2022	ЈН од 2021
19	ИТ и ТК	Лиценци за Системи за заштита и архивирање на податоци	2 кв 2022	ЈН од 2021
20	ОЕПС	Набавка на MMS и поврзување со постојната SCADA	2 кв 2022	ЈН од 2021
21	ИТ и ТК	Резервни делови	2 кв 2022	ЈН од 2021
22	ИТ и ТК	Модернизација на Телекомуникациска мрежа	2 кв 2022	ЈН од 2021
23	Кабинет	Ресертификација на систем за менаџментот по стандард ISO 9001:2015	2 кв 2022	ЈН од 2022
24	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	2 кв 2022	ЈН од 2022
25	ОПМ	Надзор на градежни и електромонтажни работи на ДВ 2x110 kV Вруток - Тетово 1	2 кв 2022	ЈН од 2022
26	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2022)	2 кв 2022	ЈН од 2022
27	ОПМ	Набавка на ознаки за означување на проводници од кабел и ознаки за кабли	2 кв 2022	ЈН од 2022
28	ОЕПС	Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи	2 кв 2022	ЈН од 2022

29	СПОР	Продукти за кафе кујна – Дел 1	2 кв 2022	ЈН од 2022
30	СПОР	Продукти за кафе кујна – Дел 2 и Дел 4	2 кв 2022	ЈН од 2022
31	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти	3 кв 2022	ЈН од 2022
32	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	3 кв 2022	ЈН од 2022
33	ОПМ	Изработка на основен проект за реконструкција на водоводна и хидрантска мрежа во ТС Дуброво	3 кв 2022	ЈН од 2022
34	ОЕПС	Услуги од RSCI (Regional Security Coordination Initiatives)	3 кв 2022	ЈН од 2022
35	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	3 кв 2022	ЈН од 2022
36	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	3 кв 2022	ЈН од 2022
37	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	3 кв 2022	ЈН од 2022
38	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	3 кв 2022	ЈН од 2022
39	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
40	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2022	ЈН од 2022
41	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
42	ОПМ	Сервис на регулациона склопка на трансформатор	3 кв 2022	ЈН од 2022
43	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, РТИ за календарски години	3 кв 2022	ЈН од 2022
44	ОПМ	Опрема за работа на висина, заштита од пад и екстремни временски услови за ДВ екипи – Дел 1	3 кв 2022	ЈН од 2022
45	ОПМ	Опрема за работа на висина, заштита од пад и екстремни временски услови за ДВ екипи – Дел 2	3 кв 2022	ЈН од 2022
46	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	3 кв 2022	ЈН од 2022
47	ОЕПС	Одржување на HW и SW на системот за аукции за 2022 година	3 кв 2022	ЈН од 2022
48	ИТ и ТК	Систем за радио поврзување - радио станици и репетитори	3 кв 2022	ЈН од 2022
49	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ	3 кв 2022	ЈН од 2022
50	ОЕПС	Одржување на UPS во БДЦ	3 кв 2022	ЈН од 2022
51	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ	3 кв 2022	ЈН од 2022
52	Кабинет	Ресертификација на систем за менаџмент по стандард ISO 50001:2018	3 кв 2022	ЈН од 2022
53	ОПМ	Проект за изградба на објект за потребите на ДВ екипа во ТС Штип	3 кв 2022	ЈН од 2022
54	СПОР	Електро материјали и потрошен материјал за административна зграда	3 кв 2022	ЈН од 2022
55	ИТ и ТК	Инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема	3 кв 2022	ЈН од 2022
56	ОПМ	Набавка на електро материјали за ОПМ	3 кв 2022	ЈН од 2022
57	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	3 кв 2022	ЈН од 2022
58	ОПМ	Изградба на бетонска платформа за трансформатор - ТС Дуброво	3 кв 2022	ЈН од 2022
59	ИТ и ТК	Адаптивно одржување на ГИС систем	3 кв 2022	ЈН од 2022
60	Кабинет	Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики,	4 кв 2022	ЈН од 2022

		интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO2		
61	ОЕПС	Консултантски услуги и изработка на Одбранбен план и План за реставрација	4 кв 2022	ЈН од 2022
62	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
63	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
64	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 6	4 кв 2022	ЈН од 2022
65	СПОР	Генерално чистење на Административна зграда за 2 години	4 кв 2022	ЈН од 2022
66	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
67	ОЕПС	Одржување и надградба на системот за надзор и управување на ТЕТО	4 кв 2022	ЈН од 2022
68	Кабинет	Надзор на Ревитализација на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес	4 кв 2022	ЈН од 2022
69	СПОР	Продукти за кафе кујна - Минирална вода	4 кв 2022	ЈН од 2022
70	ИТ и ТК	BGP Интерконекциски рутери	4 кв 2022	ЈН од 2022
71	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција за VDI систем	4 кв 2022	ЈН од 2022
72	ИТ и ТК	Мемории и адаптери за сервери	4 кв 2022	ЈН од 2022
73	ОПМ	Набавка на инструмент за испитување на SF6 гас	4 кв 2022	ЈН од 2022
74	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати	4 кв 2022	ЈН од 2022
75	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	4 кв 2022	ЈН од 2022
76	ИТ и ТК	Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита	4 кв 2022	ЈН од 2022
77	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
78	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
79	ИТ и ТК	Агрегациска мрежна опрема	4 кв 2022	ЈН од 2022
80	ОЕПС	Набавка на voice recording system - систем за снимање на телефонски разговори со 4 SIP канали	4 кв 2022	ЈН од 2022
81	ИТ и ТК	Миграција и виртуализација на алфа сервер	4 кв 2022	ЈН од 2022
82	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2023)	4 кв 2022	ЈН од 2022
83	ИТ и ТК	Уред за складирање на податоци (Storage)	4 кв 2022	ЈН од 2022
84	ОПМ	Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
85	ОПМ	Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
86	ОЕПС	Калибрирање на еталони за проверка на класа на точност на броила за електрична енергија	4 кв 2022	ЈН од 2022

5-3 Постапки на јавни набавки во 2022 година состојба на 31.12.2022 година					
Број на јн	Барател	Предмет на набавка	Состојба на предмет	Планирана вредност /евра, без ДДВ/	Договорена вредност /евра, без ДДВ/
1	Кабинет	Ресертификација на систем за менаџментот по стандард ISO 9001:2015	склучен договор	5.000	4.950

2	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	склучен договор	15.000	11.932
3	ОПМ	Надзор на градежни и електромонтажни работи на ДВ 2x110 kV Вруток - Тетово 1	склучен договор	40.000	34.681
4	ОЕПС	Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи	склучен договор	12.800	12.033
5	СПОР	Продукти за кафе - кујна	Дел 1, Дел 2 и Дел 4 – склучен договор Дел 3 поништен	24.000	10.520
6	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	склучен договор	150.000	150.000
7	ОПМ	Набавка на ознаки за означување на проводници од кабел и ознаки за кабли	склучен договор	2.000	1.722
8	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	поништена постапка	0	0
9	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2022)	склучен договор	860.628	860.628
10	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	склучен договор	400.000	400.000
11	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	склучен договор	9.500	9.471
12	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	склучен договор	5.515	5.515
13	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти	склучен договор	2.000	1.951
14	ОПМ	Калибрациони материјали	склучен договор	9.000	5.695
15	ОЕПС	Услуги од RSCI (Regional Security Coordination Initiatives)	склучен договор	150.503	150.000
16	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат	поништена постапка	0	0
17	ОПМ	Изработка на основен проект за реконструкција на водоводна и хидрантска мрежа во ТС Дуброво	склучен договор	5.000	2.276
18	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години	Дел 4 – склучен договор Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8, Дел 9 и Дел 10 поништени	26.354	15.073
19	ОПМ	Сервис на регулациона склопка на трансформатор	склучен договор	20.000	19.651
20	СПОР	Електро материјали и потрошен материјал за административна зграда	склучен договор	20.000	20.000
21	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	склучен договор	2.000	1.663
22	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	склучен договор	15.000	10.073
23	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, PTI за календарски години	склучен договор	105.000	105.000
24	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ	склучен договор	100.000	96.423
25	ОПМ	Опрема за работа на висина, заштита од пад и екстремни временски услови за ДВ екипи	склучен договор	25.000	24.885
26	Кабинет	Ресертификација на систем за менаџмент по стандард ISO 50001:2018	склучен договор	5.000	4.950
27	ОПМ	Испитување на челични конструкции во ОПМ	поништена постапка	0	0
28	ОПМ	Сервисирање на косилки	поништена постапка	0	0
29	ОПМ	Набавка на расветна опрема за трафостаници	поништена постапка	0	0
30	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила набавени преку проекти под гаранција	поништена постапка	0	0



31	ОПМ	Проект за изградба на објект за потребите на ДВ екипа во ТС Штип	склучен договор	9.000	3.902
32	ИТ и ТК	Систем за радио поврзување - радио станици и репетитори	склучен договор	25.000	19.268
33	ОЕПС	Одржување на UPS во БДЦ	склучен договор	5.000	4.878
34	ОПМ	Набавка на електро материјали за ОПМ	склучен договор	20.000	4.900
35	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	склучен договор	12.000	9.256
36	ИТ и ТК	Инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема	склучен договор	15.000	9.426
37	ОЕПС	Одржување на HW и SW на системот за аукции за 2022 година	склучен договор	20.000	20.000
38	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ	склучен договор	20.000	19.992
39	ОЕПС	ТС Скопје 1/5 400/100 kV Имплементација на стандардниот комуникациски протокол IEC61850 во системот за надзор и управување	склучен договор	40.000	39.852
40	Кабинет	Надзор на Ревитализација на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес	склучен договор	68.000	55.829
41	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години	Дел 2, Дел 3 и Дел 6 – склучен договор Дел 1, Дел 4 и Дел 5 поништени	227.256	225.582
42	ОЕПС	Одржување и надградба на системот за надзор и управување на ТЕ ТО	склучен договор	35.000	24.587
43	ОПМ	Изградба на бетонска платформа за трансформатор - ТС Дуброво	склучен договор	35.000	30.894
44	Кабинет	Адаптивно одржување на ГИС систем	склучен договор	20.000	19.600
45	ИТ и ТК	Мемории и адаптери за сервери	склучен договор	13.008	13.008
46	Кабинет	Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO2	склучен договор	22.000	18.211
47	ОЕПС	Консултантски услуги и изработка на Одбранбен план и План за реставрација	склучен договор	60.000	55.500
48	СПОР	Генерално чистење на Административна зграда за 2 години	склучен договор	24.878	23.740
49	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција за VDI систем	склучен договор	17.112	17.111
50	СПОР	Продукти за кафе кујна - Минирална вода	склучен договор	8.715	8.715
51	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години	Дел 2 и Дел 3 – склучен договор Дел 1, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8 и Дел 9 поништени	64.906	34.686
52	ИТ и ТК	Опрема за оператори за ИКТ	поништена постапка	0	0
53	ИТ и ТК	Уред за складирање на податоци (Storage)	склучен договор	150.000	100.446
54	ИТ и ТК	Агрегациска мрежна опрема	склучен договор	84.716	84.715
55	ИТ и ТК	BGP Интерконекциски рутери	склучен договор	33.171	33.171
56	ОПМ	Набавка на инструмент за испитување на SF6 гас	склучен договор	20.000	19.805
57	ОПМ	Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC	склучен договор	75.000	73.519
58	ОПМ	Транспорт на трансформатор	постапка во тек	272.943	0

59	ОЕПС	радба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	поништена постапка	0	0
60	ИТ и ТК	Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита	склучен договор	90.000	10.927
61	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	постапка во тек	300.000	0
62	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат	поништена постапка	0	0
63	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	склучен договор	30.000	27.480
64	ИТ и ТК	Апликативен софтвер	постапка во тек	120.000	0
65	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати	склучен договор	10.000	10.000
66	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години	Дел 1 – склучен договор Дел 2 и Дел 3 поништени	1.304.073	1.304.073
67	СФР	Економско финансиска ревизија	постапка во тек	20.000	0
68	ОПМ	Промена на 110 kV кабелска завршница	поништена постапка	0	0
69	Кабинет	Печатење репрезентативен материјал до лого на МЕПСО	поништена постапка	0	0
70	ОЕПС	Калибрирање на еталони за проверка на класа на точност на броила за електрична енергија	склучен договор	20.000	19.447
71	ИТ и ТК	Миграција и виртуализација на алфа сервер	склучен договор	30.000	30.000
72	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2023)	склучен договор	1.000.000	1.000.000
73	ОЕПС	Набавка на voice recording system - систем за снимање на телефонски разговори со 4 SIP канали	склучен договор	12.000	12.000
74	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	постапка во тек	100.000	0
75	ОПМ	Техничко одржување на трафостаници и административни објекти	постапка во тек	100.000	0
76	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	постапка во тек	19.485	0
77	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години	постапка во тек	18.976	0
78	ОПМ	Санација на трафо кади во трафостаници ТС 400/110 kV	постапка во тек	280.000	0
79	ОПМ	Промена на сензори за гас во масло во енергетски трансформатори	постапка во тек	40.000	0
80	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години	постапка во тек	142.431	0
81	ОПМ	Реконструкција на ПП хидранска и водоводна мрежа во ТС Скопје 1	постапка во тек	155.000	0
82	ОПМ	Масло за дизел агрегати	постапка во тек	6.000	0
83	ОПМ	Испитување на челични конструкции во ОПМ	постапка во тек	10.000	0
84	ОЕПС	Одржување на RPWDS Varco	постапка во тек	30.000	0
85	ОПМ	Набавка на прекинувачи	постапка во тек	300.000	0
86	ОПМ	Перење на возила	постапка во тек	20.000	0
87	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила	постапка во тек	250.000	0
88	ОПМ	Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	постапка во тек	5.000.000	0

89	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	постапка во тек	17.000	0
90	ОПМ	Алат - рачен и електричен	постапка во тек	20.000	0
91	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција на Hyperconverged infrastructure (HCI) систем	постапка во тек	13.000	0
92	ОПМ	Електро и браварски материјали за ОПМ	постапка во тек	8.000	0
93	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	постапка во тек	100.000	0
94	ОПМ	Резервни делови за испитна опрема и опрема за ревитализација	постапка во тек	15.000	0
95	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	постапка во тек	130.000	0
96	ИТ и ТК	Резервни делови	постапка во тек	27.438	0
97	ОПМ	Дератизација и Дезинсекција во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	постапка во тек	14.000	0
98	ИТ и ТК	Лиценци за Firewall заштита	постапка во тек	33.000	0
99	Кабинет	Надзор над 400 kV интерконективен далекувод ТС Битола 2 – македонско/албанска граница и над Трансформаторска станица 400/110 kV ТС Охрид и ново 400 kV ДВ поле во ТС Битола	постапка во тек	350.000	0
100	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	постапка во тек	10.800	0
101	ИТ и ТК	Компјутерска опрема	постапка во тек	95.000	0
102	ИТ и ТК	Оптички кабел и компоненти	постапка во тек	10.000	0
103	ИТ и ТК	Систем за Email security	постапка во тек	40.000	0
104	ОПМ	Реконструкција на 35 kV и 0,4 kV постројка во ТС Скопје 4 - примарна и секундарна опрема	постапка во тек	65.000	0
105	ИТ и ТК	Компјутерска опрема и системи	постапка во тек	40.000	0
106	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	постапка во тек	15.000	0

**5.4 РЕАЛИЗАЦИЈА на ПЈН во 2022 година - состојба со 31.12.2022 година**  
/вредност во евра, без ДДВ/

Орган единица	ПЛАН 2022	Побарано за реализација во 2022		Објавени постапки во 2022		Постапки со договор во 2022		Постапки во тек во 2022		Поништени постапки во 2022	
	вредност	вредност	%	вредност	%	вредност	%	вредност	%	вредност	%
1	2	3	4=3/2	5	6=5/2	7	8=7/2	9	10=9/2	11	12=11/2
Подружница ОПМ	11.333.243	8.019.243	70,76	8.019.243	70,76	944.015	8,33	6.961.228	61,42	114.000	1,01
Подружница ОЕПС	5.579.567	2.495.932	44,73	2.495.932	44,73	2.235.932	40,07	260.000	4,66	0	0,00
Сектор за ИТ и ТК	1.413.267	888.445	62,86	888.445	62,86	485.007	34,32	378.438	26,78	25.000	1,77
СПОР	589.524	234.829	39,83	234.829	39,83	198.853	33,73	35.976	6,10	0	0,00
СФР	1.762.087	1.693.761	96,12	1.693.761	96,12	1.531.329	86,90	162.431	9,22	0	0,00
Кабинет	951.626	588.500	61,84	588.500	61,84	235.000	24,69	350.000	36,78	3.500	0,37
МЕПСО	21.629.315	13.920.710	64,36	13.920.710	64,36	5.630.136	26,03	8.148.073	37,67	142.500	0,66
Број	203	102	50,25	102	50,25	58	28,57	36	17,73	8	3,94

**5.5 Реализација на Мали набавки во 2022**  
состојба на 31.12.2022 година

Квартал	Годишен лимит на средства /24.000 евра, без ДДВ/	Искористени средства во квартал /евра, без ДДВ/	Остаток /евра, без ДДВ/
Прв квартал	24.000,00	4.529,74	19.470,26
Втор квартал	19.470,26	6.898,77	12.571,49
Трет квартал	12.571,49	3.813,48	8.758,01
Четврт квартал	8.758,01	5.460,16	3.297,85
<b>Вкупно</b>	<b>24.000,00</b>	<b>20.702,15</b>	<b>3.297,85</b>

**т.н. "Мали набавки"** – набавки вон ЗЈН, чија проценета вредност без ДДВ е помала од вредносните прагови за примена на Законот за јавните набавки, и тоа:

- 2.000 евра во денарска противвредност за стоки или услуги,
- 10.000 евра во денарска противвредност за работи,
- 20.000 евра во денарска противвредност за посебни услуги, освен услугите опфатени со шифрата од ЗПЈН 79713000-5.

Вкупната вредност на набавките под наведените вредносни прагови кај договорните органи од член 9 став (1) точка г) од ЗЈН (како што е АД МЕПСО) не смее да надмине 24.000 евра во денарска противвредност во тековната година, со исклучок на набавките утврдени како општи исклучоци од членовите 23, 25 и 26 од ЗЈН.

**Забелешка:** Прегледот ги вклучува само реализираните мали набавки во наведениот период со одобрени Барања за реализација на мала набавка од Генералниот директор на АД МЕПСО.

# КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

## СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ

- Тековни состаноци со Генералниот Директор и советниците во насока на координирање на задачите и активностите.
- Тековни состаноци со Службата за контролинг, одделение за план и анализа во насока на координирање на задачите и активностите.
- Изработка на финансиски извештај околу состојбата на сметките, приливи и одливи на девизни и денарски сметки на АД МЕПСО.
- Изработка на финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО во сите четири квартали од 2022 година и истите се доставени на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор.
- Остварени средби и состаноци со Генералниот секретар на Владата на Република Северна Македонија, со претставници од Министерство за Финансии и Централен Регистер на Република Северна Македонија во насока на упис на влог во регистрот на вистински сопственици.
- Работни состаноци и координација како член на работна група за Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточен регион.
- Координација со Правен сектор и учество во изработка на правилници и акти врзани за работењето на друштвото.
- Координација на работната група во врска со решавање на имотно-правни односи со ЕВН, запишување на сопственост на трафостаници.
- Изработка на колудациски извештаи – трансформирање на инвестиции во тек (Решение бр.04-3280 од 23.04.2020) – Рехабилитација на трафостаница Скопје 4, Договор бр.02-8379 од 06.11.2018, Амандман 1 со бр.02-8379/1 од 26.11.2018)- изработка на табели со поделба на опремата и услугите по категории, изработка и предавање на колудациски извештај на ден 30.12.2022 година.
- Изработка на квартални извештај за работењето на кабинет на ГД за сите четири квартали во 2022.
- Јавна набавка “Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”-
- Тендерот е објавен на 31.03.2022. Во текот на месец април потенцијалните пондувачи направија посета на објектот и увид во постоечка документација. На 25.04.2022 е направено отварање на понудите. Добиени се пет понуди. После направената евалуација на понудите, комисијата утврди дека заради пропуст во техничката спецификација, не е во можност да направи квалитативен избор согласно условите и барањата во тендерската документација, заради што на 08.06.2022 побара да се поништи постапката за доделување на Договор за ЈН. Тендерот е реобјавен на 26.08.2022.
- После спроведена евалуација на понудите направен е избор на понудувач. На ден 25.11.2022 е склучен Договор бр. 05-4811/3 со носителот на ЈН. Во тек е реализација на прва фаза од договорот.
- Јавни набавки на АД МЕПСО - Спроведување на постапките за јавни набавки.

## Активности во рамките на заемот 44114: Компонента 4

### Лот 6 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Пробиштип

- Извештајот е во склоп на Годишниот извештај за 2022 во Оддел за инвестиции и развој.

### Лот 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле

- Извештајот е во склоп на Годишниот извештај за 2022 во Оддел за инвестиции и развој.

### Набавка и инсталација на нова релејна заштита

- Проектните активности се завршени, во тек е гарантен период.

### Лот 2 110 kV ОНТЛ ТС Велес 1 – ТС Овче Поле

- Извештајот е во склоп на Годишниот извештај за 2022 во Оддел за инвестиции и развој.

## Активности во рамките на заемот од ЕБОР 46274

### Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво

- Извештајот е во склоп на Годишниот извештај за 2022 во Оддел за инвестиции и развој.

## СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 година работеше согласно Законската регулатива а врз основа на:

- **Стратешки план** за извршување на внатрешна ревизија за период од 2022 до 2024 година бр.12-7197/1 од 16.12.2021 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ
- **Годишен план** за извршување на внатрешна ревизија за 2020 година бр.12-7197/2 од 16.12.2021 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ
- **Законските одредби како и Уредбите и Заклучоците од Владата на РСМ** донесени и усвоени согласно новонастанатата вонредна состојба поради пандемијата на Корона вирусот (Ковид19)

Согласно горе наведеното, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 год. ги имаше следните ревизорски активности:

- Службата за внатрешна ревизија при АД МЕПСО, претставена од страна на раководителот на службата м-р Благојче Котески, учествуваше во спроведувањето на Пилот-ревизијата во рамките на ИПА Твининг проектот
- „Зајакнување на функциите на буџетското планирање, извршување и внатрешна контрола“ која е во тек и се имплементира во Министерството за финансии на Република Северна Македонија а во соработка со Министерството за финансии на Кралството Холандија, Република Хрватска, Република Бугарија и Република Латвија.
- Ревизорскиот тим изврши пилот-ревизија на функционалноста на информатичкиот систем е-кат кој овозможува поднесување на електронски пријави и постапување по нив во е-кат шалтерот и е-кат системот во:
  - Центарот за катастар на недвижности – Скопје;
  - Секторот за информатички и комуникациски технологии и

- По случаен избор во одредени одделенија за катастар на недвижности
- По Овластување бр. 03-10/324 од 03.05.2022 год м-р Благојче Котески- раководител на Службата за внатрешна ревизија и Деспина Костадиновска- внатрешен ревизор, **извршија комбинирана ревизија – Ревизија на процесот на изгубените судски спорови на АД МЕПСО за период 2020-2021 година.**
- Спроведена е функционална анализа на изгубените судски процеси, со детална анализа врз основа на собраните информации и докази за фактичка состојба.
  - Генерален преглед и детална анализа за евентуални настанати промени и ажурирање на Меѓународни стандарди за професионално извршување на внатрешна ревизија – MCP, согласно The Institute of Internal Auditor Global.
  - При вршењето на овие ревизии, Службата за внатрешна ревизија имаше континуирана деловна соработка (комуникација) со стручните служби кои учествуваат во изработување на техничките спецификации и составување на критериуми за техничка способност, со Комисијата за јавни набавки и со Одделот за комерцијални работи, како организациски облик во АД МЕПСО во чии рамки се вршат работи од областа на јавните набавки, а со цел навремено корегирање на одредени неправилности при спроведувањето на постапките за доделување на договори за ЈН, согласно Законската регулатива во оваа област.

Согласно на горе наведеното, може да се заклучи дека, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2022 до 31.12.2022 год. работеше согласно Годишниот план за извршување на внатрешна ревизија за 2022 год.

## **СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ, ПЛАН И АНАЛИЗА**

Во текот на 2022 година, до Службата за оперативен контролинг, план и анализа, подружниците/секторите постапувајќи по Планот за јавни набавки за 2022 на АД МЕПСО, доставија 105 Барања за започнување на постапки за јавни набавки од вкупно планирани 209. Повлечено беше едно барање за започнување на јавна набавка, додека вкупно 12 барања се вратени назад за доработка на истите до подружниците/секторите и повторно доставени до Службата за оперативен контролинг. За 9 барања за ЈН не беа одобрени средства за нивно започнување. Изготвени се и доставени до Одделот за комерцијални работи вкупно 96 барања за започнување на постапки за јавни набавки, од кои 11 постапки се поништени, 12 постапки се повторени.

Во дата базата на договори склучени помеѓу АД МЕПСО и носителите на договорите по објавени јавни набавки се евидентирани и договори за постапки во реализација – довршување на постапки на јавни набавки започнати пред и во 2021 година за кои е пропишана примена на Законот за јавни набавки. Во базата на евидентирани договори, вкупно 101 договор се во тек за реализација на истите. Преку оваа дата база се следи реализацијата на секој поединечен договор за јавна набавка. Исто така, во изминатиот период континуирано беше ажурирана оваа Дата база во која се евидентирани вкупно 89 склучени договори во 2022 година, помеѓу АД МЕПСО и носителите на Договорите по објавени Јавни набавки.

Службата за оперативен контролинг, план и анализа врши редовно следење на постапките за Јавни набавки, по доставени барања за јавна набавка во 2022 година во координација со Одделот за комерцијални работи.

Исто така, во текот на 2022 година, Службата за оперативен контролинг, план и анализа изработи преглед на реализација на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2022 година и на Годишниот план за останати потреби (ОПН) за 2022 година за секој квартал од 2022 година, збиен Рекапитулар за истите (ГИП и ОПН), како и Извештај за реализација на активностите на АД МЕПСО.

Во текот на 2022 година, Службата за оперативен контролинг, план и анализа, согласно своите надлежности редовно ја следеше реализацијата на Годишната инвестициона програма, Планот за останати потреби и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2022 година.

Службата за оперативен контролинг, план и анализа, постапуваше по доставените барањата за пренамена на средства, односно измена и дополна на Годишната инвестициона програма, Планот за останати потреби и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за тековната 2022 година.

Согласно тековните потреби на подружниците и секторите и врз основа на доставените барања беа реализирани вкупно 48 барања за пренамена на средства. Истите се евидентирани во Базата за евиденција на изготвени барања за пренамена (измени и дополнување). По донесувањето на Одлуки за пренамена на средства од страна на Управниот Одбор на АД МЕПСО, Годишната инвестициона програма, Планот за останати потреби и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за тековната 2022 година, се ажурирани. Согласно направените измени доставени беа ажурирани верзии до сите организациони единици. Врз основа на направените измени во Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2022 година (ПЈН), Службата за комерцијално работење во координација со Службата за оперативен контролинг, план и анализа, последната верзија на ПЈН го објави на веб страната на Бирото за јавни набавки.

Службата за оперативен контролинг редовно изготвуваше квартални, годишни извештаи и план за работењето на АД МЕПСО ги доставуваше на разгледување и усвојување до Управниот одбор на АД МЕПСО.

Во овој период изготвени се оперативни template-и за подготвување на Годишната инвестициона програма за 2023 година, Инвестиционата програма за 2024-2027 година, Годишниот план за останати потреби на набавки за 2023 година, Планот за останати потреби на набавки за период 2024-2025 година и Планот за јавни набавки за 2023 година на АД МЕПСО и истите се доставени до подружниците/секторите за пополнување.

Остварени се повеќе работни средби и состаноци со претставници од подружниците/секторите на кои е презентиран начинот на пополнување и изготвување на плановите.

По добивање на пополнетите планови и нивно консолидирање и унифицирање, повторно се реализирани состаноци со директорите на подружниците/секторите на кои е направена оптимизација на плановите и конечно договорени сите детали.

Согласно тоа:

- Изработена е Предлог Годишната инвестициона програма за 2023 година и доставена до УО со архивски број 11-6431 од 21.11.2022 година.
- Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број година 02-6489/3 од 24.11.2022 година.
- Изработена е Предлог Инвестициона програма за период 2024-2027 година и доставена до УО со архивски број 11-6432 од 21.11.2022 година.
- Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6489/4 од 24.11.2022 година.
- Изработен е Предлог Годишниот план за останати потреби на набавки во 2022 година и доставен до УО со архивски број 11-6429 од 21.11.2022 година.
- Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6489/5 од 24.11.2022 година.
- Изработен е Предлог Планот за останати потреби на набавки во 2023-2024 година на АД МЕПСО и доставен до УО со архивски број 11-6430 од 21.11.2022 година.
- Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6489/6 од 24.11.2022 година.



По усвојувањето на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2023 година, Инвестиционата програма за период 2024-2027 година, Годишниот план за останати потреби (ОПН) за 2023 година и Планот за останати потреби на набавки во 2024-2025 година АД МЕПСО, Службата го изготви Предлог Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2023 година кој е доставен до УО со архивски број од 11-6818 од 09.12.2022 година.

Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7060/2 од 22.12.2022 година.

Во овој период изработен е Годишниот план за работа на АД МЕПСО за 2023 година и доставен е до УО со архивски број 02-6920 од 14.12.2022 година.

Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6955/2 од 19.12.2022 година.

Службата за оперативен контролинг, план и анализа учествуваше во изготвувањето на материјалите поврзани со Барањето за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за регулираната дејност пренос на електрична енергија кои беа доставени до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги.

Службата за оперативен контролинг изработи неколку извештаи кои беа доставени до Владата на Република Северна Македонија и Министерството за транспорт и врски кои се однесуваа на тековната финансиска ситуација и ликвидноста на АД МЕПСО. Согласно потребите беа изготвени следните документи:

- Барање средства за финансиска ликвидност со архивски број 02-236 од 14.01.2022 година.
- Прилог на Барање средства за финансиска ликвидност со архивски број 02-236/3 од 09.02.2022.
- Дополнителен материјал за Барање средства за финансиска ликвидност со Извештај за паричните текови на АД МЕПСО за 2022 година (Cash Flow) со архивски број 02-236/4 од 21.03.2022 година, усвоен со одлука УО бр. 02-1762/7 на 22.03.2022 година.

Во вториот квартал во 2022 година, во врска со спроведувањето на антикризните/рестриктивни мерки во насока на намалување и рационализација на трошоците во АД МЕПСО заради енергетската криза во земјата, Службата за оперативен контролинг, на барање на Генералниот директор изготви четири детални анализи и тоа:

- анализа на трошоци за исплатени дневници по основ на службени патувања во земјата и странство за периодот 2020, 2021 и јануари-мај 2022 година,
- анализа на трошоци за потрошено гориво за службени возила на ниво на АД МЕПСО за период 2021 и јануари-мај 2022 година и
- анализа на вкупните трошоци (конто 4) по месеци од Бруто билансот, за 2021 година и за период јануари-мај 2022 година.

Претставници од Службата за оперативен контролинг земаа учество на Македонскиот енергетски форум, МЕФ 2022, што се одржа во периодот 30.06-01.07.2022 година, во Охрид. Тема на форумот беше: “Социјално праведна и демократска енергетска транзиција во време на енергетска криза”. На истиот присуствуваа високи претставници од Владата на Р.С.Македонија, ЗИП Институтот, Амбасадата на САД во Скопје, Делегацијата на Европската Унија во Скопје, како и други засегнати страни и претставници од енергетскиот сектор, во земјата и регионот. Целта на форумот беше зајакнување на соработката меѓу релевантни чинители, со цел унапредување на политиките во областа на енергетиката и соочување со новите енергетски предизвици од важност за Северна Македонија и регионот.

Во истиот анализиран период, односно квартал, Службата за оперативен контролинг достави документација од своето тековно работење до Државниот завод за ревизија, по однос на 6 точки, согласно барањето на ДЗР за спроведување на финансиска ревизија и ревизија на усогласеност над работењето на АД МЕПСО.

Во третиот квартал во 2022 година, согласно спроведувањето на антикризните/рестриктивни мерки во насока на намалување и рационализација на трошоците во АД МЕПСО заради енергетската криза во земјата, Службата за оперативен контролинг, на барање на Генералниот директор, изготви детална анализа и пресметки за потрошена електрична енергија за сопствени потреби на АД МЕПСО, потрошувачката на ЕЕ по трошковни места, како и за остварените заштеди на финансиски средства на АД МЕПСО.

## ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА

Службата за оперативен контролинг, план, и анализа, Одделение за план и анализа во текот на 2022 година ги извршуваше следните активности, кои претставуваат редовни работни задачи, како и тековни активности на истата:

Изработени се детални анализи и согледувања на остварените приходи и расходи во претходниот период како што се:

- Преглед на приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали во 2022 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на остварените приходи од финансиското работење по квартали во 2022 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на трошоците на АД МЕПСО по аналитички конта по квартали во 2022 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на останатите трошоци од работењето по квартали во 2022 година; (прв, втор и трет квартал)
- Изготвени се Финансиски извештаи за работењето на АД МЕПСО Скопје по квартали во 2022 година и истите се доставени на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор; (прв, втор и трет квартал)
- Изготвен е Годишен Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО Скопје за 2021 година, и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Извештајот кој што го покрива периодот на работењето на компанијата од 01.10 до 31.12.2021 година (четврт квартал) и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвен е Консолидиран Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО Скопје за деловната 2021 година и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвено и доставено до РКЕ (мај 2022), Барање за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје за регулираниот период 2022- 2023 година, согласно Правилникот за регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи;
- Изработени се дополнителни податоци и анализи на остварените приходи и расходи- трошоци, регулирани основни средства и сл. согласно доставените барања од Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, а во врска со апликацијата за цена;
- Доставено е Барање на Регулаторната комисија за енергетика (декември 2022) за промена на одобрените максимален приход за 2023 година, регулирана просечна тарифа, за вршење на регулираната дејност пренос на електрична енергија и тарифи за пресметковни елементи за 2023 година;
- Разгледана е донесената предлог- Одлуката на РКЕ, за измена и дополнување на Одлуката од јуни 2022 година, и при тоа се доставени од страна на АД МЕПСО, забелешки и

констатации за случувањата на пазарот на електрична енергија, посебно во делот на набавката на електрична енергија за покривање на загубите во електро преносната мрежа, системските услуги (закупот на балансниот капацитет и балансната енергија);

- Изработени се повеќе анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО, приливи и одливи на средства во 2022 година, состојба со финансиските средства и начини на подобрување на деловното работење на компанијата до крајот на годината;
- Соработувано е со ЕБРД и доставени се дополнителни податоци и информации за инвестициите, податоци за балансниот механизам, балансниот капацитет, доделувањето на прекуграничните преносни капацитети-алокацијата, ИТЦ механизмот за пресметка, приходите по основ на дебаланс и сл. Доставените податоци се однесуваа за минатогодишно второ полугодие и првите шест месеци од 2022 година и нивна споредба, разлики и отстапувања;
- Соработувано е со ЕИБ, европската инвестициона банка и доставени се дополнителни податоци и образложенија за тековната финансиска состојба, причини кои доведоа до оваа состојба на работењето на компанијата, можности за надминување и подобрување на финансискиот резултат, мерки и активности кои се преземаат за надминување на тековната состојба, и остварување поповолен економско-финансиски резултат,
- Изработен е Извештај за состојбата на заемот од ЕИБ бр 22332 за Изградба на трафостаници, анализа за моменталната финансиска состојба на компанијата и можноста за предвремена отплата на кредитот од ЕИБ, кој треба да се отплати до 2026 година, при тоа да не се одрази на тековната ликвидност на Друштвото.
- Изработена е анализа за тековната финансиска состојба на компанијата заради потребата за аплицирање за добивање на заем од меѓународните финансиски институции, моменталната кредитна задолженост, сегашните задолжувања од меѓународните банки, и отплатата на поединечните кредитни задолжувања по години и проекти, показатели за успешноста за работењето на компанијата;
- Изработени се анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО со состојба 31.08.2022 година, во новонастанатите економско финансиски состојби, очекуваните промени во деловното работење на компанијата до крајот на годината, приходи – расходи, финансиски резултат, пренесени количини на електрична енергија и сл;
- Направена е анализа на потребните финансиски средства за непречено и континуитрано работење на компанија во наредниот период, имајќи ја во предвид енергетската криза и расположивите средства за ликвидност;
- Доставени се податоци до Министерството за финансии на месечно ниво, односно извршено е пријавување и евидентирање на обврските кое се врши преку Електронскиот систем за пријавување и евиденција на обврски, (ЕСПЕО), кој го воспоставува, управува, и одржува Министерството за финансии, согласно со Законот за пријавување и евиденција на обврски кој е во примена од мај 2018 година;
- Доставени се податоци до Министерството за финансии за Реализација на приходи и расходи и инвестиции по месеци и збирно по квартали ( за прв, втор, трет, четврт квартал), како и остварените приходи и расходи по поделни ставки и позиции;
- Изготвена е Измена на Финансиски план на АД МЕПСО Скопје за 2022 година, од јуни 2022 година. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот одбор и Надзорниот одбор на друштвото;
- Изготвен е Финансиски план на АД МЕПСО Скопје за 2023 година. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот одбор и Надзорниот одбор на друштвото;

- Направена е анализа на податоци за расположиви сопствени извори на финансиски средства за инвестициони активности за 2023 година, (ГИП 2023 година) и Планот за останати потреби на набавки за 2023 година;
- Соработувано е со Секторот за правни работи во врска со пресметката на бруто платата за тековната година, исплатената бруто плата во одреден период од годината, како и потребните средства за бруто плата во наредниот период;
- Анализирани се Финансиските извештаи на компанијата (Биланс на состојба, Биланс на успех, Извештаи за парични текови,) и добиени се соодветни показатели за профитабилноста, ликвидноста, рентабилноста и ефикасноста во работењето на компанијата за соодветниот период, како и рационалното користење на средствата;
- Изработени се анализи и информации за тековното работење на компанијата со податоци за остварувањата за подолг период од неколку години, податоци за тарифата за пренос и динамиката и реализацијата на останатите приходи и расходи од редовното работење на компанијата, податоци за приходите од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, финансиски резултат од работењето;
- Обработени се податоци за приходите и расходите во период од 2020-2022 година, нивната динамика на реализација и остварениот финансиски резултат, со цел намалување на трошоците т.е нивна оптимизација и постигнување поголема ефикасност и ефективност во користењето на човечките и материјалните средства и ресурси на Друштвото, и постигнување на поповолен финансиски резултат;
- Изработени се извештаи за работењето на организациониот дел – План и анализа по квартали и на годишно ниво;
- Се зеде учество во извршувањето на редовниот годишен попис на компанијата, преку Комисијата за попис на основни средства, резервни делови, ситен инвентар, амбалажа, автогуми и материјали во зградата на Дирекцијата и магацинот за канцелариски и компјутерски материјали во Дирекција
- Извршување на останати работни задачи согласно работните обврски;

## ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ

Најзначајни медиумски настани во изминатава година кои беа поврзани со инвестициските активности на компанијата беа следниве:

- Почеток на реализацијата на 400 kV интерконекција Битола- Елбасан и поставување камен темелник на 400/110 kV ТС Охрид
- Пуштање во употреба на 110 kV далекувод ТС Штип- ТС Овче поле
- Почеток на изградба на 110 kV далекувод ТС Велес- ТС Овче Поле,
- Се имплементираше проектот за нова телекомуникациска опрема,
- Потпишан е договор за реконструкција на 400/110 kV ТС Дуброво
- Заврши поправката на 110 kV далекувод од ТС Скопје- ТС Вруток (паднаа четири столба)
- Остварени работни посети и увид во работата на проектот за замена на опрема во ТС Битола 2, на ветерниот парк Богословец, на локацијата каде се поставуваат фундаменти за далекуводот Битола-Елбасан, како и за завршување на проектот за замена на опрема во ТС Куманово 2.

И оваа година помина во знакот на енергетската криза. Медиумите се интересираа за висината на долговите на фирмите снабдувачи со електрична енергија, динамиката на нивна отплата, дали се блокирани нивните сметки, што се прави за да не се повтори ланската пракса, дали компанијата ќе бара зголемување на преносната тарифа итн. Во пишувањата на овие и слични теми, на ударните вести на сите телевизии беа цитирани изјави од генералниот директор,

беа одржани емисии во живо, а беа објавени и неколку интервјуа во врска со проблемот, како што беа во Капитал и на ТВ Алсат и др.

- Во контекст на енергетската криза, пишувавме за средбите со преносните оператори од Грција, Србија, Албанија, Косово, Бугарија, за работните состаноци со турскиот преносен оператор и НОС БиХ и обидите што се прават за побезболно надминување на кризата со снабдување со енергенси.
- Пишувавме за учество на АД МЕПСО на генералното собрание на ENTSO-е во Брисел, на SIGRE во Париз, на ЗЕМАК како и за средбите остварени со претставници на ЕБОР.
- Се случуваа и испади во мрежата како што беше тој во ТС Скопје 4 а саниран беше и хаварисниот стлоб од 110 kV далекувод од ТС Самоков- ТС Осломеј кој настрада од силното невреме.

**Во делот на општествена одговорност** информиравме за:

- Мерките за штедење кои се наметнаа со прогласување на енергетска криза во државата. Во таа насока информиравме дека дел од заштедените средства за електрична енергија беа донирани на тетовската болница
- распишавме конкурси за стипендии за студенти од Битолскиот факултет и од Универзитетот “Мајка Тереза”
- Како општествено одговорна компанија упативме предупредување до земјоделците да внимаваат кога се движат под јажињата на делкуводите и за таа цел на МТВ 1/МТВ 2 беше бесплатно емитуван спот.
- Преку социјалните мрежи информиравме за работните активности кои се вршеа на различни далекуводи, за направените заштеди на електрична енергија по месеци.

**Други редовни и тековни активности :**

- На веб страницата на АД МЕПСО се генерирани и објавени десетици информации во различни формати, а истото е сторено и на социјалните мрежи Facebook и LinkedIn
- Во текот на 2022 г. Виолета Стојановска и Андреј Јосифовски како службени лица за слободен пристап до информации од јавен карактер примија и постапија по шест (6) пристигнати барања.

## **ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ**

### **СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ**

#### **Проект “МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1” Заем бр. 46274 ЕБОР**

**Лот 1 - 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница**

- Усогласена проектна документација
- Во февруари беше означен почетокот со градежни активности на далекуводот.
- Од 29 мај до 19 октомври изведувачот целосно го напушти градилиштето. До тој момент беа завршени фундаменти на само 4 (четири) столбни места

- Во октомври по одобрувањето на подизведувачот МОБИНСТАЛ повторно продолжија градежните работи но заради екстремно слабата динамика годината заврши со реализација на само 10 (десет) фундаменти на столбни места.
- Испорачано 54% од вкупната челично решеткаста конструкција за 400 kV ДВ
- Испорачано 36% од вкупната должина на проводникот за 400 kV ДВ и завршен ФАТ за таа опрема
- Испорачано 56 % изолатори од вкупната количина за 400 KV ДВ и завршен ФАТ за таа опрема
- Испорачани 58% од вкупната количина на овесна опрема (100% за првата делница) и успешно завршен ФАТ за таа опрема
- Испорачано 100 % од вкупната количина за OPGW за 400 kV ДВ и успешно реализиран ФАТ за таа опрема
- Испорачан 100% заземјувачот за 400 kV ДВ
- Расчистено 20 % од коридорот 400 kV ДВ
- Изработени 17% од пристапните патишта
- Успешно завршено тестирање на 110 kV столбови, еден носив и еден затезен, во испитната станица на ЕНЕРГОИНВЕСТ во Сарево
- Обезбедени камп, канцеларии и магацински простор за потребите на проектот во индустриската зона во Битола во близина на ТС БТ 2, каде е сместена горенаведената испорачана опрема
- Доставени од страна на ЕНЕРГОИНВЕСТ побарувања за дополнително плаќање за работи и опрема (Claim no. 1 and Claim no.2 ) како и нивни ревизии. Сите се одбиени од страна на МЕРСО
- Во Декември испорачана печатена верзија на проектот за изведба, но истиот беше вратен поради технички недостатоци
- Назначен нов главен теренски инженер и локален проект менаџер од страна на Енергоинвест
- Одржани месечни состаноци на проект менаџерско ниво како и на менаџерско ниво во врска со слабата реализација на проектот и дополнителните побарувања од изведувачот
- Одржани состаноци за ЈП Национални шуми за пристапните патишта на сите нивоа, но сепак не е реализирано постигнатото решение
- Намалување на авансната гаранција соодветно за износот на реализираните активности
- Испратени многу дописи и меилови до ЕНЕРГОИНВЕСТ со предупредување за слабата динамика на реализација на градежните работи како и доставувањето на печатената верзија на проектот
- Водење на проектот – кореспонденција, анализи, проверка на месечни извештаи, контрола на финансиските документи.

## **Лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2**

### **Претходни активности**

- Договорот со изведувачот на работите е потпишан на 7.02.2020.
- Официјалното отпочнување на проектот е пролонгирано поради потребното време за вадење на дозволата за градење и исплатата на авансот.
- Одобрението за градба од страна на министерството за транспорт и врски е издадено на 25.05.2020.
- Авансно плаќање во износ од 10% од вкупната сума на договорот е извршено на 5.06.2020.

- Состанок (VC) за отпочнување на проектот е одржан на 29.07.2020.
- На 23.09.2020, во Загреб е одржан состанок на кој се разгледуваат техничките аспекти на проектот.
- Одлучено е да официјален почеток на проектот да биде 1.10.2020. Рокот на завршување на работите, според договорот е 30 месеци.
- Геомеханички и лабораториски испитувања. Изготвен Елаборат за геомеханички испитување на локација на новата трафостаница.
- Во периодот од Октомври 2020 до крајот на Август 2021 активностите на проектот вклучуваа одобрување на примарната и секундарната опрема и делови на изведбениот проект, процес кој е се уште во тек.
- Изведувачот со градежните работи отпочнува на 27.07.2021, кога е и воведен во работата од страна на Надзорот над градбата и Инвеститорот. Официјална церемонија за поставување камен темелник е одржана на 28.08.2021.
- Ревизија на Елаборат за заштита и безбедност при работа.
- Во периодот Август 2021 до крајот на 2021, се одвиваат земјаните работи на платото на трансформаторската станица – ископ, насип, набивање на тлото.
- Се вршат геомеханички испитувања на постигната стисливост на тлото.
- Се изведуваат работи на прочистување на трасата на пристапниот пат, ископ и насип на земјиште за постелката на патот.
- Во периодот Ноември-Декември 2021, извршени се фабрички приемни испитувања на примарната и секундарната опрема. За дел од истата отпочнат е процесот на достава.
- Изработка на проектна документација, ревизија и одобрување на истата.
- Согласно за технички решенија на системот на дренажа на платото.
- Надзор над изградбата.
- Состаноци со Изведувач, Надзорен орган и Консултант.
- Водење на проектот – кореспонденција, анализи, проверка на месечни извештаи, контрола на финасиските документи, одговори на доставени барања од Изведувачот за продолжување на рок и дополнителни финансиски средства.
- Започнување на постапката за обезбедување на приклучок на дистрибутивната мрежа.

### **Тековни активности**

- Во текот на 2022 година, по престанокот со градежните работи во Октомври 2021 поради наводни зголемени трошоци, активностите на градилиштето се одвиваат без никаков значителен прогрес во делот на инсталационите и градежните работи.
- Во делот на градежните работи застанато е со секакви активности и само делумно е завршено со фундаментот за трансформаторот и пристапниот пат. Извршени се теренски и лабораториски испитувања на материјалите за пристапниот пат, што е сосема мал обем на работи.
- Одобрена е бетонската база која Изведувачот ја понуди
- Одржани се фабрички испитувања на целокупната опрема предвидена за ТС Охрид.
- Во делот на достава на примарната високо напонска опрема, вклучувајќи го и енергетскиот трансформатор, истата е завршена.
- Во делот на секундарна опрема истата е доставена во поголемиот дел со исклучок на секундарната опрема за постоечките трансформаторски станици (Охрид 1, Охрид 2, Струга и Ресен).
- Во четвртиот квартал од 2022 година се одржуваат работни состаноци со изведувачот на тема за зголемени трошоци за изведување на работите. Работните состаноци се

одржуваат како последица од декларираниите дополнителни трошоци поради кои е намален прогресот и настанат застојот во изведбата на ТС Охрид.

- Извршена е ревизија на доставените проекти за изведба во соработка со Консултантот. Поголемиот дел од проектите се одобрени. Кон крајот на 2022 изведувачот забрзано почна со изработка и доработка на проектот за изведба кој исто така требаше одамна да биде изготвен.
- Неодговорноста на изведувачот во изведбата на проектот е преликувана и во нередовно одржување на месечни состаноци за прогресот на работите и немањето на доволен број на потребен кадар. Присуството на проектниот менаџер од страна на изведувачот е незабележително, со физичко присуство на терен од најмногу еднаш месечно.
- Проектот е предвидено да заврши со крајот на месец Март 2023. Во случај да не се постигне спогодба со изведувачот следен чекор е отпочнување со активација на гаранциите и процес за избор на нов изведувач.

### **Компонента 3: Консултант на единицата за имплементација на проектот и технички надзор**

- Контрола и вршење надзор над изградбата на ТС Охрид и достава на неделни и месечни извештаи.
- Проверка на месечните извештаи на Изведувачот Кончар за прогрес на работите на ТС Охрид.
- Согласно Договорот за користење на возила, отстапено е и второто возило.
- Контрола и вршење надзор над изградбата на 400 kV далекувод македонско/албанска граница и достава на неделни и месечни извештаи.
- Проверка на месечните извештаи на Изведувачот Енергоинвест за прогрес на работите на далекуводот.
- Координација при проверката и одобрувањето на техничката документација од страна на Консултантот за двата проекта.
- Изработка на квартални извештаи.
- Месечни прогреси и координативни состаноци.
- Контролата и вршење надзор над изградбата на ТС Охрид и 400 kV далекувод македонско/албанска граница беше суспендирана одреден временски период. Надзорот ги напушти градилиштата, а консултантскиот тим ги прекина активностите на проверка на проектната документација.
- Работите на надзор беа воспоставени во Октомври 2022.
- Преговори за евентуално продолжување на договорот за консултански услуги.
- Изработка на неделни и месечни извештаи за извршените активности на надзор.

### **Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid**

#### **Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори/HW&SW for energy forecasting for renewable PPs**

- Побарано е од консултантот да обезбеди извештај за проценка за најсоодветно решение (од технички и финансиски аспект) кое би било од најдобар интерес за АД МЕПСО. Анализата е направена и доставена до АД МЕПСО
- Проектот е откажан од причина што во времето кога се договарани компонентите на заемот 46247, МЕМО – оператор на пазарот на електрична енергија, како дел од МЕПСО,



предвиде потреба од ваков софтвер. По раздвојувањето од МЕПСО, МЕМО денес е посебна компанија, за потребите на своето работење воспостави редовна постапка на годишни јавни набавки за добивање прогнози за производителите на обновлива енергија. Овие трошоци во споредба со проценетиот буџет за набавка на ваков нов систем (HW&SW за прогнозирање на енергија за обновливи електрани) се многукратно помали.

- Во услови на економска и енергетска криза, а згора на тоа, со веќе постоечки и тековни услуги, проектот станува неоправдан. Поради тоа, МЕПСО побара од ЕБОР проектот „Хардвер и софтвер за прогнозирање на енергија за обновливи електрани“ од Smart Grid Component, да се укине и средствата во износ од 0,6 милиони евра – грант од WBIF, да се пренаменат во други важни компоненти – Лот 1 400 kV далекувод македонско/албанска граница.

#### **Лот 6: МЕПСО Проект - Паметно одржување и управување со средства/Smart Maintenance and Asset Management**

- Студијата “Smart Grid – Implementation of a platform for management of the transmission grid assets” дел од проектот “Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија” е изработена и препораките од неа се земени во предвид при изработката на тендерската документација.
- Спроведени презентации од различни вендори за сите типови на модули кои се во интерес на АД МЕПСО.
- Посета на ЕМС Србија за запознавање на нивниот систем ASSET Management.
- Подготовка на тендерска документација
- Според информации од вендори за цените на овој вид на софтверски решенија и лиценците, констатирано е дека буџетот определен за овој проект можеби нема да биде доволен имајќи ги предвид потребите на АД МЕПСО и моменталните цени на ваквите решенија за Smart Grid Asset Management.

#### **Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво**

- Отворање на понудите по објавениот тендер (2021) беше на 07.02.2022.
- На 15.06.2022 потпишан е Договор со изведувачот Далековод Загреб.
- Доставена е Авансна гаранција и Гаранција за добра изведба.
- Одобрена е нарачка на високонапонска опрема, 400kV и 123kV раставувачи, потпорни изолатори, 6kV опрема струјни трансформатори.
- Одржан состанок (7.11.2022) за усогласување на исклучувањата на 400kV ДВ полиња во ТС Дуброво, согласно планот за ремонти на АД МЕПСО и согласно кој Изведувачот достави коригиран План за изведба .
- Испорачана е резервна опрема и опрема за осветлување (26.12.2022).

# Проект “Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем” Заем бр. 44114 ЕБОР

## Компонента 1 – Опрема за трафостаници

### Лот 1 - Рехабилитација на ТС Скопје 4

- Завршени интерни испитувања на помошно поле (останато последно поле ТЕТО за следниот квартал).
- Изведувачот спроведува дел од забелешките од Punch Lista за незавршени работи на 110 kV и 400 kV полиња.
- Довршување на градежни активности на 400 kV постројка.
- Изработка и монтажа на капацити за кабловски канали.
- Извршена е проверка на Проектот на изведена состојба за 110 kV постројка. Истиот е одобрен, Кончар треба да достави заверен проект во печатена форма.
- Прегледана е целокупната документација за изведба на градежните работи во трафостаницата, изработка на темели, носачи на опрема, антикорозивна заштита, капацити, реконструкција на релејни куќарки.
- Проектот на изведена состојба е доставен од страна на изведувачот, работната група го ревидира и врати на доработка.
- Пратени официјални дописи до изведувачот за:
  - да ја испорача и да ја инсталирана недоставената опрема - резервен раставувач, аналогни модули, оптички модули.
  - да изврши обука на персонал за раководење со постројката.
  - да изврши подготовка за официјално пуштање во работа, односно, да ги изврши гаранциските тестирања и докажување на функционалноста на постројката пред да се издаде Оперативно прифаќање на објектот.
- Завршени интерни испитувања на помошно поле вод ТС Скопје 4 - ТЕТО на 06.05.2022.
- Одржани месечни состаноци
- Изведувачот ги исполни дел од забелешките од листата на незавршени работи, составен дел на Completion Certificate, на 110 kV и 400 kV полиња, што е потврдено од работна група на МЕПСО. Останува обврската од листата да се испорачаат модулите за кои изведувачот најави достава до крај на Јули 2022.
- Градежни активности на 400 kV постројка се завршени. Изработени се и монтирани 600 армирано бетонски капацити, над постојните енергетски канали во 110 kV и 400 kV постројки
- На 06.06.2022 Инвеститорот АД МЕПСО го одобри Проектот на изведена состојба. Доставени се печатени и електронски примероци според договорот.
- На 11.05.2022 и 13.05.2022 е испратен допис до изведувачот за бројот на модули кој треба да се испорачаат и останата опрема: резервен раставувач, аналогни модули, оптички модули.
- На 18.05.2022 Изведувачот изврши обука на персоналот одговорен за управување и раководење со опремата во ТС Скопје 4.
- Пратен официјален допис до изведувачот за да изврши подготовка за официјално пуштање во работа, односно, да ги изврши гаранциските тестирања и докажување на функционалноста на постројката пред да се издаде сертификатот за Оперативно прифаќање на објектот. Се очекува во месец Јули 2022 изведувачот да ја достави потребната документација.

- Изведувачот ги достави до МЕПСО аналогните модули и оптичките модули за заштита, кои не беа испорачани но се дел од договорот.
- Изведувачот достави документација за извршени гаранциските тестирања и функционалност на постројката. Изведувачот достави допис со список на дополнително извршена работа. Работната група со записник ја верификуваше дополнително извршената работа потребна и изведена во трафостаница, за што го информираше и УО на МЕПСО.
- Управниот одбор на АД МЕПСО го прифати записникот од работната група и дополнително побараните средства.
- Изведувачот достави список на работи и опрема што нема да се извршуваат и вградуваат во постројката. Работната група на МЕПСО со записник го потврди и прифати дописот од изведувачот. Дописот од изведувачот и записникот од работната група се проследени до УО на МЕПСО со што е прифатено намалување на сумата на договорот за неиспорачаната опрема и неизведената работа според спецификација.
- На барање на Изведувачот издаден е Operational Acceptance Certificate на 29.09.2022. Гарантниот период од 60 месеци започнува од 29.09.2022.
- Изведувачот го достави резервниот „123 kV Complete three phase disconnecter“, преостаната обврска по договорот. Исплатени се фактурите за завршени работи согласно договорот и издадениот Operational Acceptance Certificate, намалени за износот за неизвршените работи согласно записникот на работната група и по донесена одлука на управен одбор на АД МЕПСО. Платена и фактура за дополнителни работи согласно одлуката донесена од управен одбор на АД МЕПСО.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

## **Лот 2 - Рехабилитација на ТС Битола 2**

- Период на одговорност за отстранување на дефекти

## **Лот 5 – Опрема за реконструкција на ТС Битола 2**

- Подготвен и доставен проект на постоечка состојба за 110 kV и 400 kV дел.
- Подготовка и потврда на план за работа.
- Работен состанок со РЕК Битола за динамика на реконструкција на полињата на кои е поврзана електраната.
- Реконструкција на 400 kV ДВ поле ТС Битола 2 - ТС Мелити (19.03.2022).
- Ремонтни активности на 400 kV ДВ ТС Битола 2- ТС Мелити (19.03.2022-15.04.2022 год).
- Ремонтни активности на 400 kV ДВ ТС Битола 2- ТС Скопје 4 (20.04.2022-13.05.2022 год.)
- Ремонтни активности на 400 kV ДВ ТС Битола 2- ТС Дуброво (30.05.2022-21.06.2022 год).
- Комплетно доставени 400 kV потпорни изолатори.
- Доставена 0,4 kV Главна разводна табла.
- Подготовка за Ремонтни активности на 400kV ДВ ТС Битола 2- ТЕЦ Битола (Блок 3).
- Доставена главни и разводна табла 220 V DC со контролен панел за еднонасочна струја.
- Ремонтни активности на 400kV ДВ ТС Битола 2- ТЕЦ Битола (Блок 3) (22.08.2022-30.09.2022 год).
- Доставени ААС спроводници и додатоци за 400 kV и 110kV полиња.
- Изработени се и монтирани адаптери за челичните носачите за струјни трансформатори 400 kV.
- Ремонтни активности на 400kV ТР.1 ТС Битола 2-400/110kV (12.10.2022-11.11.2022).

- Ремонтни активности на 400kV TP.2 TC Битола 2-400/110kV (24.11.2022-16.12.2022).

### **ЛОТ 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи**

- Формирана работна група за реализација на проектот.
- Изработени се технички спецификации за набавка на опрема.
- Тендерската документација е изготвена. Тендерот е објавен во септември 2022.
- Отворање на понуди во ноември 2022 и евалуација на понудите.
- Направен е избор на најповолен понудувач - KONČAR – SWITCHGEAR Ltd. од Р. Хрватска

### **ЛОТ 3 - Релејна заштита**

- Период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Издадена продолжена Гаранција за добра изведба.

### **Компонента 3 – Оптичка мрежа**

#### **Лот 2 - Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и далечински видео надзор на ТС-и**

- Потпишан договор на 15.02.2022 помеѓу АД МЕПСО и Инфософт Системс ДОО Скопје.
- Доставена е гаранција на добра изведба од изведувачот.
- Одржана обука за телекомуникациската опрема за инженерите и техничарите кои треба да работат со оваа опрема, сите присутни успешно го имаат положено тестот кој бил составен од директна монтажа и конфигурација од ист тип на опрема која што ќе ја користи АД МЕПСО.
- Завршено фабричко тестирање на опремата и истото е одобрено.
- Посета на сите трафостаници за утврдување на фактичка состојба.
- Подготовка на проекти за сите трафостаници.
- Опремата е целосно доставена.
- Доставен е “Site Design” проектот. “Site Design” проектот е одобрен од сите инволвирани и одговорни инженери и лица.
- Отпочнато асемблирање и монтажа на опрема:
- Дистрибуција на опрема на Metro Access Локации / Трансформаторски станици (APC Easy Rack телекомуникациски ормари, AC/DC систем за напојување (Vertiv Netsure 211 S1), со батерии 12V 75Ah);
- Инсталација на активна опрема за DWDM, Metro Aggregation и Metro Access;
- Инсталација на опрема за видео надзор по локации;
- Инсталација на опрема за контрола на пристап на локација НДЦ Скопје;
- Дистрибуција на опрема (Ормар, AC/DC Систем и 4 батерии 12V 75Ah) на следните 5 локации: ТС Куманово 2, ТС Кратово, ТС Крива Паланка, ТС Пробиштип и ТС Неокази.
- Локација ТС Шпилје и ТС Гостивар
  - Конфигурација на Apollo уред според DCN;
  - Upload firmware на Apollo уредите;
  - Интерно каблирање на уредите (поврзување на оптички кабли меѓу модулите/компонентите) и пуштање оптика до ODF.
- ТС Охрид 1 и ТС Битола 2 и ТС Охрид 1
  - Конфигурација на Apollo уред според DCN;

- Upload firmware на Apollo уредите;
- Интерно каблирање на уредите (поврзување на оптички кабли меѓу модулите/компонентите) и пуштање оптика до ODF.
- ТС Куманово 1
  - Конфигурација на Apollo уред според DCN;
  - Upload firmware на Apollo уредите;
  - Интерно каблирање на уредите (поврзување на оптички кабли меѓу модулите/компонентите) и пуштање оптика до ODF.
- Инсталација на активна опрема во Магазин во локација ТС Скопје 1/5 активација на NPT1021 уредите и поврзување на камерите.
- Реализирана е инсталација на еден Metro Access уред НРТ1021 во сиден ормар во објект Логистика.
- Се чека реализација на оптиката локално на локација ТС Скопје 1/5, па да се реализира поврзување.
- Поставување и инсталација на камерите за видеонадзор како и поставување на VMS серверот на локација ТС Битола 2.
- Поставување на РС за видео надзор.
- Дистрибуција на опрема (Ормар, АС/DC Систем и 4 батерии 12V 75Ah) на следните локации: ТС Овче Поле, ТС Штип 2, ТС Кочани, ТС Мак. Каменица, ТС Делчево и ТС Берово.
- Напомена: Опремата за ТС Берово ќе се остави на локација ТС Делчево.
- Инсталација на Apollo шасиите по локации:
- Конфигурација на Apollo уредите според DCN;
- Upload firmware на Apollo уредите;
- Интерно каблирање на уредите (поврзување на оптички кабли меѓу модулите/компонентите)
- Локации на кои ќе се работи се NDC Skorje, BDC Stip и доколку има време ТС Куманово.
- Активности за инсталација на видео надзорен систем и контрола на пристап
- Поставување и инсталација на контрола на пристап на локација ТС Скопје 1/5.
- Поставување на сиден ормар во магазин (Скопје 1/5) и поставување на РС за видео надзор.

### **Лот 3 - Опрема и изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување**

- Одобрен е Проектот за инфраструктура од страна на Министерството за Транспорт и Врски.
- Изработен е Основен Проект и извршена е Ревизија на Основниот Проект. Поднесена е документација до Министерство за Животна средина за добивање на мислење и се очекува до крај на јануари 2023 да се добие позитивно мислење.

### **Компонента 4 - Ревитализација на далекуводи**

#### **Лот 1 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1**

- Известување за прекин на постапката за добивање на градежна дозвола 14.01.2022 год. Сумирање на документи за постапката за добивање на градежна дозвола.
- Изработка на Проект за хидролошка анализа на водотеци. Проектот е прифатен од МЖС - Сектор води.
- Повторно поднесено Барање за одобрение за градење во Министерство за транспорт и врски на 21.03.2022 год.

- Министерство за транспорт и врски ја врати апликацијата за градежна дозвола на 30.03.2022 и повторно е апликацирано со дополнување на Барањето за одобрение за градење на 31.03.2022 година.
- Подготвени и доставени дописи до институции со цел надополнување на потребни документи за добивање градежна дозвола.
- Добиена градежна дозвола на 04.05.2022 год.
- Одржан состанок со цел разрешување на барањата за исплата на дополнителни непредвидени трошоци за временско продолжување на договорот и побарувања за разлика во цена на 23.06.2022 год.
- Донесена одлука на Управен одбор за прифаќање на заклучоците од состанокот со изведувачот од 23.06.2022 год.
- Одржан е заеднички состанок со Изведувачот и Надзорот , на кој се дефинирани сите документи и сертификати за материјали кои Изведувачот е должен согласно Законот за градење на РСМ, да ги достави на одобрување пред почетокот на изградбата на далекуводот.
- Одржан состанок со цел разрешување на барањата за исплата на дополнителни непредвидени трошоци за временско продолжување на договорот и побарувања за разлика во цена на 23.06.2022 год
- Управниот одбор ги разгледа и одобри Финансиските побарувања од Изведувачот за проектите: Реконструкција на 110 kV Далновод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1 (LOT1), Реконструкција на 110 kV Далновод ТС Велес - ТС Овче Поле (LOT2) и , доставени со архивски број 11-3637 од 27.06.2022 година.
- Согласно одлука на УО и насока од ЕБРД е отпочната и спроведена постапката за Change Order за корекција на цената според процедурите од ЕБОР.
- Добиено No objection од ЕБРД за Change order постапката на 15.09.2022 год
- Добиено No objection од ЕБРД за Амандман бр 4 на 20.09.2022 год
- Донесена одлука на Управен одбор за потпишување на Амандман бр 4 на 20.09.2022 год
- Одобрени потпорни изолатори од производителот LAPP на 26.09.2022 год.
- Потпишан Амандман бр 4. на договорот на 26.09.2022 год
- Месечен состанок (21.10.2022) за презентација на Time Schedule, план за доставување на опрема, фабрички тестови, отпочнување со работа.
- Од страна на Изведувачот е констатирана грешка во цените на „Порцелански изолатори“ и доставено е барање од Изведувачот за корекција на истата.
- Постапката за промена на цената на договорот со изведувачот Далековод е извршена и целокупната постапка (Change Order) е одобрена од ЕБОР. Донесена е одлука на Управен одбор (17.11.2022) за потпишување на Амандман бр 5 кој е потпишан на 24.11.2022.
- Дефинирана е програмата за испитување на столбовите по извршената проверка на документите доставени од страна на Изведувачот Далековод Загреб, за Испитната станица и на програмата за тестирање на еден затезен и еден носив столб.
- Определување на типови на столбови, затезен и носив, кои треба да се испитаат и дефинирање на товарни случаи, согласно важечките стандарди.

## **Лот 2 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле**

- На 23.02.2022 е добиено решение од МТВ за прекин на постапка за добивање на градежна дозвола поради забелешки.
- Од 02.03.2022 до 10.03.2022 документацијата за добивање на дозвола за градење е комплетираната и закачена на системот на МТВ.

- На 01.04.2022 е добиено одобрение за градење на „Изградба на далековод 110 kV ТС Велес - ТС Овче Поле“.
- На 23.06.2022 одржан е состанок со Изведувачот со цел разрешување на барањата за исплата на дополнителни непредвидени трошоци за временско продолжување на договорот и побарувања за разлика во цена
- Управниот одбор ги разгледа и одобри Финансиските побарувања од Изведувачот за проектите: Реконструкција на 110 kV Далновод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1 (LOT1), Реконструкција на 110 kV Далновод ТС Велес - ТС Овче Поле (LOT2) доставени со архивски број 11-3637 од 27.06.2022 година.
- Согласно одлука на УО бр. 02-3640/4 од 28.06.2022, спроведена е постапка за Change Order за корекција на цената согласно процедурите на ЕБРД.
- На 15.09.2022 е добен No objection од ЕБРД за Change order.
- Добен No objection од ЕБРД за Амандман бр 4 на 20.09.2022
- Донесена одлука на Управен одбор за потпишување на Амандман бр 4 на 20.09.2022 год
- На 26.09.2022 е потпишан Амандман 4 на Договорот.
- Работни состаноци со Изведувачот и со работната група во врска со започнување на граба.
- Доставка на документација од Изведувачот и од Надзорот за почеток на граба, пријавување на граба.
- Одржан е Месечен состанок (21.10.2022) на кој од страна на Изведувачот е презентиран планот за реализација, со дефинирани стартни точки за фабричките тестирања, доставата на опремата и почетокот на изградбата.
- На 16.12.2022 доставени се известувања до Државен инспекторат за труд, како и до општините Велес и Св.Николе за почеток на изградба.
- Спроведени активности околу почетокот на градбата на далекуводот.
- Постапување на камен темелник за изградба на далекуводот на 18.12.2022 година.
- Дефинирана е програмата за испитување на столбовите по извршената проверка на документите доставени од страна на Изведувачот Далекувод Загреб, за Испитната станица и на програмата за тестирање на еден затезен и еден носив столб.
- Определување на типови на столбови, затезен и носив, кои треба да се испитаат и дефинирање на товарните случаи, согласно важечките стандарди.

### **Лот 3 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес**

- Консултативни состаноци со Министерство за транспорт и врски за промена на реализацијата на проектот од изградба во реконструкција.
- Состанок со Општина Велес за промена на досегашниот став на одбивање на Проектот за инфраструктура и барање за издавање на позитивно мислење во однос на постојниот Проект за инфраструктура. Барањето на МЕПСО е одбиено и изразен е ставот дека позитивно мислење нема да биде издадено кое се базира на ДУП во кој по трасата на постојниот далекувод се предвидува изградба на сообраќајница и во заштитниот појас на далекуводот е предвидено изградба на објекти.
- Состанок со АКН. Запишано право на сопственост на делница 1 од далекуводот: ТС Скопје – ТС Петровец. Во тек е постапката и за втората делница ТС Петровец-ТС Велес.
- Започната изработка на Проект на постојна состојба.
- Започнати геодетски снимања на постојна состојба и изработка на ажурирана геодетска подлога.
- Започната изработка на Проект за реконструкција.

- Редовни состаноци со изведувачот околу прогресот на работите - изработка на Проект за реконструкција.
- Изработен е Проект на постојна состојба.
- Изработен е Проект за реконструкција од страна на Изведувачот.
- Запишано правото на сопственост на делница 1 од далекуводот: ТС Скопје – ТС Петровец. Запишано е правото на сопственост и за втората делница ТС Петровец-ТС Велес.
- Изработена е ажурирана геодетска подлога.
- Изработка на Проект за хидролошка анализа на водотеци. Проектот е прифатен од МЖС - Сектор води.
- Проектот за реконструкција е предаден до ревидентот на ревизија со вклучени забелешки од работната група.
- Подготвен и објавен е тендер за избор на фирма за надзор на градба на објектот. Извршен избор на фирма за надзор и потпишан е Договор.
- Основниот проект за реконструкција на градба „Реконструкција на далекуводот 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес“ е ревидиран и заверен од страна на ревидентот Тимелпроект.
- Поднесено е барање до Министерство за транспорт и врски за добивање на одобрение за реконструкција.
- Редовни состаноци со изведувачот за прогресот на работите.
- Добиено е позитивно мислење за проектиран степен на механичка отпорност, стабилност и сеизмичка заштита МПС од ИЗИИС.

#### **Лот 4 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле**

- Состаноци со Изведувачот за: (i) прогрес на работите; (ii) проверка на неделните и месечните извештаи; (iii) превземање на мерки за интензивирање на активностите на изградба и набавка на опремата.
- Координација со Надзор за (i) надзорот над изградбата; (ii) проверка на доставените месечни извештаи.
- Увид на терен во изградбата на далекуводот.
- Фабрички приемни тестирања на изолатори одржан во лабораторијата на EGU, Прага.
- Доставено известување од Изведувачот Енергомонтажа за завршување на работите на 01.03.2022.
- Состанок на проектниот тим со Изведувачот и Надзорот за завршни активности и подготовки пред пробно пуштање во работа на далекуводот (04.03.2022).
- Реализација на договорените активности и тестирања при завршување (completion) и пред-пуштање во работа (pre-commissioning).
- Пуштање на далекуводот под напон и пробна работа (09.03.2022).
- Далекуводот е пуштен во работа и проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Проект за употреба и одржување е одобрен од МТВ.
- Доставено барање од Изведувачот за дополнителни плаќања заради пораст на цените на материјалите на светските берзи. Барањето е одбиено.

#### **Лот 5 – Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Бунарџик – ТС Миладиновци**

- Објавен меѓународен повик на 29.12.2021 на платформата ECEPP. Тендерот е поништен и избришан од листата на проекти на ЕБРД.



- Проектот е откажан од финансирање преку заем со оглед дека учеството на средствата од заемот е далеку пониско од сопствените средства на АД МЕПСО, што е спротивно на закон (ЗЈН). Проектот ќе се реализира со сопствени средства на АД МЕПСО и како таков е внесен во ГИП 2023.

#### **Лот 6 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип-ТС Пробиштип**

- Период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Проектот за употреба и одржување е одобрен од МТВ.
- Продолжена е гаранцијата за добра изведба.

#### **Лот 7 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Кичево-ТС Сопотница-ТС Битола1**

- Проектот е откажан од финансирање преку заем со оглед дека учеството на средствата од заемот е далеку пониско од сопствените средства на АД МЕПСО, што е спротивно на закон (ЗЈН). Проектот ќе се реализира со сопствени средства на АД МЕПСО и како таков е внесен во ГИП 2023.

### **Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440**

#### **400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница**

- Нема активности.

#### **2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4**

- Нема активности..

### **Останати активности**

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Објавен тендер од стана на Светска Банка за Technical Assistance.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.
- Увид во изградбата на приклучокот на ФЕЦ ИГМ. Прегледување на проекти, сертификати за материјали. Надзор над изведба на градежни работи.
- Учество во изработка на Студијата за приклучок за приклучување на МЕЈ ENERGI на преносна мрежа. Преглед на проекти доставени од Инвеститорот МЕЈ ENERGI.
- Изготвување на проектни документи за изработка на проекти за приклучоци.
- Теренски увид за приклучок ФЕЦ ОКТА и состаноци со работниот тим на ОКТА за одговарање на прашања од потенцијалните изведувачи во врска со приклучокот.
- Комуникација со надлежни органи и институции заради реализација на проектите.
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

- Подготовка на тендерска документација за надзор над градба на 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2 и 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница.
- Работна посета на ВЕЦ Богословец за увид во изведбата на завршната фаза на градбата.
- Следење на договорот за надзор над изградба на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Надзорот ја заврши теренската работа, изврши преглед и одобрување на Проектот на изведена состојба и Проектот за одржување. Останува уште негова обврска да присуствува на техничкиот преглед на објектот со Комисија од Министерство за транспорт и врски.

## Нови инвестициски проекти

### Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- Ревизија и одобрување на Студиските анализи.
- Ревизија и одобрување на Паметни технологии – Dynamic Line rating
- Ревизија и доставени забелешки на Техничката оценка на избраната варијанта.
- Постапувања по забелешките доставени од EBRD во однос на делот на животната средина, и тоа:
  - Изработена и дополнета платформа на web страницата за Проектот
  - Планот за вклучување на заинтересираните страни
  - Утврдување на обемот на Оценка на влијание врз животната средина
  - Изработка на Брошура поврзана со проектот
  - Доставување на материјали до општините Струмица, Валандово и Гевгелија, како и во дирекција на МЕПСО
- Постапување по забелешките од Секретаријат за Европски прашања на ‘Application for written procedure’ што се состои од Обем на активности, за започнување на втората фаза од реализацијата на проектот - изработка на прелиминарен проект и тендерска документација.
- Доставување на пред-нотификација за добивање на инвестициски грант.
- Ревизија на Техничката оценка на избраната варијанта.
- Се очекува консултантот во соработка со ЕБОР да ја заврши студијата и да достави комплетен материјал до АД МЕПСО и превод на македонски јазик. Од страна на АД МЕПСО комплетната документација е одобрена во април 2022. г.
- Се очекува до крајот на јули, 2022. г. ВБИФ да го одобри вториот дел од грантот за изготвување на идеен проект, урбанистички проект и тендерска документација.
- Одобрена е дополнителна компонента на грантот (парични средства за техничка помош) за ангажман на консултант од WBIF за изработка на урбанистички и идеен план, со тендерска документација.
- Студијата за животна средина и избор на опции со техно-економска студија се завршени во целост, со доставување на преведените документи на англиски и македонски јазик.
- За вториот дел од грантот за техничка помош, од страна на АД МЕПСО е дополнета проектната програма (ToR) за ангажирање на консултант/проектант и е испратена до сите засегнати страни на 24.12.2022. Се чека на ревизија на ToR од страна на ЕБОР и Европска Комисија.
- Извршена е пред-нотификација на проектот до СЕПП на 28.12.2022 за инвестициски грант.
- Се чека на коментар на ЕБОР за ГАФ-от за изведба на проектот, кој е испратен до ЕБОР на 07.11.2022.

## СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

### МЕПСО Проекти

#### Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- МЕПСО ги објави Мрежните правила во Службен весник на Република Северна Македонија бр. 4 од 10.01.2022.
- МЕПСО ги објави Мрежните правила на својата интернет страница.
- Изработка на извештај за РКЕ во рамки на мониторингот на транспонирањето и начинот на имплементација од страна на Секретаријатот на енергетската заедница.

#### Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- Activity 2: – Interim Report 4 - Detailed system studies and technical assessment for the preferred option, ревизија и координативни состаноци со Консултантот, финализирање на извештајот.
- Activity 4: Smart grid – Dynamic Line Rating, ревизија.
- Усогласување со Консултантот на динамичките симулации.
- Обезбедување на грант за следна фаза – проектирање и тендерска документација: екстензија на активности преку written procedure.
- Редовна координација преку веб-состаноци.
- Ревизија на Проектна задача за изработка на тендерска документација и идејно решение за проектот Зајакнување на мрежата во Југоисточен регион.

#### 400 kV интерконективен далекувод МК – AL и 400/110 kV трансформаторска станица Охрид

- Изработка на нацрт текст на Technical Agreement.
- Доставување на нацрт текстот на Technical Agreement до колегите кои се задолжени за проектот.
- Обработка на дел од податоците за Technical Agreement со колегите од стручните служби.

### Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Одлуки:

- TYNDP 2022 Updated Scenarios Report.
- Одобрување на ENTSO-E response to the European Commission's open feedback period on the Hydrogen and decarbonised gas market package.
- Approve the Project Initiation Document "Project Inertia Phase II", and initiate the process of appointing members for the Project Team to kick-off the work.
- Approve the ENTSO-E's response to ACER and CEER Policy Paper on RfG and DCC amendment, asking the Secretariat to submit it to ACER.
- TYNDP Outsourcing of Activities AND Data Exchange with National Grid ESO.
- TYNDP 2022 Package for public consultation.

- The full internal interim report for Task 1 of the project “Modelling and Simulation Tools to Handle new Stability Phenomena”.
- Одобрување на ERAA 2022 Package,
- Одобрување на Winter Outlook 2022-2023 Package.
- Одобрување на Full internal interim report for Task 2 of the project “Modelling and Simulation Tools to Handle new Stability Phenomena”.

#### Ревизии:

- Summer Outlook 2022 and Winter Review 2021/2022.
- Draft TYNDP 2022 Package.
- ENTSO-E & TSOs together.
- Cross-Committee Project: Modelling and simulation tools to handle new stability phenomena, Interim Report Task 1.
- Summer Outlook 2022 and Winter Review 2021/2022.
- Draft TYNDP 2022 Package.
- ENTSO-E & TSOs together.
- Cross-Committee Project: Modelling and simulation tools to handle new stability phenomena, Interim Report Task 1.
- Winter Outlook 2022/2023 preliminary results.

#### Прашалници:

- Survey on TSO long-term grid investments.

#### Состаноци:

- 20.01.2022,
- 22.02.2022.
- 01.04.2022.
- 10.05.2022.
- 20-21.06.2022.
- 22.09.2022 година.
- 24-25.10.2022 година,
- 07.12.2022 година,
- 13.12.2022: билатерален веб-состанок со координаторот на SDC на тема ангажираност на инженери во планирачките активности на Комитетот.

#### Работилници:

- ENTSO-E 2050 Vision: Cross-Committee Webinar.
- EE PP 6 Offshore Development-Assessment of roles and responsibilities for future offshore systems.
- Innovation and Development-Bridges and Actions.
- Webinar on the Assumptions and Principles of the ERAA 2022.
- ENTSO-E Joint cross-committee Workshop on the Study on Flexibility from Power-to-Hydrogen (P2H2).
- Use of Ancillary Services with RES.
- Draft CBA Guideline 4.0.

## ENTSO-E System Development Committee: Regional Group South East (RG CSE)

- Состанок на регионалната група RG CSE, 04.03.2022:
  - Координација за изработка на регионалниот план RgIP2022.
  - Презентација за статус на SECI TSP проектот.
  - Презентација на секој национален оператор на преносен систем за ниво на интеграција на ОИЕ.
- Состанок на регионалната група RG CSE, 11.05.2022 година:
  - Од страна на Arthur Burlin презентирани се резултатите од IoSN.
  - За МК се јавува потреба од зајакнување на коридорот N-S.
  - Ревизија на анализи за TYNDP2022:
    - ревизија на copperplate simulations,
    - ревизија на 2030 NT Scenario Adequacy Calibration and SoS loop results,
    - ревизија на мрежни модели за анализа на проектите од TYNDP2022,
    - ревизија на IoSN 2040 Preliminary Results,
    - ревизија на резултатите за проектите за сценарио DE2030 и DE2040
  - Изработка на RgIP2022:
    - ревизија на структурата на документот,
    - собирање и достава на влезни податоци за документот,
    - ревизија на документот.
  - Состанок 18.10.2022 година:
    - Реизбор на конвенорот,
    - информација за статусот на SECI,
    - избор на тема за промоција на активности и актуелни теми на јавна промоција на TYNDP2022 во декември.
  - Координација за Regional event in December 2022 на теми:
    - потребата за намалување на разликите во цените е одлична можност за зголемување на капацитетот помеѓу Италија и Балканот, поголема интеграција на ОИЕ на двете страни и потсетување дека меѓусебните врски може да го зголемат ризикот од нискофреквентни осцилации
    - промоција на SECI и Студијата за интеграција на ОИЕ.
  - Прашалник за уреди за регулација на напонот согласно анализите во Regional Feasibility Study for Voltage Profile Improvement (WB17-REG-ENE-01).
  - Состанок: 22.12.2022
    - Припрема за состанокот за TYNDP 2022 lessons learnt во јануари.

## ENTSO-E: SDC: RG CSE: SECI – Transmission System Planning Project

- Координација на Студија за регионална интеграција на ОИЕ (Study on Impact of large-Scale RES integration on Cross-Regional Power Flows in CSE).
- Извештај за влезните податоци за Студијата.
- Координација на националните модели кои недостасуваат.
- Изработени се регионалните модели.
- Спроведена е процедура за собирање на согласности од сите ПСО-и членки на SECI за споделување на регионалниот SECI модел за 2030 со MedTSO.
- Добиени се пазарните симулации од ENTOSE за 2030 и 2040 и дефинирани се режимите за кои треба да се направи нов циклус на мрежни модели.

- 12.07.2022 состанок на SECI групата на кој се прифатени предложените режими за изработка на модели од страна на консултантите.
- На барање на EMS, испратен е NDA до ENTSO-E за доверливост при користење на моделите од страна на MedTSO.
- Колекција на националните мрежни и пазарни модели заради изработка на нови регионални модели.
- Изработени се нови мрежни модели за 2030 и 2040 година, според пазарните симулации од TYNDP 2022, сценарио National Trend.
- Администрација на плаќањата кон консултантите.
- 17.10.2022: Работен состанок со консултантите на тема промоција на проектот во ENTSO-E.
- Координација со Секретаријатот на ENTSO-E за усвојување на NDA помеѓу MedTSO и ENTSO-E.
- Собрани се сите мрежни модели за 2030, а за 2040 недостасува само моделот од Transelectrica.
- Состанок: 05.12.2022
  - Информација за MedTSO барањето за регионалните SECI модели.
  - Координација меѓу ЕКС и ЕИПР за изработка на Студијата за ОИЕ и дефинирање на рокови за достава.
  - Промена на роковите за исплата на консултантите прилагодени на завршените обврски.

#### ENTSO-E System Development Committee: WG Data and Models (WG D&M)

- Редовни состаноци за ажурирање на базите за пазарни и мрежни модели PEMMDB и NMD.
- Усогласување на мрежни модели (NMD) за сценарио NT2022 (TYNDP2022) за 2030 година.
- Прибирање, обработка и достава на податоци за Seasonal Outlook 2022, квалитативна проверка на доставените податоци и пополнување на анкетен прашалник во рамките на SO2022.
- Преглед, квалитативна проверка и корекција на обработените податоци во рамките на SO2022.
- Собирање, обработка и достава на дополнителни податоци за потрошувачката и генераторски профил во рамките на ERAA 2022.
- Собирање, обработка и достава на историски податоци за производство на ЕЕ од хидроцентрали на часовно ниво за период 2010-2021 за новата климатска база на ENTSO-E.
- Собирање, обработка и достава на податоци за потрошувачката на ЕЕ според новиот шаблон за потрошувачка од ENTSO-E.
- Учество на работилница за Winter Outlook/Summer Review.
- Одговорен е прашалник за недостаток на гас во наредниот период "Survey on gas shortage and Winter Outlook 2022/2023 data collection".
- Квалитативна проверка и образложение за подготвените податоци за процесот Winter Outlook 2022.
- Ажурирање на податоците со новите достапни податоци за одржувањето и ремонтите на термоелектраните во процесот за Data Collection Winter Outlook 2022/23.
- Собирање податоци и подготовка за доставување на податоци во два процеси (ERAA, TYNDP).
- Учество на работилници за новите форми на PEMMDB.
- Преглед на првични резултати од Winter Outlook 2022.

- Одржани повеќе онлајн работилници за новите платформи за собирање и обработка на податоци.

ENTSO-E System Development Committee: Market Study Team – European Resource Adequacy Assessment (MST ERAA)

- Иницијален состанок со работните групи (SG1, SG2, SG3 и SG4) во рамки на MST ERAA 2022.
- Активно учество на редовните неделни состаноци и следење на работата на работните групи.
- Учество во распределбата и извршување на работните задачи доделени од лидерите на работните групи.
- Регистрација и обука за користење на платформите и алатките кои се користат за изработка на ERAA '22.
- Усогласување на компјутерска работна средина за тестирање и работа со скрипти за потребите на ERAA 2022.
- Тестирање на скрипти во Python за потребите на изработка на графици за ERAA 2022.
- Преглед на податоци и дискусија за начините на моделирање во Антарес.
- Тестирање на скрипти во Python за потребите на моделирање во ANTARES.
- Тестирање на скрипти во R за процесирање на влезни податоци.
- Тестирање на европски ANTARES модел за потребите на ERAA 2022.
- Номинација на С. Малчески и С. Кузаревски за членство во студискиот тим за изработка на ERAA 2023.

ENTSO-E System Development Committee: StG TYNDP (Ten Years Network Development Plan)

- Податоци за Project 350 (400 kV ДВ Битола – Елбасан и 400/110 kV TC Охрид) на листата за референтна мрежа во TYNDP2022.
- Webinar for project promoters on next steps in TYNDP 2022.
- Проверка на географските GIS податоци за презентација на македонските проекти на платформата за проекти за TYNDP2022.
- Пополнување на потребите (project needs) од избраните проекти во TYNDP2022.
- Ревизија на пакет документи за TYNDP2022.
- Размена на податоци за прекугранични преносни капацитети NTC.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

Одлуки:

- High-Level Communication Paper addressing stability management in PED Systems.
- Flexibility from Power-to-Hydrogen (P2H2) study.
- Position Paper on Innovation Uptake through Regulation.
- ENTSO-E Vision - A Power System for a Carbon Neutral Europe.
- Integration of Power and Heat Sectors.
- Interim Report for Task 1 of the project: Modelling and Simulation Tools to Handle new Stability Phenomena.
- RDI Monitoring Report 2022 and its Annex..

#### Ревизии:

- Кандидати за научно-истражувачки проекти.

#### Прашалници:

- Survey on Horizon Europe calls 2023-2024 for monitoring and coordination.
- CO2 footprint emissions in the TSO business.

#### Состаноци:

- 03.02.2022 година.
- 04.05.2022 година.
- 29-30.11.2022 година.

#### Работилници:

- TF DIC - Workshop on Multilateral Funding Programs.
- ENTSO-E Webinar on the use of Ancillary Services with RES..

#### Energy Community Secretariat (EnCS)

- Студија за утврдување на опции за зголемување на фелксибилноста на електроенергетскиот систем во Енергетската заедница:
  - Прашалник – бариери и мерки за обезбедување на флексибилност, пополнет во соработка со работната група од РКЕ.
  - Собирање и обработка на податоци за максимални и минимални вредности на NTC за 2021 година.
  - Доставен извештај за Task 2 (Евалуација на моменталната состојба од аспект на флексибилност за земјите членки на EnCS).
  - Доставен извештај за Task 3 (Евалуација на моменталниот потенцијал од аспект на флексибилност и потребите за флексибилност во 2030 и 2040 за земјите членки на EnCS).
  - Доставен извештај за Task 4 и 5 (Препораки за надоградба на потрфолиото за флексибилност, правни и регулаторни рамки).
  - Завршен состанок за студијата (28.06.2022).
- Учество на IFC-ECS интерактивна работилница со презентација на тема интеграција на ОИЕ.
- Обука за Carbon Pricing.
- Одговори на дел од прашалникот за Invoicing service agreement for the FSkar process доставен од ЈАО.
- Презентација на работилница за инфраструктурни проекти, 07.12.2022: MEPSO priority infrastructure projects - showcasing.

CROSSBOW – CROSS Border management of variable renewable energies and storage units enabling a transnational Wholesale market Научно – истражувачи проект финансиран од ЕУ програма HORIZON2020



- CROSSBOW AM: Final Demonstration.
- Рефундирање на неискористени средства.
- Онлајн присуство на CROSSBOW Final Event - User Group Workshop.
- Учество на генерално собрание (веб-состанок): 01.04.2022 година.
- Доставување на финансиски извештај за работата на проектот за период од 18 месеци на порталот на Европската Комисија.

TRINITY - Transmission system enhancement of regional borders by means of intelligent market technology Научно – истражувачи проект финансиран од ЕУ програма HORIZON2020

- 09-10.02.2022 Plenary Meeting
- 09.02.2022 учество на T-MARKET WORKSHOP
- 09.02.2022 учество на T-SENTINEL WORKSHOP
- 10.02.2022 учество на T-RES WORKSHOP
- 10.02.2022 учество на T-COORDINATION WORKSHOP
- Креирање на кориснички сметки, распределба на работните задачи во групата и подготовка за тестирање на платформите.
- Изработка на периодични извештаи: Technical Part A&B.
- Учество на редовни состаноци за координација за тестирање на платформите.
- Активно учество во координираните термини за тестирање на платформите за крајните корисници.
- Изработка на Periodic Report Technical Part B и објавување на финансискиот 18 месечен извештај на страната на European Commission.
- 22-23.06.2022 одржан е Plenary Meeting во Брисел.
- Неделни тестирања за Coordinated Capacity Calculation и Coordinated Security Analysis на T-COO платформата.
- Неделно учество на аукција за системски резерви, Frequency Response Auction.
- Состанок 19-20.10.2022 година Загреб:
  - Демонстрација на сите развиени алатки (модули) во проектот и нивната поврзаност.
- Одржани се редовни web средби со различни работни групи.
- Изработка на месечни извештаи за ангажираноста во проектот.

**Проект EMI (Energy market initiative) - Координатор и спонзор – USEA/USAID**

- Ревизија на Position Paper за студијата „Assessment of the Impacts of High Levels of Decarbonization and Clean Energy on the Electricity Market and Network Operation in Southeast Europe“.
- Учество на состанок на работната група на EMI, 01.03.2022.
- Обука за мрежни и пазарни симулации во рамките на EMI.
- Доставен Draft Position Paper за студијата за декарбонизација на SEE регионот.
- Ревизија на конечниот извештај за студијата за декарбонизација на SEE регионот.
- Подготовка на податоци за изработка на анализа за адекватност на регионот за претстојната зима.
- октомври 2022: крај на проектот.

## Соработка со USAID

- Одржан состанок со USAID на кој се елаборирани предизвиците на МЕПСО:
  - Тренд на барања за приклучување на нови корисници – ОИЕ.
  - Процедури за тестирање на усогласеност на нови корисници според новите Мрежни правила за пренос на електрична енергија.
  - Надградба на преносната мрежа и создавање на услови за интегрирање на ОИЕ – инвестициски аспект и распределба на трошоци.
  - Обезбедување на стратешки резерви и улогата на старите единици на ТЕЦ Битола и ТЕЦ Осломеј во идниот електроенергетски систем со значителни капацитети на ОИЕ.
  - Статус на проектот за изградба на 400 kV интерконекција МК-AL.
  - Предизвици за обезбедување на енергија за балансирање за потенцијалните ОИЕ.
- Координација со подружница ОЕПС околу проекти кои може да бидат поддржани од USAID.
- Ажурирање на листата на развојни проекти, подредени според приоритет за реализација со поддршка на USAID.
- Подготовка на листа на проекти кои ќе се разгледуваат во рамки на Стратешкиот дијалог USA-МК. Темите од стратешкиот дијалог од интерес за МЕПСО се:
  - Спојување на пазари на електрична енергија.
  - Интеграција на ОИЕ.
  - 13.05.2022: состанок за координација во Министерство за надворешни работи.
- Изработка на презентација за High-level screening method for the future flexibility needs of power systems: National and Regional Outlooks.
- Одржан вебинар за Флексибилност под покровителство на USEA/USAID – System Flexibility Matters Now More Than Ever.
- Почетни активности околу проектот: Initiative to Couple North Macedonia and other Electricity Markets in Southeast Europe:
  - активно учество на колегите од ОЕПС,
  - СПРА е на располагање за техничка и аналитичка поддршка.
- Работилница во Виена во рамки на проектот JSET, 07.12.2022: National Resource Adequacy Assessments (NRAA) Initiative Workshop:
  - Презентација на МЕПСО на тема: Applying NRAAs and Economic Viability Assessments (EVA) to Ensure Resource Adequacy.

## Планови, студии и анализи

**Студија за адекватност и флексибилност на македонскиот електропреносен систем (Study on system adequacy and flexibility of the Macedonian power system) - спонзор на проектот – USEA/USAID**

- Изработка на пазарниот модел во ANTARES.
- Координација за методологијата и резултатите од пазарните симулации со EIHP.
- Координативни состаноци со консултантот.
- Втора обука во рамките на проектот.
- Координација за методологијата и резултатите од пазарните симулации со EIHP.
- Ревизија на драфт конечен извештај.
- Проверка на доставените ANTARES модели.
- Одржана трета обука во рамките на проектот.
- Координација и ревизија на финалниот извештај.

- октомври 2022: крај на проектот.

### **Проект за праведна транзиција (Just Transition Diagnostic) - Проект на Владата на МК, Консултант – PLANET S.A., спонзор – EU Delegation**

- Ревизија на Concept paper.
- Учество на работилница за водород.
- Учество на координативни состаноци.
- 10.2022: одржан физички состанок со консултантите.
- 11.2022: учество на конференција/работилница со консултантите и сите релевантни чинители во рамките на проектот.

### **Студија за развој на преносната мрежа**

- Техничка евалуација на понудата од јавната набавка.
- Одржан состанок за соработка и размена на податоци со претставници од службите за планирање во Електродистрибуција.
- Подготвување на подлоги за собирање на податоци.
- Консултантот достави Concept paper за ревизија.
- Изработка на документ Подлоги за планирање и објава на web за Јавен увид.
- Собирање на податоци за постоечки и нови далекуводи.
- Координација за развојни сценарија со ЕВН.
- Изработка на мрежен модел 2023+.
- Координативен состанок со Консултантот: 30.05.2022.
- Подготовка на пазарен модел.
- Ревизија на Inception Report.
- Одржани два онлајн координативни состаноци.
- Одржан физички координативен состанок во Скопје.
- Доставени се податоци за:
  - Европскиот пазарен модел.
  - Ажуриран македонски мрежен модел.
  - Отстапувања на реализирано производство од ОИЕ.
  - Податоци за број и времетраење на испади на далекуводи.

### **План за развој на електропреносниот систем за период 2022 – 2031**

- Изработка на нова верзија на Планот за развој според забелешките од РКЕ.
- Планот е објавен на веб страната на МЕРСО.

### **План за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032**

- Подготвителни активности за изработка на новиот План за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032.
- Изработка на новиот План за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032 во соработка со релевантите служби.
- Планот за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032 е усвоен од Управниот одбор на АД МЕРСО и е доставен до РКЕ за одобрување.

## **Долгорочни прогнози за потребите на електрична енергија и моќност – едиција 2021**

- Документот е одобрен од УО на МЕПСО и објавен на веб страната на МЕПСО.

## **Долгорочни прогнози за потребите на електрична енергија и моќност – едиција 2022**

- Подготвителни активности за изработка на новите Долгорочни прогнози за потребите на електрична енергија и моќност – едиција 2022.
- Документот е усвоен од Управниот одбор на АД МЕПСО.

## **Анализи на преносна мрежа**

- Пресметка на струи на куси врски за ТС Бучим.
- Анализа на можни приклучоци на 2x25 MW дизел генератори и увид на терен за постојната состојба на ТС Јегуновце како една од можните варијанти за приклучок на преносната мрежа на среден напон.
- Пресметка на струи на куси врски за ТС Битола 2.

## **Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа**

- Корекции на Интегралната анализа за приклучување на СЕЦ-и Осломеј.
- Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ ИГМ.
- Изработка на динамички симулации за приклучување на ФЕЦ-и во Битолски и Кичевски Регион.
- Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ-и во Битолски Регион:
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Долнени.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Битола 2 и 3.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Б. Гнеотино.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Арматуш.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Гнеотино.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Добромири.
  - Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Настел.
- Изработка на динамички симулации за приклучување на ФЕЦ-и во Битолски и Кичевски Регион.
- Координативен состанок со Служба за Приклучоци за анализи за приклучување на ФЕЦ-и во Штипски Регион.
- Изработка на анализи за приклучување на ФЕЦ-и во Штипски Регион.
  - ФЕЦ Стипион.
  - ФЕЦ Скандалци.
  - ФЕЦ Долни Балван.
  - ФЕЦ Свети Николе.
  - ФЕЦ Пробиштип.
  - ФЕЦ Чашица.
- Изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Сушево 1.
- Изработка на динамички анализа за ФЕЦ Битола 2 и Битола 3.
- Изработка на динамичка анализа за ФЕЦ Арматуш.
- Изработка на динамичка анализа за ФЕЦ Б. Гнеотино.
- Изработка на динамичка анализа за ФЕЦ Гнеотино.

- Ревизија на доставените дополнителни податоци.

## Asset Management

- Координативен состанок на 06.10.2022
- Координативен состанок и посета на ТС Штип 1 на 20.10.2022.

## Останати активности

- Јавни набавки: Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, PTI за три календарски години.
- Агенција за енергетика – доставена е табела за планирани проекти на краток и среден рок, кои влијаат на намалување на загубите на електрична енергија во преносната мрежа.
- СЕП/НИПАК – комуникација во однос на планови на МЕРСО за поддршка на проекти преку WBIF грантови.
- СЕП / Министерство за економија – одговори на материјалот за придонес кон годишниот Извештај на Европската Комисија.
- Стратегија за енергетика на Република Македонија – нема активности.
- Министерство за економија – Ажурирање на Позадински материјал за Поткомитет Енергетика во делот ТЕН-Е Енергетски интерконекции за електрична енергија и природен гас, приоритетни проекти.
- Стопанска Комора на Северна Македонија – ревизија на предлог текст за дополнување на Правилникот за ОИЕ.
- Завод за статистика – Пополнување Годишен извештај за истражување и развој за деловните субјекти за 2021 година.
- Одржан е прв работен состанок на работна група Енергетика за Зелена агенда и одржливо поврзување како дел од програмата IPA 3 2021 – 2027.
- Одржан прв состанок на работна група за имплементација на проектот HW & SW за прогноза на енергија од обновливи извори.
- Ревизија на документот за напредок во однос на законодавството на ЕУ.
- Пополнување на прашалник за ДЗР на тема: “Процес на добивање и користење на средства од Инструментот Инвестициска рамка за земјите од Западен Балкан (WBIF)”.
- Учество на онлајн семинар за постапки за развој и изградба на електрани за производство на електрична енергија од обновливи извори на енергија.
- Подготовка на податоци за ревизијата за: “Процес на добивање и користење на средства од Инструментот Инвестициска рамка за земјите од Западен Балкан (WBIF)”.
- Подготовка/ревизија на пазарен модел за тековна состојба за потребите на JRC Power Plants Database (Joint Research Center of European Commission).
- Министерство за економија:
  - Координативни состаноци за изработка на Индикативен план за изградба на производни капацитети од обновливи извори на енергија.
  - Ажурирање на Единствена листа на проекти од МЕРСО.
- Веб-состанок со Светска Банка: 05.12.2022:
  - Презентација на приоритетни проекти на МЕРСО.
- Веб-состанок со Европска Инвестициска Банка: 19.12.2022:
  - Области и проекти за соработка.
- Учество на состаноци на Комисијата за стратешки проекти при ВРСМ.
  - ВЕЦ Вирови,

- ФЕЦ Стипион,
- ФЕЦ Ерџелија,
- ФЕЦ Долни Балван,
- ФЕЦ Пехчево,
- проект за Ски центар Попова Шапка.
- Ревизија на договори за стратешки проекти:
  - ВЕЦ Вирови.
  - СЕЦ Стипион.
- Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.

# СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

## Приклучоци на преносна мрежа

		Тип на приклучок	Регион	Инсталирана моќност	Фаза	
<b>Измена на постоен приклучок</b>						
1	TE-TO Скопје	ТЕТО	Скопје	230 MW	230 MW	фаза измена на постоен приклучок
Измена на постоен приклучок Вкупно:				230	MW	
<b>Потрошувач</b>						
1	леарница Кранфилд Фаундри	Потрошувач	Прошибтип	40 MW	40 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
2	ТС Овче Поле	ФЕЦ	Свети Николе	25 MW	25 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
3	фабрика ИГМ ТРЕЈД	Потрошувач	Дуброво	27,3 MW	27 MW	4 Фаза - Изведба
4	Рудник Плавица	Потрошувач	Прошибтип	15 MW	15 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
Потрошувач Вкупно:				107	MW	
<b>СЕЕ - Складирање на електрична енергија</b>						
1	СЕЕ Куманово	БССЕЕ	Куманово	80 MW	80 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
СЕЕ Вкупно:				80	MW	
<b>ОИЕ - ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА</b>						
<b>ВЕЦ - Ветерни Електрични Централни</b>						
1	ВЕЦ Богданци	ВЕЦ	Богданци	36.8 MW	37 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
Вкупно				37	MW	5 Фаза - Завршен приклучок
2	ВЕЦ Богословец	ВЕЦ	Свети Николе	36 MW	36 MW	4 Фаза - Изведба
Вкупно				36	MW	4 Фаза - Изведба
3	ВЕЦ Демир Капија(Дрен 1 + Дрен 2)	ВЕЦ	Демир Капија	4 MW + 10 MW	44 MW	3 Фаза - Проектна документација
Вкупно				44	MW	3 Фаза - Проектна документација
4	ВЕЦ Миравци 1А	ВЕЦ	Валандово	14 MW	14 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
5	ВЕЦ Рамно	ВЕЦ	Куманово	50 MW	50 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
6	ВЕЦ Кичево	ВЕЦ	Кичево	35 MW	35 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
7	ВЕЦ Копришница	ВЕЦ	Демир Капија	40 MW	40 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
8	ВЕЦ Петрово	ВЕЦ	Демир Капија	40 MW	40 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
Вкупно				165	MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
9	ВЕЦ Дојран 1	ВЕЦ	Дојран	50 MW	50 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
10	ВЕЦ Дојран 2	ВЕЦ	Дојран	50 MW	50 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
11	ВЕЦ Прилеп	ВЕЦ	Прилеп	47,2 MW	47 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
12	ВЕЦ Казандол	ВЕЦ	Валандово	59,4MW	59 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
13	ВЕЦ Вирови	ВЕЦ	Куманово	414 MW	414 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
Вкупно				621	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
	ВЕЦ Миравци 1Б	ВЕЦ	Валандово	36 MW	36 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Миравци 2	ВЕЦ	Валандово	50 MW	50 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Богданци 1Б	ВЕЦ	Валандово	13 MW	13 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Богданци 2	ВЕЦ	Валандово	50 MW	50 MW	0 Фаза - Идеја
Вкупно				149	MW	0 Фаза - Идеја
ВЕЦ Вкупно:				1,052	MW	

		Тип на приклучок	Регион	Инсталирана моќност	Фаза	
<b>Измена на постоен приклучок</b>						
1	TE-TO Скопје	ТЕТО	Скопје	230 MW	230 MW	фаза измена на постоен приклучок
Измена на постоен приклучок Вкупно:				230 MW		
<b>Потрошувач</b>						
1	леарница Кранфилд Фаундри	Потрошувач	Пробиштип	40 MW	40 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
2	ТС Овче Поле	ФЕЦ	Свети Николе	25 MW	25 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
3	фабрика ИГМ ТРЕЈД	Потрошувач	Дуброво	27,3 MW	27 MW	4 Фаза - Изведба
4	Рудник Пластица	Потрошувач	Пробиштип	15 MW	15 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
Потрошувач Вкупно:				107 MW		
<b>СЕЕ - Складирање на електрична енергија</b>						
1	СЕЕ Куманово	БССЕЕ	Куманово	80 MW	80 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
СЕЕ Вкупно:				80 MW		
<b>ОИЕ - ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА</b>						
<b>ВЕЦ - Ветерни Електрични Централни</b>						
1	ВЕЦ Богданци	ВЕЦ	Богданци	36.8 MW	37 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
Вкупно				37 MW		5 Фаза - Завршен приклучок
2	ВЕЦ Богословец	ВЕЦ	Свети Николе	36 MW	36 MW	4 Фаза - Изведба
Вкупно				36 MW		4 Фаза - Изведба
3	ВЕЦ Демир Капија(Дрен 1 + Дрен 2)	ВЕЦ	Демир Капија	4 MW + 10 MW	44 MW	3 Фаза - Проектна документација
Вкупно				44 MW		3 Фаза - Проектна документација
4	ВЕЦ Миравци 1А	ВЕЦ	Валандово	14 MW	14 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
5	ВЕЦ Рамно	ВЕЦ	Куманово	50 MW	50 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
6	ВЕЦ Кичево	ВЕЦ	Кичево	35 MW	35 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
7	ВЕЦ Копришница	ВЕЦ	Демир Капија	40 MW	40 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
8	ВЕЦ Петрово	ВЕЦ	Демир Капија	40 MW	40 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
Вкупно				165 MW		2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
9	ВЕЦ Дојран 1	ВЕЦ	Дојран	50 MW	50 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
10	ВЕЦ Дојран 2	ВЕЦ	Дојран	50 MW	50 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
11	ВЕЦ Прилеп	ВЕЦ	Прилеп	47,2 MW	47 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
12	ВЕЦ Казандол	ВЕЦ	Валандово	59,4MW	59 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
13	ВЕЦ Вирови	ВЕЦ	Куманово	414 MW	414 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
Вкупно				621 MW		1 Фаза - Барање за приклучување, Варијанти
	ВЕЦ Миравци 1Б	ВЕЦ	Валандово	36 MW	36 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Миравци 2	ВЕЦ	Валандово	50 MW	50 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Богданци 1Б	ВЕЦ	Валандово	13 MW	13 MW	0 Фаза - Идеја
	ВЕЦ Богданци 2	ВЕЦ	Валандово	50 MW	50 MW	0 Фаза - Идеја
Вкупно				149 MW		0 Фаза - Идеја
ВЕЦ Вкупно:				1,052 MW		

<b>Стратешки инвестициони проекти</b>				
ФЕЦ/ВЕЦ	регион	инсталирана моќност	инвеститор	Одлука на Влада на РСМ
1. ФЕЦ Ерџелија	Овче Поле	80 MW	ЕФТ Солар, Скопје	106 седница од 14.09.2021
2. ВЕЦ Вирови	Куманово - К.Паланка	414 MW	ВЕЦ Вирови, Скопје	106 седница од 14.09.2021
3. ФЕЦ Стипион	Штип	400 MW	ОСТРО СОЛАР, Скопје	120 седница од 23.11.2021
4. ФЕЦ Пехчево	Пехчево	70 MW	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	125 седница од 07.12.2021
5. ФЕЦ Долни Балван	Штип	85 MW	РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ, Скопје	125 седница од 07.12.2021
6. ФЕЦ Балдовенци	Пелагонија	138 MW	Балкан Реневабле Инвестментс ДОО, Скопје	103 седница од 25.11.2022
7. ВЕЦ Прилеп	Прилеп	47.2 MW	Енимас ДООЕЛ Скопје	103 седница од 25.11.2022
8. ТЕТО Митилинеос Когенеративна Постројка	Скопје	105 MW	Митилинеос ДООЕЛ Скопје	103 седница од 25.11.2022
Вкупно:		1339.2 MW		



## **Реализација на постапки за приклучување на преносна мрежа за 2022 година**

### **ИЗМЕНА НА ПОСТОЕН ПРИКЛУЧОК**

- **Измена на постоен приклучок на ТЕ-ТО** – Инвеститорот ја достави и проектантот ја презентираше Студијата за зголемување на максималната моќност на 110 kV приклучни врски на ТЕ-ТО на преносната мрежа. МЕПСО ја потврди Студијата и заеднички со инвеститорот ја избра варијантата како конечно решение.

### **ПОТРОШУВАЧИ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА**

- **Приклучок на леарницата КРАНФИЛД ФАУНДРИ (40 MW)** – Инвеститорот ги има решено имотно-правните работи и ја започнал постапката за добивање на одобрение за употреба на приклучокот. Банкарската гаранција од Договорот за приклучување е продолжена за 3 месеци.
- **Приклучок на втор ТР во ТС Овче Поле (25 MW ФЕЦ)** – На 02.09.2022 година е извршен интересен технички преглед на приклучокот од страна на МЕПСО и инвеститорот.
  - На 20.09.2022 година е потпишан двострано Договорот за приклучување на преносна мрежа.
  - На 21.09.2022 година ставен е под напон приклучокот – 110kV ТР поле во ТС Овче Поле за приклучување на втор енергетски ТР.
  - Наплатени се фактурите за одобрување на техничката документација и супервизијата на градба на приклучокот.
- **Приклучокот на индустриска постројка ИГМ (27 MW)** – МЕПСО ги одобри изведувачите и надзорот на градба врз основа доставената документација од инвеститорот. Инвеститорот ја започна градбата на приклучокот (ТС ИГМ трејд и приклучна 110 kV врска) во мај 2022 година. РГ за супервизија на градба на МЕПСО и тимот на инвеститорот одржаа неколку состаноци и увид на изградбата на терен во текот на целата година. МЕПСО изврши преглед на документацијата за изведба на приклучокот и набавката на опремата. ФАТ на ВН опрема и мерните ТР е извршена online, а во фабрика е извршено испитување и обука на ормарите за СНУ и релејна заштита со присуство на МЕПСО. Изведувачот и надзорот на изградбата на приклучокот редовно ги доставуваат месечните извештаи.
- **Приклучок на рудник Плавица – Кратово (15 MW)** - Побарана е состојбата на активностите во врска со рудникот пред да се изработи предлог Договор за приклучување на преносна мрежа.

### **СКЛАДИРАЊЕ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

- **Приклучок на складирање на електрична енергија Куманово (80 MW)** – Одржани состаноци, теренски увид на можни локации. Доставено барање за приклучување со пропратна документација.

### **ВЕТЕРНИ ЕЛЕКТРИЧНИ ЦЕНТРАЛИ**

- **Приклучок на ВЕЦ Богданци (37 MW)** – Испратена процедурата за примопредавање на приклучокот на ВЕЦ Богданци во ТС Валандово.

- **Приклучок на ВЕЦ Богословец (36 MW)** – Извршена е набавка на опремата на приклучокот со одобрување од МЕПСО и изградба на приклучокот на преносна мрежа (ТС Богословец и приклучен 2x110kV ДВ) со супервизија на РГ на МЕПСО. Извршено е фабричко испитување на ормарите за СЧУ и релејна заштита од страна на претставници на МЕПСО. Изведувачот на работите доставуваше неделни извештаи, а надзорот на изградбата доставуваше месечни извештаи.
  - На 27.09.2022 година извршен интерен технички преглед на приклучокот од страна на МЕПСО и тимот на инвеститорот.
  - На 28.09.2022 година со потпишување на Договорот за користење на преносна мрежа ставен е под напон приклучокот на преносна мрежа со потпишување на известување за ставање под напон..
  - На 16.12.2022 година МЕПСО издаде известување за времена работа на ВЕЦ Богословец врз основа на лиценцата за пробна работа на ВЕЦ Богословец и барањето на инвеститорот.
- **Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија (34 MW) и ВЕЦ Дрен 2 (10 MW)** е во фаза на супервизија на проектната документација. Инвеститорот го има добиено одобрението за изградба на ВЕЦ Демир Капија и ВЕЦ Дрен 2.
- **Приклучок на ВЕЦ Миравци 1А (14 MW)** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Рамно (50 MW)** – Примено барање за приклучување, извршен теренски увид, изработени варијанти за приклучување и одобрени од инвеститорот. Постапката беше стопирана по увидот на преклоп на опфатот на ВЕЦ Рамно со опфатото на ВЕЦ Вирови нов стратешки инвеститор. По измена на позициите на неколку ветерни турбини на ВЕЦ Рамно и добивање позитивно мислење од ВЕЦ Вирови, постапката за приклучување продолжи со изработка на Анализа за приклучување презентирана во МЕПСО и доставена до инвеститорот.
- **Приклучок на ВЕЦ Кичево (35 MW)** – Доставено барање за приклучување, побарани и доставени дополнителни податоци и по поставување на мерната станица за ветер извршен увид на терен, изработена и потврдена од инвеститорот варијанта за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ВЕЦ Копришница (40 MW) и ВЕЦ Петрово (40 MW)** – Инвеститорот побара информација за новата 400/110kV ТС Милетково како приклучна точка во електропреносниот систем.
- **Приклучок на ВЕЦ Крушево (20 MW) и ФЕЦ Крушево (8 MW)** – Од март 2022 година затворен е предметот односно тужбата за неплатена Студија за приклучување на преносна мрежа и е даден на извршител но нема наплата од фирмата. Постапката за приклучокот се стопира.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 1 (50 MW)** – Примено барање за приклучување, извршен теренски увид и испратена информација за ТС Валандово и нова ТС Милетково. Одржани состаноци со инвеститорот.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 2 (50 MW)** – Примено барање за приклучување, извршен теренски увид и испратена информација за ТС Валандово и нова ТС Милетково. Одржани состаноци со инвеститорот.
- **ВЕЦ Прилеп (47,2 MW) – стратешки инвеститор** – Доставено барање за приклучување и по поставување на мерната станица за ветер извршен увид на терен. Побарани се дополнителни податоци од барањето за приклучување.
- **ВЕЦ Казандол (59,4 MW)** – По одржани состаноци, прегледани обрасци и формулар инвеститорот достави барање за приклучување на преносна мрежа. Доставената дополнителна документација е на преглед во МЕПСО.

- **Приклучок на ВЕЦ Вирови (414 MW) – стратешки инвеститор** – Одржани online состаноци, испратени обрасци и формулари до инвеститорот за приклучување на преносна мрежа. Постапката беше стопирана поради преклопот на опфатот на ВЕЦ Рамно и ВЕЦ Вирови, и конечно по добиениот позитивен одговор на изменетите локации на неколку ветерни турбини од ВЕЦ Рамно, постапката за приклучување продолжи. На преглед е доставената документација пред официјално да се достави барањето за приклучување. Испратени се корекции на прегледот на неколку верзии од Договорот за стратешки инвестициски проект ВЕЦ Вирови до Влада на РСМ.

Најавена се нови ВЕЦ-и: ВЕЦ Иберли во регионот на Демир Капија со моќност од 315 MW и ВЕЦ и ВЕЦ Штип (400 MW) со складирање на ЕЕ (батерии (40MW) во Штипскиот регион.

При изработка на анализите за приклучување на ВЕЦ Богданци и ВЕЦ Миравци најавена е поголема инсталирана моќност во завршната фаза: ВЕЦ Богданци 1б (13MW) , ВЕЦ Богданци 2 (50MW), ВЕЦ Миравци 1б (36MW) и ВЕЦ Миравци 2 (50 MW).

## **ФОТОНАПОНСКИ ЕЛЕКТРИЧНИ ЦЕНТРАЛИ**

- **Приклучок на ФЕЦ Ерџелија (80 MW) (стратешки инвеститор)** – Доставена Студија за приклучување на преносна мрежа до инвеститорот. По примени забелешки на Студијата за приклучување и нивна имплементација , конечната Студија за приклучување на преносна мрежа е потврдена од инвеститорот и наплатена. Издадено Решение за согласност за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-4241 од 03.08.2022 година).
- **Приклучок на ФЕЦ ОКТА (12MW) (измена на постоен приклучок)** – По примени забелешки на Студијата за приклучување, одржани заеднички состаноци и имплементација на забелешките, конечната Студија за приклучување на преносна мрежа е потврдена од инвеститорот и наплатена. Издадено Решение за согласност за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-4242 од 03.08.2022 година). Учество на МЕПСО во тендерската постапка за техничката спецификација на реконструкцијата на ТС Рафинерија.
- **Приклучок на ФЕЦ Новаци (50 MW)** – Изработена и доставена Студија за приклучување на преносна мрежа до инвеститорот. По примени забелешки на Студијата за приклучување и нивна имплементација , конечната Студија за приклучување на преносна мрежа е потврдена од инвеститорот и наплатена. Издадено Решение за согласност за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-4740 од 05.09.2022 година). Одобрена е документацијата за проектант, ревидентот, изведувачот и надзорот на градба на приклучокот. Одобрена ВН опрема од приклучокот. Доставен на преглед Основниот проект за 110kV ДВ поле А6 во ТС Битола 2 – приклучок на ФЕЦ Новаци.
- **Приклучок на ФЕЦ Осломеј За (50 MW) (ЈПП со ЕСМ)** – По имплементирани забелешки од инвеститорот, испратена конечна верзија и одобрена Анализа за приклучување. Изработена, одобрена од инвеститорот и наплатена Студија за приклучување на ФЕЦ Осломеј За на преносна мрежа. Издадено е Решение за согласност за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3б (50 MW) (ЈПП со ЕСМ)** – Инвеститорот ја одобри Анализата за приклучување. Изработена, одобрена од инвеститорот и наплатена Студија за приклучување на ФЕЦ Осломеј 3б на преносна мрежа. Издадено е Решение за согласност за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Дуброво ИГМ (80 MW)** – Изработена, имплементирани забелешки и одобрена Анализа за приклучување. Побарани се имотни листови и дополнителни

технички податоци за изработка на Студијата за приклучување. Инвеститорот ги достави податоците за имотот и продолжи постапката за изработка на Студија за приклучување.

- **Приклучок на ФЕЦ Долнени (400 MW)** – Изработена и одобрена од инвеститорот Анализа за приклучување. Побарана е соодветна фисибилити студија, имотни листови и дополнителни технички податоци за изработка на Студијата за приклучување. Инвеститорот достави дел од податоците но по прегледот доставени се забелешките на МЕПСО до инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Битола 2 (60 MW) и ФЕЦ Битола 3 (100MW)** - Инвеститорот достави барање за приклучување за ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3 со измени согласно изработената интегрална анализа. Изработени и потврдени од инвеститорот се варијантите за приклучување. Изработена, презентирана во МЕПСО и одобрена од инвеститорот е Анализата за приклучување. Побарани се дополнителни податоци од инвеститорот. Започната е постапка за изработка на Студија за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Брод Гнеотино (100MW)** - Инвеститорот достави барање за приклучување за ФЕЦ Брод Гнеотино со измени согласно изработената интегрална анализа. Изработени и потврдени од инвеститорот се варијантите за приклучување. Изработена, презентирана во МЕПСО и одобрена од инвеститорот е Анализата за приклучување. Побарани се дополнителни податоци од инвеститорот. Започната е постапка за изработка на Студија за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино (29 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Изработена, презентирана во МЕПСО и потврдена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Побарани дополнителни податоци за имотот и фисибилити студија за изработка на Студијата за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш (29 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Изработена, презентирана во МЕПСО и потврдена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Побарани дополнителни податоци за имотот и фисибилити студија, прегледани и доставени забелешки на податоците.
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија (63 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Измена на барателот и наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Побарани дополнителни податоци за имотот и фисибилити студија за изработка на Анализата за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Добромири (30 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, изработена и презентирана во МЕПСО, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Студија за приклучување. Побарани дополнителни податоци за имотот и фисибилити студија за изработка на Студија за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Скандалци (450 MW)** – Инвеститорот го повлече првичното барање за приклучување и достави ново барање за приклучување со зголемена инсталирана моќност. Изработени корегирани варијанти за приклучување. Наплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување, изработена, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Студија за приклучување. Побарана е соодветна фисибилити студија, имотни

листови и дополнителни технички податоци за изработка на Студијата за приклучување за кои по прегледот се испратени забелешки до инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Стипион - стратешки инвеститор (360 MW)** - Наплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување, изработена, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Студија за приклучување. Побарани се дополнителни технички податоци за изработка на Студијата за приклучување за кои по прегледот се испратени забелешки до инвеститорот. Испратени забелешки и коментари на МЕПСО на Договорот за стратешки инвестиционен проект до Влада на РСМ.
- **Приклучок на ФЕЦ Долни Балван (85 MW) - стратешки инвеститор** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, изработена и презентирана во МЕПСО, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Свети Николе (130 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Побарани и пристигнати делумни дополнителни податоци за изработка на Анализа за приклучување и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип (35 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, изработена и презентирана во МЕПСО, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Побарани дополнителни податоци и имотни листови. Пристигна дополнителни податоци и имотни податоци и доставени на преглед.
- **Приклучок на ФЕЦ Чашица (30 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, изработена и презентирана во МЕПСО, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Побарани дополнителни податоци и имотни листови. Пристигнаа дополнителни податоци и имотни податоци и доставени на преглед.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 1 (100 MW)** – Доставено барање за приклучување, прегледана техничка документација, извршен теренски увид, изработени и потврдени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, изработена и презентирана во МЕПСО, одобрена и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Побарани дополнителни податоци и имотни листови. Пристигна дополнителни податоци и имотни податоци и доставени на преглед.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушица (40 MW)** – Доставено барање за приклучување, извршен теренски увид на локацијата, проверени и побарани дополнителни податоци за изработка на варијантите за приклучување. По добиените податоци изработени и одобрени варијанти за приклучување. Наплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Побарани дополнителни технички податоци за изработка на Анализа за приклучување и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Копаница (120 MW)** – Доставено барање за приклучување, извршен теренски увид на локацијата, изработени и одобрени варијанти за приклучување.

Побарани дополнителни технички податоци за изработка на Анализа за приклучување и имотни листови.

- **Приклучок на ФЕЦ Пехчево (70 MW) – стратешки инвеститор** – Доставено барање за приклучување и побарани дополнителни податоци. Прегледани дополнителните податоци и доставени забелешки до инвеститорот со дополнителни податоци за изработка на варијантите за приклучување. Изработени, доставени и потврдени од инвеститорот варијантите за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Убого (600 MW)** – Доставено барање за приклучување, извршен теренски увид на локацијата, проверени и побарани дополнителни податоци за изработка на варијантите за приклучување. Доставено ново барање за приклучување поради измена на инвеститорот. Побарани дополнителни податоци и имотни листови. Постапката за приклучување е стопирана поради пристигнати нови барања за приклучување на ФЕЦ на истата локација од страна на други инвеститори поради нерешено правото на земјиштето во имотните листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 2 (30 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување. Изработени варијанти за приклучување и доставени на преглед во МЕПСО.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево ГИМ (50 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување. Изработени варијанти за приклучување и доставени на преглед во МЕПСО.
- **Приклучок на ФЕЦ Нова Брезница (391 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Доставени се корегирани обрасци за ФЕЦ Нова Брезница. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Димонце (40 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци пред изработка на варијанти за приклучување. Доставено ново барање за приклучување. Побарани и доставени имотни листови. Изработени варијанти за приклучување и доставени на преглед во МЕПСО.
- **Приклучок на ФЕЦ Бучиште (35 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување. Испратени на проверка добиените дополнителни податоци. Изработени варијанти за приклучување и доставени на преглед во МЕПСО.
- **Приклучок на ФЕЦ Бања (25 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Доставени се корегирани обрасци за ФЕЦ Нова Брезница. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Готен (80 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови пред изработка на варијанти за приклучување. Испратени на проверка добиените дополнителни податоци.
- **Приклучок на ФЕЦ Извор (400 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.

- **Приклучок на ФЕЦ Балдовенци (138 MW) – стратешки инвеститор** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови. Донесена одлука на Влада на РСМ за стратешки инвеститор.
- **Приклучок на ФЕЦ Слатина (75 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови кои се пристигнати и дадени на проверка.
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 1 (100 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 2 (100 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Новаци 2 (30 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови. Пристигнати и потврдени дополнителните податоци и имотните листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 2 (300 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Мегленци (261 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ и Биогаз Бистренци (20.8 MW)** – Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Струмица (126 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш 2 (30 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани и доставени имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Стругово (24 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани и доставени имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Бучим (29 MW)** - Одржани повеќе состаноци со инвеститорот. Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани дополнителни технички податоци и имотни листови.
- **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино 2 (40 MW)** - Доставено барање за приклучување и дадени на проверка податоците од барањето. Побарани имотни листови.
- Најавена е нова ФЕЦ Нексан (700 MW) во Штипскиот регион.

## **Активности согласно нови барања за приклучување на преносна мрежа**

- Состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници) на преносна мрежа.
- Интерни состаноци на стручните лица од МЕПСО за новите и измена на постојните приклучоци на преносната мрежа.

## Процедура за приклучување на електропреносна мрежа

- Согласно измените на Законот за енергетика (Сл.Весник на РСМ бр.236/2022) изработена е нова интерна постапка за приклучување на производител на електрична енергија на електропреносна мрежа која по усвојување од УО на МЕПСО ќе се вметне во измените на мрежните правила за пренос на електрична енергија.

## Останати активности

- Учество во изработка на Планот за развој на електропреносната мрежа за 10 годишен период водени од Службата за стратешко планирање и развојни анализи
- Учество во работата на Комисијата од Министерство за економија за спроведување на постапка за доделување на овластување за изградба на нови или реконструкција на постојни енергетски објекти.
- Учество во работата на Оперативната група за стратешки инвестициони проекти од Влада на РСМ.
- Учество во припрема на техничката спецификација и во техничкиот тим за реализација на договорите за надзор над градба на 110 kV ДВ-и.

## СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

### Управување и заштита на животната средина

- Доставен допис до Министерство за животна средина и просторно планирање (МЖСПП) – Управа за животна средина, по однос на Мислење по нацрт закон за прогласување на заштитено подрачје споменик на природата кањон Матка со арх.бр.11-214 од 13.01.2022 год.
- Доставена документација за проектот Изградба на 110 kV ДВ ТС Битола1 – ТС Прилеп 1 до проект менаџер за аплицирање за дозвола за градба во Министерство за транспорт и врски.
- Елаборат за заштита на животната средина со бр.0302-125/1 од 13.07.2016 година, за кој надлежниот орган има издадено Решение за одобрување на Елаборат за заштита на животна средина со број УП1-11/4-298 од 26.08.2016 година.
- Мислење од МЖСПП по однос на промените во проектот.
- Учество во работна група за Студија за зајакнување на преносната мрежа во југоисточен регион. Разгледување на Извештај доставен од консултантот.
- Изработен и електронски доставен годишен Извештај за 2021 за 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици
- Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report 2021.
- За потребите на изработка на Студијата за развој на преносната мрежа за Југоисточен регион до проект менаџерот доставени Процедурите за животна средина од Систем за управување со животна средина.
- Изработен и електронски доставен годишен Извештај за 2021 за 400 kV далекувод ТС Битола 2 – македонско-албанска граница и ТС 400/110 kV Охрид.Macedonia Albania Transmission Phase 1- Annual Environmental, Health and Safety Report 2021.



- За потребите на изработка на Студијата за развој на преносната мрежа за Југоисточен регион до општините Гевгелија, Струмица и Валандово доставен е промотивен материјал за запознавање на месното население со проектот.
- За потребите на Државниот завод за статистика одговорен е Прашалник за Трошоците за заштита на животна средина за 2021 година.

## **Систем за менаџмент со квалитет**

- Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури.
  - МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција,
  - МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството,
  - МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање за броила
  - МЕ-ПР-SF6-01 Безбедно постапување со SF6 gas,
  - МЕ-ПР-ГИП-01 Годишна инвестициона програма,
  - МЕ-ПР-ИП-01 Интерна проверка,
  - МЕ-ПР-КД-01 Контрола на документи,
  - МЕ-ПР-КЗ-01 Контрола на записи,
  - МЕ-ПР-КМ-01 Корективна мерка,
  - МЕ-ПР-КП-01 Менаџмент со квалитет во инвестициски проекти
  - МЕ-ПР-НАМ-01 Мали набавки,
  - МЕ-ПР-НА-01 Набавки,
  - МЕ-ПР-ОБ-01 Обука,
  - МЕ-ПР-ОД-01 Одржување на далекуводи,
  - МЕ-ПР-ОО-01 Одржување на опрема,
  - МЕ-ПР-ОТ-01 Одржување на трафостаници,
  - МЕ-ПР-УП-01 Планирање дневно,
  - МЕ-ПР-ПРПС-01 Планирање на развојот на преносниот систем,
  - МЕ-ПР-РУ-01 Реализација на услуга,
  - МЕ-ПР-ПЗ-01 Релејна заштита и секундарни врски,
  - МЕ-ПР-РП-01 Ревитализација на електроенергетски постројки,
  - МЕ-ПР-РПМ-01 Ризици и превентивни мерки,
  - МЕ-ПР-СО-01 Самооценување,
  - МЕ-ПР-КО-01 Калибрација на опрема,
- Интерни проверки за самооценување на истите процедури.
- Надзорни проверки на менаџмент системот за квалитет во АД МЕРСО, согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015 линковски со сите носители на Процеси, согласно предложениот План од страна на Сертификаторот TUV NORD.
- Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015, од последната направена Интерна проверка, која се изврши кон крајот на 2021 година, каде со секој носител на процедура се разговараше и се утврди исполнување/неисполнување на барањата од стандардот.
- Процес на самооценување од страна на сите носители на процедури и изготвување на извештаи согласно барањата што ги содржи Процедурата за самооценување.

- Процес на пополнување на прашалници за самооценување на деталните елементи од страна на носителите на процес согласно меѓународниот стандард ISO 9004:2010.

## Стандардизација

### Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

Обезбедување на стандарди МКС EN 60296:2012 и МКС EN 60247: 2010.

Процедура за преглед од раководството согласно ISO 50001: 2018, со арх.бр.02-1874 од 28.03.2022, со документација:

- Извештај A00Ф207е (50001-2018) од спроведен надзорен аудит бр.359211618.
- Обезбедување на стандард МКС EN 60383-2:2009, МКС EN 60383-1:2009 и МКС EN 60383-1:2009/A11:2009
- Обезбедување на стандард МКС EN ISO 7089:2009 и МКС EN 10025-2:2009/ AC2009
- Обезбедување на стандард МКС EN ISO 50001 : 2018
- Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи МКС EN 50183:2010 Проводници за надземни водови – Жици од алуминиум–магнезиум–силиконска легура (идентичен со EN 50183:2000)
- МКС EN 62271-100:2009+A2:2017+AC:2018-03:2018
- МКС EN 50423-3:2009
- МКС EN 9004:2010
- МКС EN ISO/IEC 17020:2012
- МКС EN 60156:2010
- МКС EN 60422:2014
- МКС EN ISO/IEC 17020:2012
- МКС EN 60296:2012
- МКС EN 60475:2012
- МКС EN 62053-22:2006
- МКС EN 62053-23:2006/A1:2017
- МКС EN 60255-121:2015

### Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Институт за стандардизација, членство на ТК 9 во ТК ISO/TC 176 - Quality management and quality assurance – предлог нов работен документ: ISO/NP 10009 – Quality management – Guidance for quality tools and their application и нацрт техничка спецификација ISO/DTS 10020:2022 – Quality management systems – Organizational Change Management – Processes.
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9 во ТК ISO/TC-Quality management and quality assurance-Барање на мислење за поткомитет ISO/TC 176/SC Supporting technologies.
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9: формирање на нова работна група WG под менаџмент на технички комитет ISO/TC 176 и поврзана со ISO/TC 292, а која се однесува на примена на ISO 9001.
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9 : XXXIX-та седница на технички комитет со даден дневен ред за истата
- Стандард SO/FDIS 10008- Quality management - Customer satisfaction - Guidance for business-to-consumer electronic commerce transactions.

- Стандарт ISO/FDIS 10010 – Quality management - Guidance to understand, evaluate and improve organizational quality culture.
- Одлука за усвојување и Одлука за повлекување на македонски стандарди од делокругот на техничкиот комитет ИСПСМ ТК 9
- Стандарт ISO 10012:2003 - Measurement management systems Requirements for measurement processes and measuring equipment.
- Техничка спецификација ISO/TS 54001:2019 - Quality management systems — Particular requirements for the application of ISO 9001:2015 for electoral organizations at all levels of government
- ВТ резолуција ВТ N 13183 која се однесува на барањето на Италијанскиот институт за стандардизација UNI за усвојување на меѓународниот стандард ISO 45001 'Occupational health and safety management systems - Requirements with guidance for use.
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9, седница за
- Информација за O-member (observer) во меѓународниот технички комитет ISO/TC 309 - Governance of organizations.

### **Систем по стандард ISO 50001:2011/ ISO 50001:2018 и ISO 19001:2018**

- Подготовка на барање за ЈН за Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO<sub>2</sub>.
- Подготовка на барање за ЈН за ресертификација на системите по стандард ISO 50001 :2018 и ISO 9001:2015.
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за спроведени интерни проверки на системот за менаџмент со квалитет во Лабораторија.
- Подготовка на анализа на потрошувачка на електрична енергија и течни горива (нафта и бензин) и индикатори за енергетски перформанси на компанијата за 2021 год.
- Подготовка на материјал за Агенција на енергетика по барање бр. 11-75 од 05.01.2022 за доставување на податоци во врска со спроведени проекти и активности за остварување на заштеди на енергија во 2021 година.
- Подготовка на барање за јавна набавка за Ресертификација на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 50001:2018, Барање со арх.бр.05-2190 од 12.04.2022,
- Подготовка на барање за ЈН за Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO<sub>2</sub>, Барање со арх.бр.05-2328 од 18.04.2022,
- Подготовка за ресертификација на менаџмент системот по стандард ISO 9001:2015 и ISO 19011:2018,
- Подготовка на документација за Ресертификација на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:201,
- Изготвување на процедури и документација согласно Одлука од УО бр. бр.02-2378/3 од 20.04.2022,
- Изготвување на запис МЕ-ЗП-КД-01 Мастер листа на контролирани документи,
- Изготвување на запис МЕ-ЗП-КД-02 Дистрибутивна листа на документи,
- Изготвување на запис МЕ-ЗП-КД-03 Листа на повлечени документи од употреба,
- Изготвување на запис МЕ-ЗП-КЗ-01 Мастер листа на запис
- Подготовка и спроведување на ресертификација на системот по стандард ISO 9001:2015 со надворешно сертификациско тело по спроведена јавна набавка,

- Подготовка на материјали за преглед на раководство за спроведена ресертификација на системот по стандард ISO 9001:2015, со арх.бр.11-3672/1 од 29.06.2022,
- Подготовка на материјали за преглед на раководство за разгледување на енергетските перформанси на компанијата емисии на CO2 на годишно ниво, со арх.бр. 11-3639/1 од 28.06.2022,
- Подготовка на материјали за преглед на раководство за разгледување на процедури и документација на системот по стандард ISO 50001:2018,
- Следење на јавна набавка за ресертификација на систем по стандард ISO 50001:2018 и евалуација на понуди,
- Спроведување на Одлука на УО бр.02-3916/2 од 12.07.2022 за Системот за менаџмент на енергија ISO 50001.
- Подготовка и спроведување на ресертификација на системот по стандард ISO 50001:2018 со надворешно сертификациско тело по спроведена јавна набавка.
- Спроведување на Одлука на УО бр.02-3916/4 од 12.07.2022 за Системот за менаџмент на квалитет ISO 9001:2015
- Подготовка и спроведување на ресертификација на системот по стандард ISO 50001:2018 во трафостаници и возен парк со надворешно сертификациско тело по спроведена јавна набавка.
- Доставување на барани информации и документација за менаџмент системите до Државна ревизија.
- Следење на барање за јавна набавка за Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO2.
- Следење на јавна набавка за ресертификација на систем по стандард ISO 50001:2018 и евалуација на понуди
- Доставување на барани информации и документација за менаџмент системите до Државна ревизија.
- Спроведување на ресертификација на системот по стандард ISO 50001:2018 со надворешно сертификациско тело по спроведена јавна набавка.
- Спроведување на интерна проверка на системот по стандард ISO 50001:2018
- Спроведување на интерна проверка на системот по стандард ISO 9001:2015
- Спроведување на интерна проверка на системот по стандард ISO 17025:2018
- Подготовка на документација за преглед на раководство за системот по стандард ISO 50001:2018
- Подготовка на документација за преглед на раководство за системот по стандард ISO 9001:2015
- Подготовка на документација за преглед на раководство за системот по стандард ISO 17025:2018

# СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

## Е-Урбанизам

- Изработени се вкупно 1536 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО

## Проекти

### Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Штип - ТС Овче Поле”

- Работни состаноци.
- Теренски активности.
- Месечен состанок со Надзорот во врска со подготовки за пробно пуштање во работа на ДВ.
- Пуштање на ДВ под напон и пробна работа.
- Проверка на Проект за употреба и одржување.
- On-line присуство на FAT за изолатори одржан во лабораторија на EGU, Прага.
- Обезбеден е Анекс на геодетски елаборат за потполна експропријација за КО Три чешми бр.202-33/19-1 од 21.03.22 и доставен до СПОР.
- Одржан е работен состанок со претставници од Министерство за животна средина и просторно планирање, Управа за животна средина - Сектор природа во врска со Стручно мислење од 14.03.2020 доставено до Влада на РСМ.
- Одобрен е Проект за употреба и одржување од МТВ.

### Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Работни состаноци.
- Поднесено Барање за издавање на потврда за бесправно изграден објект.
- Одржан состанок со Изведувачот во врска со Заклучок бр. 27 УП -188/2021Е од МТВ.
- Одржани работни состаноци со претставници од МТВ во врска со одобрение за реконструкција.
- Одржан е работен состанок со претставници од АКН во врска со запишување на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Петровец и ДВ 110 kV ТС Петровец - Велес 1.
- Одржан е работен состанок со претставници од МТВ и Општина Велес во врска со изградба на ДВ.
- Извршено е запишување на право на сопственост на 101/2 ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Петровец на име на АД МЕПСО во И.Л. бр. 519.
- Одржани работни состаноци со претставници од Министерство за економија во врска со постапката за добивање на статус на стратешки инвестиционен проект
- Проверка на ажурирана геодетска подлога и Проект на постојна состојба
- Проверка на Основен проект за реконструкција
- Извршено е запишување на право на сопственост на 101/3 ДВ 110 kV ТС ТС Петровец – ТС Велес на име на АД МЕПСО во И.Л. бр. 873.
- Проверка на Елаборат за хидраулички пресметки

### **Проект “Изградба на ДВ 110 кV ТС Велес 1 - ТС Овче Поле”**

- Работни состаноци.
- Месечен состанок со Изведувачот во врска со комплетирање на потребна документација за Одобрение за градење.
- Обезбедено е Позитивно мислење од Општина Велес.
- Извршено е запишување на промена на катастарска култура согласно Решение за трајна пренамена на шума и шумско земјиште во ГНЗ, бр. УП I 47-80/2021.
- Обезбедени се дополнителни проценки за земјоделско земјиште и доставени до МЗШВ.
- Контрола на обезбедени проценки за земјоделско земјиште, при што се констатирани недостатоци и истите се вратени до Бирото за судски вештачења на корекција.
- Одржан состанок со Изведувачот во врска со отпочнување на градежни активности

### **Проект “Изградба на ДВ 110 кV ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1”**

- Работни состаноци.
- Одржан состанок со Изведувачот во врска со Заклучок бр. 27 УП -188/2021Е од МТВ.
- Месечен состанок со Изведувачот-извештај за напредок по забелешки од МТВ.

### **Проект “Изградба на ДВ 400 кV ТС Битола 2 – мак/алб. граница”**

- Работни состаноци.
- Извршена е проверка на координати за столбни места согласно Detailed Design.
- Одржан работен состанок со Изведувачот во врска со претстоен почеток со градежни работи.
- Извршено е предбележување на идна градба во АКН за ДВ.
- Почеток на изградба на ДВ.
- On-line состанок со Консултантот во врска со координати за столбни места за ДВ.
- Одржан е состанок во врска со текот на постаките за експропријација.
- Проверка на пристапни патишта до столбни места.
- Одржан е работен состанок со претставници од МЗШВ и ЈП Национални шуми во врска со промена на катастарска култура на шуми и шумско земјиште.
- Одржани работни состаноци со Изведувачот во врска со пристапни патишта до столбни места.
- Одржан е работен состанок со претставници од МЗШВ и ЈП Национални шуми во врска со промена на катастарска култура на шуми и шумско земјиште.
- Одржан е работен состанок во АКН Охрид во врска со предбележување на новата 400 кV ТС Охрид
- Извршено е предбележување на идна градба за 400 кV ТС Охрид во имотен лист бр.3298 КО Мешеишта

### **Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион**

- Подготовка на Проектни програми за изработка на Урбанистички проект и Идеен проект.
- Одржани се работни состаноци со претставници од:
  - Министерство за животна средина, Сектор за просторно планирање,
  - Управа за заштита на животна средина, Сектор за животна средина,
  - Агенција за планирање на просторот и

- Министерство за транспорт и врски.

### Проект “ Паметно одржување и управување со средства”

- Работна посета на ТС 400 kV Штип
- Подготовка на тендерска документација
- Одржани работни состаноци.
- On-line присуство на презентации за Asset management.
- Службена посета на G-di, Белград како и работен состанок со презентација на имплементиран Asset management во ЕМС-Србија.

### Запишување на правото на сопственост

- Запишување на правото на сопственост на ДВ-и согласно Законот за преобразба на АД ЕСМ.
- Поднесени се Барања за запишување на право на сопственост за ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Петровец и ДВ 110 kV ТС Петровец - Велес 1.
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО за:
  - 153 ДВ 110 kV ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2
  - 101/2 ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Петровец.
  - Поднесено е ново Барање за запишување на право на сопственост за ДВ 110 kV ТС Петровец - Велес 1, согласно новите измени во Правилникот за запишување на инфраструктурните објекти ( Сл.Весник на РСМ бр. 100/2022).
  - Извршено е запишување на право на сопственост на 101/3 ДВ 110 kV ТС ТС Петровец – ТС Велес на име на АД МЕПСО во ИЛ. бр. 873.

### ГИС портал

- Тековно ажурирање на ДВ-и и ТС-и во AutoCAD.
- Тековно одржување на апликацијата за ГИС со внесување/ажурирање на нови и постоечки податоци за ДВ-и и ТС-и.
- Поддршка на Подружница ОПМ, Служба за приклучоци и Сектор за ИТ и ТК.
- Подготовка на техничка спецификација за ЈН за Адаптивно одржување на ГИС системот.
- Усогласување на Барање и техничка спецификација за ЈН за Адаптивно одржување на ГИС системот со Служба за контролинг и Оддел за комерцијални работи.
- Поднесено е Барање за започнување на постапка за јавна набавка на услуги – Адаптивно одржување на ГИС систем.
- Евалуација на пристигнати понуди за јавна набавка на услуги-Адаптивно одржување на ГИС системот и склучен Договор со најповолен Понудувач.

### ГУП

- Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.

## **Останати активности**

- Предбележување на инфраструктурни објекти во Агенција за катастар на недвижности.
- Тековна соработка со Агенција за Катастар на Недвижности.
- Запишување и вршење на промена на податоци во катастарскиот операт.
- Евидентирање/запишување на линиски инфраструктурни објекти во катастарскиот операт.
- Подготовка на Барање за започнување на постапка за ЈН на услуги-Изработка на геодетски елаборати.
- On-line присуство на конференција на тема "Инфраструктурата го поттикнува развојот и ја поддржува климатската акција".
- Присуство на "Energy Week Western Balkans" конференција, одржана во Будва, Р.Црна Гора.
- Поднесено Барање за започнување на постапка за ЈН на услуги-Изработка на геодетски елаборати.
- Евалуација на пристигнати Понуди за ЈН на услуги-Изработка на геодетски елаборати
- Присуство на "A Just Energy Transition Action Plan: Replacing coal with renewables and storage and the implications for energy security and jobs" конференција одржана во Скопје
- Склучен Договор со најповолен Понудувач за ЈН на услуги-Изработка на геодетски елаборати

## **СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА**

### **ЕБОР Заем 46274 - Проект Macedonia -Albania Transmission Phase 1**

Следење на исполнување на ковенанти од договорот за заем во соработка со финансиски сектор на АД МЕПСО, и нивна достава до ЕБОР.

Lot 1 - **400/110 kV TC Охрид и ново далекуводно поле во 400/110 kV TC Битола 2**

Lot 2 - **400 kV ДВ TC Битола 2 – македонско/албанска граница**

- Подготовка и достава на Апликации за плаќање од Грант до Банката
- Подготовка на Апликација за влечење трансша од заем и достава до Банката на одобрување

#### **Договор за консултантски услуги**

- Проверка на фактури и достава до финансиски сектор за плаќање на истите

#### **ТС Дуброво**

- Проверка на фактури, Гаранција за добра изведба и Гаранција за авансно плаќање.

### **ЕБОР Заем 44114 – Проект Rehabilitation and control**

Следење на исполнување на обврски од договорот за заем во соработка со финансиски сектор на АД МЕПСО, и нивна достава до ЕБОР.



Подготовка на Апликации за влечење транши од заем и достава до Банката на одобрување.

#### **Ревитализација на ТС Скопје 4**

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансов сектор и следење на плаќања

#### **Ревитализација на ТС Битола 2-нов договор**

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансов сектор и следење на плаќања

#### **Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и видео надзор на ТС**

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансов сектор и следење на плаќања

#### **Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1**

- Проверка на фактури и процесуирање до финансов сектор.

#### **Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле**

- Проверка на фактури и процесуирање до финансов сектор.

#### **Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 – ТС Велес**

- Проверка на фактури и процесуирање до финансов сектор.

#### **Останати активности**

- Усогласување на плаќањата по договори и по заеми со Финансов сектор
- Достава на извештај за реализација на ГИП до Служба за оперативен контролинг
- Доставен е Извештај за 2021 на МЕРСО од Независниот Ревизор до ЕБОР и ЕИБ.
- Подготовка и достава на квартални акциски планови за проектите финансирани од ЕБОР за Министерство за финансии
- Одржан online состанок со Европска Инвестициона Банка во врска со издавање на Waiver од нивна страна
- Достава на годишни планови и квартални планови за плаќања до Банката (Disbursement Plan) за договори финансирани по заем 46274 и заем 44114 од ЕБОР
- Достава до Проектните менаџери реализација на ГИП за 2022 година како подготовка за изработка на ГИП за 2023
- Усогласување со ЕБОР за навремена достава на пресметки за ануитети по заеми.

## КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

Во годишниот извештај за 2022 година во периодот од 01.01.2022 година до 31.12.2022 година во рамки на работењето во Кабинетот на Заменик Генерален Директор се опфатени следните работи:

- Изготвувањето на долгорочни, среднорочни и краткорочни планови за развој на Друштвото, во рамките на вкупната енергетска политика во Републиката;
- Учествува во извршувањето студиски истражувања за развојните можности на Друштвото;
- Обезбедува извршување на истражни и студиски работи за електроенергетските потенцијали на Републиката
- Учествува во студиски истражувања од областа на преносот на електричната енергија;
- Учествува во подготвувањето на стратегија за штедење на електрична енергија во АД МЕПСО;
- Учествува во подготвувањето на инвестиционо-техничка документација за планираните електроенергетски објекти;
- Учествува во вршење на ревизија на подготвената инвестиционо-техничка документација;
- Врз основа на методологијата за утврдување приоритет за изградба, учествува во -- подготвувањето на предлог за реализација на развојните проекти;
- Учествува во вршење на основни подготвителни работи за почеток на инвестициона изградба;
- Учествува во вршење работи од областа на инженеринг за преносните електроенергетски објекти;
- Следи и анализира наменско и рационално реализирање на инвестиционите активности;
- Учествува во вршење унификација и стандардизација на основните параметри на електроенергетските објекти
- Анализира и предлага усовршување на технолошкиот процес во електроенергетиката, од аспект на оптимизација и рационализација на преносот на електрична енергија
- Учествува во анализирање на проблемите на заштитата на животната средина, поврзани со работењето на електроенергетските објекти, и при подготвување на елаборати за заштита на животната средина во случај на изградба на нови електроенергетски објекти;
- Соработува со подружниците и надлежните институции во Републиката за реализација на работите;
- Соработува со организации и институции кои се занимаваат со проблематика од делокругот на работата Друштвото.
- Присуство на јавни отворања во рамките на Комисија за јавни набавки за повеќе јавни набавки и евалуација на понудите.
- Превод согласно описите на работните задачи произлезени од описот за работната позиција – Преведувач, од правилникот за систематизација на работните места на Операторот на електропреносниот систем, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување на електропреносниот систем во државна сопственост.

Во овој годишен извештај за 2022 година за периодот од дванаесет месеци од 01.01.2022 година до 31.12.2022 година во Кабинетот на заменик генерален директор се преземаа

активности, согласно работните задачи произлезени од описите за работните позиции во Кабинетот на Заменик Генерален директор од Правилникот за систематизација на работните места на Операторот на електропреносниот систем, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост, и тоа:

- организирање и координира работите во Дирекцијата
- координирање активности при соработка со други компании, организации и институции во делокругот на работењето на Кабинетот на Заменик генерален директор.
- активна координација за справување со отпадот на АД МЕПСО
- координација со Министерство за транспорт и врски во врска со отпадот на АД МЕПСО
- активно залагање и координација за намалување на трошоците поврзани со енергетската криза во дирекцијата и трафостаниците низ целата држава
- усогласување на иницијативи на кабинетот на Заменик генерален директор со Кабинетот на Генералниот Директор и други членови на управувачката структура на АД МЕПСО;
- следење меѓународни трендови и препораки на ЕУ и други меѓународни институции, организации и меѓународните финансиски институции поврзани со активностите кои ги координира;
- координирање на активностите и проектите од поголем обем, кои се однесуваат на работата на Кабинетот на ЗГД
- координирање на активностите и проектите преку соработка со релевантни одговорни лица во АД МЕПСО, други организациони единици во Друштвото и надлежни надворешни институции, од области на работењето на Друштвото
- усогласување на иницијативите со координаторите на другите членови на управувачката структура на АД МЕПСО
- следење на работата и остварување на потребна соработка, координација и комуникација со сите организациони единици во рамки на АД МЕПСО
- остварување на потребна соработка и координација со соодветни организации и институции во земјата и странство
- учество и координација и во регионални и меѓународни иницијативи
- увид на работата и ревитализацијата на трафостаници
- учество во вршење на ревизија на подготвената инвестиционо-техничка документација;
- врз основа на методологијата за утврдување приоритет за изградба, учествува во подготвувањето на предлог за реализација на развојните проекти
- учество во вршење на основни подготвителни работи за почеток на инвестициона изградба;
- учество во вршење работи од областа на инженеринг за преносните електроенергетски објекти
- активно ги следи и анализира наменско и рационално реализирање на инвестиционите активности
- учество во вршење унификација и стандардизација на основните параметри на електроенергетските објекти
- анализира и предлага усовршување на технолошкиот процес во електроенергетиката, од аспект на оптимизација и рационализација на преносот на електрична енергија
- учество во анализирање на проблемите на заштитата на животната средина, поврзани со работењето на електроенергетските објекти, и при подготвување на елаборати за заштита на животната средина во случај на изградба на нови електроенергетски објекти;

- соработува со подружниците и надлежните институции во Републиката за реализација на работите;
  - соработувања со организации и институции кои се занимаваат со проблематика од делокругот на работата Друштвото.
  - координирање на активностите и проектите преку соработка со релевантни одговорни лица во АД МЕПСО, други организациони единици во Друштвото и надлежни надворешни институции, од области на работењето на Друштвото
  - усогласување на иницијативите со координаторите на другите членови на управувачката структура на АД МЕПСО
  - следење на работата и остварување на потребна соработка, координација и комуникација со сите организациони единици во рамки на АД МЕПСО
  - По потреба остварување на потребна соработка и координација со соодветни организации и институции во земјата и странство
  - По потреба учество и координација и во регионални и меѓународни иницијативи
  - Вршење и усогласување на текстови на албански и македонски јазик за потребите на Кабинетите на ГД и ЗГД и други организациони делови во Друштвото и вршење стручен превод од албански на македонски јазик и обратно на текстови и други документи поврзани со работата на Кабинетите на ГД и ЗГД и другите организациони делови во
  - Во континуитет се вршеше посета на трафостаниците и се вршеше увид во нивната работа. Во последниот квартал од 2022 година во Кабинетот на ЗГД се формираше Служба за транспорт и се започна со изготвување на процедури и правила за функционирање на истата.
- Кабинетот на заменик генерален директор, во периодот од 01.01.2022 година до 31.12.2022 година учествуваше во обезбедувањето на правна основа и поддршка на сите активности кои ги преземаа вработените а кои се однесуваа на работењето во овој организационен дел, кои работеа во рамки на законот, подзаконските прописи и внатрешните акти на Друштвото, го имплементираа предусловот за законско и правилно функционирање на целокупното работење на овој организационен дел во Друштвото при преземањето на тековните активности во овој квартал.