



ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТА ЗА 2023 ГОДИНА НА АД МЕПСО

**Февруари,
2024 година**

СОДРЖИНА

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС	4
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	4
КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА	4
КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА	4
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	5
БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ	5
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ	6
ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)	6
ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2023 ГОДИНА	7
ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2023 ГОДИНА	7
ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	7
ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ВО ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2023 ГОДИНА	8
ЗАШТИТА НА ОБЈЕКТИТЕ И СРЕДСТВОТА ЗА УПРАВУВАЊЕТО СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ ОД НАДВОРЕШНИ ВЛИЈАНИЈА И ХАВАРИИ И НИВНО ОСИГУРУВАЊЕ	8
ОБУКА И СТРУЧНО УСОВРШУВАЊЕ НА ВРАБОТЕНИТЕ ЗАРАДИ СИГУРНО, БЕЗБЕДНО И КВАЛИТЕТНО УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ	9
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ЕЕС ВО 2023 ГОДИНА	9
ИЗВРШУВАЊЕ НА ПРОГРАМА ЗА РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДНИТЕ И ПРЕНОСНИТЕ КАПАЦИТЕТИ ВО СОСТАВ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ, ВО 2023 ГОДИНА	21
СОСТОЈБА СО КАДРОВСКА ЕКИПИРАНОСТ	21
РЕАЛИЗАЦИЈА НА ОБВРСКАТА ЗА ИНФОРМИРАЊЕ НА КОРИСНИЦИТЕ НА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА И ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ЗА ПОДОБРУВАЊЕ НА КВАЛИТЕТОТ НА УСЛУГАТА	21
ПОДРУЖНИЦА ОПМ	59
ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕТС	59
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС	59
СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ	65
СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ	69
СЛУЖБА ЗА ИЗОЛАЦИОНИ МАТЕРИЈАЛИ	72
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	84
ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ	85
ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ	85
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА ДАЛЕКОВОДИ	85
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ	85
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ	87
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ДАЛЕКУВОДИ	91
ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА	91
ЕЛЕКТРО СЛУЖБА	91
СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	92
СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ	93
ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА	93
СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА	98
СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА	99
СЕКТОР ЗА ИТ И ТК	101
ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ	101
ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ	111
СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ	116
ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ	117
ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ	120

ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ	137
СЛУЖБА ЗА СЕЛЕКЦИЈА, ПРОФЕСИОНАЛЕН РАЗВОЈ И ПЛАНИРАЊЕ	138
СЛУЖБА ЗА КАДРОВО АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ, КОМПЕНЗАЦИИ И БЕНЕФИЦИИ	138
ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ	146
СЛУЖБА ЗА ОБЕЗБЕДУВАЊЕ	146
СЛУЖБА ЗА ОПШТИ РАБОТИ	147
СЛУЖБА ЗА ТЕХНИЧКО ОДРЖУВАЊЕ И ХИГИЕНА	147
СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ	149
ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ	149
СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ	149
СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ	150
СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ	153
СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ	156
ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО	158
ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ	160
КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	177
СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ	177
СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА	178
СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ	179
ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ	185
ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ	187
СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ	187
СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ	204
СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ	216
СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА	240
СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ	243
СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА	248
КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	250

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Количините на електрична енергија кои во текот на 2023 година се внесени на ниво на електропреносната мрежа изнесуваат 9.662.926.084 KWh што е за 3,7 % повеќе 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, 5.644.979.165 KWh се произведени од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 13,1% повеќе во однос на минатата година и 1,5% повеќе во однос на планираното со електроенергетскиот биланс за 2023 година. Производството на хидроелектраните во 2023 година е поголемо за 21,9% во однос на минатата, а за 12,1% поголемо во однос на планот. Производството на термоелектраните е за 9,8% поголемо во однос на минатата година и за 1,8% помало во однос на планот за 2023 година.

Аналитиката на влезената електрична енергија во 2023 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 2023 година се излезени од електропреносната мрежа изнесуваат 9.561.142.764 KWh што е за 3,9% повеќе 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, 402.251.368 KWh се превземени од страна на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 22,6% помалку во однос на минатата година или 24,4% помалку во однос на билансираните количини. Дистрибутивната потрошувачка во 2023 година изнесуваше 5.332.088.634 KWh што е за 7,3% помалку во однос на минатата година и 13,7% помалку во однос на билансот. Загубите во електропреносната мрежа во 2023 година изнесуваа 101.783.321 KWh што е за 11,1% помалку во однос на загубите во минатата година, и 4,5% помалку во однос на билансираните количини. Аналитиката на излезената електрична енергија во текот на 2023 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 2023 година изнесуваа 101.783.321 KWh што е 11,1% помалку во однос на загубите во минатата година, и 4,5% помалку во однос на балансираните 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 2023 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 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 година.

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ

Согласно законските одредби АД МЕПСО има обврска потребните количини на електрична енергија за сопствени потреби за 2023 година да ги набави со спроведување на отворена постапка согласно законот за јавни набавки.

Во Табелата од ПРИЛОГ 5 дадени се набавените количини на електрична енергија за сопствени потреби, како и износот кој е платен во 2023 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 09.02.2011 година, 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 2023 година. Во ПРИЛОГ 6 дадена е табела

во која се наведени финансиските ефекти од примената на ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) за месеците од 2023 година за кои имаме податоци.

ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

Пресметката и наплатата на надоместокот за користење на електропреносната мрежа во 2023 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 2023 година изнесуваат 1.706.238.559 денари, споредено со истиот период минатата година фактурирани се 22,6% помалку.

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 2023 ГОДИНА

Согласно Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети објавени на web 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 2023 година по однос на приходи од годишна, месечна и дневна аукција остварени се 38.951.242,05евра што е за 14,5% помалку во однос на минатата година кога се фактурирани 45.549.506,87 евра.

Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во октомври 2022 година, а почнаа да се применуваат од Јануари 2023 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 2023 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 несоодветни 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 редувантна 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 повеќекратноста 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 2023 ГОДИНА

- Во 2023 година беа реализирани следните активности во Одделот за управување со ЕЕС:
 - Започна процесот за набавка на нова SCADA/EMS. Избран е консултант (согласно MoU between RTI international and MEPSO, како и согласно Terms of References for the consultant to support the preparation of the Technical Specification for the SCADA/Energy Management System) и формирана е работна група составена од вработени во Подружница ОЕПС. Одржани се неколку состаноци со консултантот, изработени се Технички спецификации, доставени се забелешки од наша страна, врз основа на која консултантот достави нова верзија. Членовите од работната група доставија свои одговори и забелешки;
 - После потпишување на MoU за SEE Market Coupling Project, потпишан од страна на Албанија, Косово, Македонија и Грција, а во соработка со USAID, одржани се неколку состаноци, номинирани се членови на JSC | EPT, кои ќе учествуваат во понатамошната

работа. Завршен е процесот на Market Coupling Gap Analysis за KOSTT, MEPSO и OST. На овој начин е извршена проценка за спремноста на овие 3 TCO-a со Грција и IBWT. Така ќе биде овозможено интегрирање на Пазарите во pan-European electricity market преку Single Day-Ahead Coupling (SDAC);

- 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-Декември 2023 година”;
- 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 Јануари-Декември 2024 година”;
- Изработени се технички спецификации и избрани се најповолните понудувачи за следниве јавни набавки:
 - “Годишно одржување на систем за аукции (одржување на софтвер и хардвер)”
 - Оваа Јавна набавка е поништена, поради проблеми со хардверот и беше распишана нова јавна набавка “Годишно одржување на систем за аукции (одржување на софтвер)”
 - “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ”
 - “Услуги RSCI (Regional Security Coordination Initiative)” Јуни 2023 - Мај 2024 година”, избран е најдобриот понудувач и потпишан е договор со него. Договорот започна од 01.11.2023 година
- Од страна на ОЕПС беа изготвени нови Правила за алокација на прекугранични капацитети за 2024 год. на границите со Бугарија и Србија, кои ги одобри РКЕ и врз база на кои ќе се спроведуваат Годишна, Месечни и Дневни аукции на овие граници;
- 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 2023 година и нивно прибирање од потрошувачите директно поврзани на преносната мрежа;
- Склучување на нови Договори за балансна одговорност со заинтересирани страни кои сакаат да станат БОС;
- Пресметка на висината на финансиските обезбедувања по Договорите за балансна одговорност и Анексот кон истите Договори за 2023 година и доставување на истата до Сектор за финансиски работи со цел навремено обезбедување на плаќањата по тие договори за 2023 година;
- Апликација за цена за 2023 и 2024 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 2023 и 2024 година кое по одобрувањето од УО на АД МЕПСО беше испратено до РКЕВУ. Постапката беше спроведена два пати, еднаш во мај 2023 за цена за 2023 година, а вториот пат во декември за цена за 2024 година;
- Согласно тековните Правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем, како и согласно на тоа дека во 2022 година беше спроведена постапка за набавка на електрична енергија за покривање на загубите за првата половина од 2023 година, во мај 2023 година беше спроведена постапка за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем за втората половина од 2023 година при што со најповолните понудувачи беа потпишани

индивидуални договори. Набавката на електрична енергија за покривање на загуби за 2023 година е направена за период од 01 јуни 2023 година до 31 декември 2023 година, согласно проценките и потребите на АД МЕПСО;

- Во текот на 2023 година АД МЕПСО се соочи со проблем при исполнување на обврските од договорот за прекугранични преносни капацитети на МКБГ граница со една од компаниите која имаше добиено право на користење на годишен прекуграничен преносен капацитет. Компанијата РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје на годишната аукција за 2023 година доби право на користење на поголемиот дел од понудениот годишен капацитет. Согласно правилата, годишната аукција се спроведува еднаш, а фактурирањето за право на користење на капацитет е поделено на 12 месечни рати и се фактурира 2 месеца однапред. РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје ја плати првата рата, односно фактурата за месец јануари 2023 година, со што и беше дозволено да го користи правото на прекуграничен преносен капацитет, додека пак фактурите за понатамошните месеци престана да ги плаќа. Согласно на правилата, капацитетот и беше соодветно одземен и истиот беше понудуван на соодветната месечна аукција. Фактури се изработуваа до јули 2023 година кога, поради некоректно однесување на компанијата РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје, УО на АД МЕПСО донесе Одлука за раскинување на договорот со оваа компанија. Ослободениот капацитет ОЕПС го доделуваше на соодветните месечни аукции, а против компанијата АД МЕПСО поведе соодветна постапка за наплата на неисполнетите финансиски обврски;
- Согласно тековните Правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем во 2023 година, беше спроведена постапка за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем за 2024 година при што со најповолните понудувачи беа потпишани индивидуални договори. Набавката на електрична енергија за покривање на загуби за 2024 година е направена на годишно ниво, согласно проценките и потребите на АД МЕПСО;
- Доставена е драфт верзија на новиот Закон за енергетика, вработените во ОЕПС го разгледаа и доставија бројни забелешки до консултантите. Одржани се 2 состаноци со консултантот, на кои беа образложени нашите забелешки и сугестии;
- 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 2023 год, реализираше месечни аукции за набавка на mFRR балансен капацитет за сите месеци посебно од февруари до декември 2023 година и јануари 2024 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;
- Успешно е завршен 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 – EMC;
- Изработени се и усогласени со соседните систем оператори Правилата за алокација на прекугранични преносни капацитети за 2024 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 2024 година на овие две граници;

- Спроведување на годишна аукција за 2024 година и месечна аукција за јануари 2024 година на расположливите прекугранични преносни капацитети на МК-РС и МК-БГ граница;
- Потпишување на Agreement for Services со SEE CAO за 2024 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 2024 година за потребите на ОЕПС.

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО ОДДЕЛОТ ЗА ТИ ВО 2023 ГОДИНА

Во текот на 2023 година службите при Одделот за техничка информатика 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 реорганизирани графички прикази, за потребите на НДЦ
- Прглед 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:
 - ТС Битола 2 400kV: спојно поле, Трафо 1, Трафо 2;
 - Мини RTU во ТС Скопје 5 400kV кон ТС Феризај;
 - Мини RTU во ТС Штип 400kV кон ТС Црвена Могила и ТС Врање 4;
 - Мини RTU во ТС Паланка 110kV кон ТС Скаквица;
 - Мини RTU во ТС Сушица 110kV кон ТС Петрич;
 - ТС ТЕТО 110kV: полиња Скопје 1, Скопје 4, Генератор;
 - ТС Дуброво 400kV: Битола 2, Скопје 4, Солун;
 - ТС Кавадарци 110kV: помошно поле со Прилеп, Дуброво, Тиквеш, Велес(ХИВ), Трафо 1, Трафо 2, Градска;
 - ТС Битола 2 110kV: Битола 3
- Внесување на адреси во ИССР за испраќање на податоци кон АД ЕСМ на нивно барање
- Подготовка на тендерска документација за одржување на хардвер и софтвер за постоечкиот систем
- Учество во работна група за нова тендерска документација за набавка на нов SCADA/EMS систем
- Учество во работна група за одржување на SCADA/EMS систем
- 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 калкулаци 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 понатамашна 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.

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 Unit-и 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 **“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 проверена е оптичката комуникација меѓу РКЗ (400 kV) до команда, воспоставена е комуникација mini RTU (ДВ Црвена могила и ДВ Врање) со ТК опремата во команда;
 - Во ТС Скопје 1/5 направен е увид во комуникациската мрежа на 400 kV (ДВ Урошевац -бр. 420/1);
 - Во ТС Крива Паланка монтиран е 4G switch за пренос на податоци од mini RTU (ДВ Скаквица) према НДЦ;
 - Во ТС Сушица поврзувани се струјните гранки на mini RTU на ДВ Петрич и монтиран е 4G switch за пренос на податоци према НДЦ. Договорот е реализиран во целост.

- 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 монтиран е заштитен ормар за ДВ поле Велес 1 - Велес 2.
- 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 активности на:
 - ТР 1 и ТР 2 - инсталирање и поврзување на новата опрема за управување, мерење, АС/DC, нејзино параметризирање и функционално испитување на истата;
 - Инсталирање и поврзување на новата опрема за управување и заштита на Помошно поле и испитување на функционалноста на опремата вклучително и меѓусебни блокадни услови, како и префрлање на заштитата на помошно поле со: ДВ поле Прилеп; ДВ поле Дуброво, ДВ поле Тиквеш, ДВ поле Велес 2 (ХИВ), ТР 2 поле, ТР 1 поле, ДВ поле Кавадарци Градска и ДВ поле Прилеп.
- Договорот **ТС Скопје 1/5 400/110 kV - Имплементација на стандардниот комуникациски протокол IEC 61850 во системот за надзор и управување** со арх. број 05-3420/3 од 28.09.2022 година, склучен со Koncar – Engineering Co. Ltd. for production and services, е реализиран во целост согласно тендерската документација за ТР1 и ТР2 поле 400 kV, спојно поле 400 kV, ДВ поле Скопје 4 и ВСУ за заеднички потреби и ДВ поле Урошевац.
- Согласно Договорот **Одржување и надградба на системот за надзор и управување на ТЕ ТО со арх. број 05-3524/3**, склучен со HITACHI ENERGY d.o.o. реализирани се активности за набавка, инсталација, надградба на оперативен систем и на апликативните софтвери, тестирање и пуштање во работа на нови SCADA PC индустриски сервер. Реализирани се сите ставки од тендерската документација согласно Договорот.
- Согласно Договорот за **“Ревитализација на 400/110 kV ТС Дуброво”** за промена на разделувачи на 400 kV страна:
 - Извршено е функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400 kV страна на: ДВ поле Битола 2, ДВ Скопје 4);
 - за промена на разделувачи на 400 kV страна:
 - Извршено е функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400 kV страна на: ДВ Солун, спојно и мерно поле и на трансформаторско поле 1 ТА.
- Согласно Договорот **“Одржување на UPS во БДЦ”** со архивски број 05-2657/3 од 23.08.2022 година склучен со СИМТ ДООЕЛ експорт-импорт Скопје во ТС 400/110 kV Штип 1:
 - Извршениот увид за приклучување на серверите на UPS, положен е кабел од SCADA разводен ормар до ормар за управување во командна просторија каде се сместени серверите 1 и 2
 - Реализирани редовен (квартален) сервисен преглед на системот за непрекинато напојување UPS ABB 2x20 kva
 - Реализирано е годишно испитување и проверка на батериите на UPS ABB20x20.
- **Активности во ТС 110/10 kV ИГМ Трејд - Кавадарци:**
 - Реализирано е функционално испитување (SAT) на сите 110kV полиња и тоа на: ТР поле 1, ДВ ХЕЦ Тиквеш и ДВ Кавадарци 1);
 - Согласно Договорот за изградба на ТС ИГМ Кавадарци, во просторијата на АД МЕПСО реализирана е обука за управување со новата локална GE SCADA. Внесени се сигнали од нова ТР 1 заштита во ВСУ и SCADA со испитување на новите функции од ТР 1 заштитата;
 - Работна група од АД МЕПСО изврши интерен технички прием.

- **Активности во ТС 400/110 кV Битола 2 (Битола)** по инсталирање на нова примарна опрема:
 - Испитување на новата опрема за домашно трафо 1 - довод 6 кV и средување на сигнали и аларми во локална SCADA
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на 110 кV стана на:
 - спојно поле (поле А11); Домашно трафо 3 (поле А7), на Блок 1 (110 кV), ДВ поле Битола 1 (136А) ДВ Битола 3 (А9-164 Б1), ТР2 (БЗ - А11), ТР1 (А10) и ДВ поле Битола 1 -1)А12
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400кV кV стана : на спојно поле; на ТЕ Блок 2 (400 кV).
- **Активности во ТС 400/110 кV Битола 2 (Битола)** за ФЕЦ Новаци:
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на новото поле А06 (ФЕЦ Новаци).
- **Активности во ТС 110/х кV Осломеј - Кичево:**
 - Извршен е увид во микро локација за поставување на нова опрема за управување за две нови 110 кV полиња;
 - Одржани се повеќе работни состаноци на работните групи околу реализација на приклучоци за 2 (две) нови фотоволтаични електрани и изработка на 2 (две) нови 110 кV полиња (3А и 3Б);
 - За ДВ Осломеј 3А (ФЕЦ Новаци) направена е проверка на инсталирана опрема, внесено е новото поле во локална SCADA и ВСУ и воспоставена goose комуникација и реализирано е функционално испитување на опремата за управување и заштита на ново ДВ поле Осломеј 3А.

Интервенции – редовно (тековно) одржување на опремата за управување

- **ТС Штип 1:**
 - Промена на switch во 400 кV РКЗ наменет за комуникација помеѓу mini RTU (ДВ Црвена Могила и ДВ Врање) и команда;
 - Интервенирано е на мерењето на MTU уред на ДВ Врање на 400 кV страна;
 - За потребите на службата од ормарите за управување за ТС Скопје 4 сместени во магацинот во ТС Штип 2, демонтирани и превземени се SACO уреди и истите се пренесени во магацин во Дирекција и се предвидува да послужат за употреба во нови управувачки ормари секаде каде што ќе биде потребно;
 - Извршено е функционално испитување во ТС Штип на ДВ Црвена Могила;
 - Извршено е умерување на MTU уредот за ДВ Црвена Могила;
 - Интервенирано е на мерење на MTU уред на ДВ Врање (400 кV);
 - Одржан е работен состанок на преставниците на ЕВН Македони;
- **ТС Сушица** - Интервенција на мерењата и комуникацискиот 4 G switch на mini RTU на ДВ Петрич;
- **ТС Сопотница** - Интервенција на системот за надзор и управување во ТС Сопотница;
- **ТС Скопје 1/5** - Интервенција на ВСУ за DC развод;
- **ТС Скопје 4** - Работа на звучен сигнал на локална SCADA;
- **ТС Струмица 1** - Утврдена е микро локација за поставување на нов систем за управување (RTU) и се дефинирани растојанијата за поставување на кабли за потребите на поставување на нова опрема за управување и надзор;

- **ТС Самоков** - Дефинирани се растојанијата за поставување на кабли и дефинирана е микро локација за поставување на нова опрема за управување и надзор;
- **ТС Дуброво:**
 - Снимање на архивата за мерење на спојно поле 400 kV од локална SCADA;
 - За потребите на службата демонтирани и превземени се BCU и SACO од ормар за управување сместен во магацин на ТС Дуброво, истите се пренесени во магацин во Дирекцијата и се предвидува да послужат за употреба во нови управувачки ормари секаде каде ќе биде потребно;
 - Променети се индикатори на полиња (LED сијалици) на LCP на 110kV ДВ полиња Фени и Бучим и на 400 kV ДВ поле Штип;
- **ТС Делчево** - Работна посета на трафостаницата со цел да им се овозможи на заинтересираните економски оператори да се запознаат со сите информации потребни за подготовка на понуда за јавна набавка.
- **ТС Битола 2:**
 - интервенција на BCU на Трафо поле 2, интервенција на BCU на ДВ Дуброво, промена на комуникациска картица на REC 670- конфигурирано е и функционално испитано ДВ поле Дуброво.
 - Испитувани се команди и блокади на 400 kV ДВ Мелити (редовно годишно испитување);
 - Преврзани се и напонските трансформатори на ДВ Скопје 4 .
 - на Трафо поле 2 променета е комуникациска картица и интервенирано е на BCU.
- **ТС Битола 4** – Групирање и дефинирање на сигнали на прекинувач на трафо поле 1, испитување на команди и блокади, испитување на сигнали од заштита на трафо поле . проверена е комуникација со исправувачи и локална SCADA, интервенирано е на SCADA, променет е оптички кабел од BCU на спојно поле до switch на 400kV страна.
- **ТС Берово** - Направен е увид на постоечката состојба и можностите за инсталирање на нова опрема за надзор и управување;
- **ТС Куманово 1** -
 - Интервенирано е на SCADA и на управувачките релеи REC 650 и REC 670, променети се IP адреси;
 - Функционално испитување на сигналите и управувањето со нов прекинувач на помошно/спојно поле;
- **ТС М. Каменица** - Поврзување и испитување на мерења од новомонтиран струен мерен трансформатор на ДВ Делчево;
- **ТС Тетово 2** - Замена на монитор и проверка на SCADA SICAM PAS и SICAM SCC апликации;
- **ТС Горче Петров** - Функционално испитување на сигналите и управувањето по поставување на нов прекинувач на ДВ поле Скопје 1;
- **ТС Ресен** – Работна посета на трафостаницата со цел да им се овозможи на заинтересираните економски оператори да се запознаат со сите информации потребни за подготовка на понуда за јавна набавка;
- **ТС Велес - Башино** проверена е комуникацијата BCU и лок. SCADA за полето TR1, воспоставена е на комуникација со TP1 , променет е оптички кабел од ормар за управување на TP 1 поле;
- **ТС К. Паланка** – Интервенција на мерење на RTU уред на ДВ Скавица;
- **ТС Кавадарци** - Внесени се сигнали од нова TP2 заштита (EVN) во BCU и локална SCADA, во координација со службите од ЕВН;
- **ТС Делчево** - Направен е увид на постоечката состојба и можностите за инсталирање на нова опрема за надзор и управување;

- **ХЕЦ Тиквеш** – Интервенирано е на мерењето на генератор 2 (Г2);
- **ТС Осломеј** - Интервенција на комуникација на RTU и MTU кон НДЦ;
- **ТС Охрид 1** –
 - Во магацинот на Кончар КЕТ Загреб во Охрид направен е увид во опремата за ДВ Битола 2 - Охрид (400kV);
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на помошно поле.

Останати активности

- Активности во Комисија за јавни набавки;
- Активности за технички евалуации;
- Активности за реализација на Јавни набавки на технички лица задолжени за нивна реализација;
- Изработка на извештај за работењето на Службата за системи за надзор и управување на ЕЕО за 2022 година;
- Изработка на извештај за работењето на Службата за системи за надзор и управување на ЕЕО во првиот, вториот, третиот и четвртиот квартали од 2023 година;
- Учество во 12-то меѓународно советување на здруженија на инженери Мако Сигре кое се одржа во период од 17-19.09.2023 година во Охрид;

Служба за AMR/MDM и мерење на електрична енергија

Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности во дел на AMR/MDM

- Далечинско очитување (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 броила ,нови мерни места, промена на статус на броило пресметковно-контролно, нови Виртуелни мерни точки (нови потрошувачи) промена на постоечки;
- Техничка поддршка на колегите од Мерење на електрична енергија при редовна годишна проверка и интервенција на интерконективите броила, менување на броила и тестирање на нови уреди;
- Дистрибуција на податоци во стандардизирани формати (XML, XSL, XSLX,...) за потребите на MEMO, ЕСМ, ЕВН, НДЦ-МЕПСО, Директни потрошувачи, Учесници на Пазарот со електрична енергија, Министерства 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;

- Изготвување на документација (Барање, Технички спецификации, Обрасци) за ЈН “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС” и нејзино објавување под бр. 10989/2023;
- 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 “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС.” Достава на извештај;
- Склучување на Договор бр. 05-3453/3 по ЈН “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС” и следење на истиот согласно техничките побарувања (превентивно ,одржување по доставено барање и адаптивно одржување);
- Следење на Договорот 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)” бр.05-1027/3;
- 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 за работењето на ЕЕС и Прекугранична размена;
- Изработка на месечни фактури за користење на преносната мрежа.

Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности во дел на Мерење на електрична енергија

Учество во проекти финансирани од меѓународни финансиски институции

- 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.

Учество во Студии, проекти и Договори на АД МЕПСО

- Проект за приклучување на преносна мрежа на ФЕЦ Новаци
- Проект за реконструкција на ТС Кавадарци
- Проект за Приклучување на ВЕЦ Богословец на преносна мрежа
- Проект за приклучување на преносна мрежа на ТС ИГМ ТРЕЈД
- Студијата за приклучок на ВЕЦ Демир Капија на преносна мрежа
- Проект за приклучување на преносна мрежа на ФЕЦ Осломеј За и Зб
- Основен проект за ветерна електрана, ВЕЦ Демир Капија
- Договор за верификација на броила со Бирото за метрологија на Р.Македонија

Учество во работа на стручни технички тела и организации

- Активно учество во работата на Комисијата за изработка Реакторско поле во ТС Дуброво

Активности при реализација на јавни набавки

- Набавка на комуникатори – уреди за далечинско одчитување на броила за ЕЕ; Набавка на броила за ЕЕ

Активности од тековно одржување (превентивно и интервентно) во делот на мерење на електрична енергија

- 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 верфикација 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 на OPDE / TNA system во интерна мрежа:
 - Инсталација на OPDE operators dedicated server за TNA и други алатки, инсталација на Floating license server, тестирање и верификација на функционалноста со ОПДЕ операторите
- Имплементација на нов Voice Recorder System систем:
 - Kick off состанок, инсталација на OS, виртуелна околина, hyper-v server, комуникациско и функционално оперативно поврзување на Voice Recorder System системот со Диспечерските IP телефонски конзоли, тестирање, пуштање во работа
- Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи (OPDE)
 - On-site Ревизија на OPDE 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
- Спроведување на мерки за информатичка безбедност ISO 27001 на OPDE
 - Дефинирање и пријавување на формулари за ризици за NC контроли од Audit compliance checklist (risk entries submission) OPDE RRB
- Интеграција на нови врски за размена на податоци со ENTSO-E
 - Воспоставување на конекција меѓу МЕПСО и SCC Србија изведена преку PCN мрежата.

- Миграција на линија PCN L069 (BGP NMR001-MKPNMR002)
 - Замена на постоечкиот приватен PCN интерконекциски линк L069 МЕРСО-ЕСО. Направени се подготовки и прилагодување на системските конфигурации за новиот линк од страна на служба за Телеинформатички системи согласно параметрите на новиот закупен линк

Надградба на OPDE апликациските сервиси и протоколи (ECP, EDX и OPDM) и надградба на TNA софтверот.

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.

Јавни набавки, работни групи, аналитички активности во рамки на служба за Телеинформатичките системи

- Активности во врска со јавните набавки:
 - ЈН “Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи”;
 - ЈН “Набавка на Voice recording system за снимање на телефонски разговори за НДЦ”;
 - ЈН “Лиценци, софтвер и хардверски гаранции”;
 - 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 од домен на одржување на системите во рамки на служба за Телеинформатичките системи

- Оперативно одржување на постојниот Телеинформатички Систем за Управување во НДЦ/РДЦ и системите за размена на податоци со енергетските објекти на АД МЕРСО, ENTSO-E и нејзините TCO-a;
- Оперативно одржување на системите за размена на податоци со ENTSO-E и нејзините TCO (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, 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 AMP;
- 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 2023 ГОДИНА

Планираните ремоти според електроенергетскиот биланс за 2023 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 2023 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

Во 2023 година не беа реализирани вработувања во ОЕПС. Во текот на 2023 година од ОЕПС работа напуштија 5 врвни инженери вработувајќи се во некои од европските ТСОа.

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

Во текот на 2023 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 ПРЕНОШНАТА МРЕЖА

ПЛАН НА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЕ ЗА 2023 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2023год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	104.221.828	93.423.887	71.361.948	71.099.962	76.794.939	84.224.865	93.805.845	89.713.839	59.009.951	60.480.933	88.919.866	107.011.877	1.000.069.739
ХЕЦ ВРУТОК	42.071.094	29.931.848	14.479.194	18.040.261	21.540.000	36.236.202	37.968.940	39.386.473	11.591.201	17.010.214	34.794.649	32.305.386	335.355.461
ХЕЦ ТИКВЕШ	10.517.817	12.698.408	8.273.855	8.489.552	5.619.146	5.876.163	7.817.167	4.376.293	9.483.750	11.340.188	12.564.783	13.124.113	110.181.233
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	16.254.807	15.419.495	15.513.478	13.795.522	14.047.866	14.690.407	15.634.333	14.222.951	11.591.250	10.395.172	11.598.261	15.143.208	168.306.751
ХЕЦ ШПИЉЕ	21.035.633	21.768.699	23.787.333	21.223.881	29.968.780	20.566.570	24.568.238	24.069.610	18.967.500	15.120.250	14.497.826	30.286.415	265.860.735
ХЕЦ КОЗЈАК	9.561.651	9.070.291	6.205.391	6.367.164	3.746.098	4.896.802	5.583.690	5.470.366	5.268.750	4.725.078	10.631.739	11.105.019	82.632.040
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	4.780.826	4.535.146	3.102.696	3.183.582	1.873.049	1.958.721	2.233.476	2.188.146	2.107.500	1.890.031	4.832.609	5.047.736	37.733.517
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	537.548.000	406.408.000	451.011.000	320.980.000	238.288.000	178.125.000	329.268.000	319.104.000	303.030.000	369.034.000	418.660.000	555.374.000	4.426.830.000
БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3	305.753.000	193.948.000	212.226.000	205.980.000	199.888.000	149.325.000	209.188.000	209.064.000	196.140.000	206.708.000	198.270.000	299.274.000	2.585.764.000
ТЕ БИТОЛА 1	98.518.000	0	0	0	0	49.695.000	104.284.000	104.222.000	98.310.000	103.354.000	99.045.000	100.099.000	757.527.000
ТЕ БИТОЛА 2	103.509.000	96.910.000	106.093.000	102.990.000	99.995.000	0	0	104.842.000	48.915.000	0	99.225.000	99.665.000	862.144.000
ТЕ БИТОЛА 3	103.726.000	97.038.000	106.133.000	102.990.000	99.893.000	99.630.000	104.904.000	0	48.915.000	103.354.000	0	99.510.000	966.093.000
ТЕ ОСЛОМЕЈ	38.400.000	34.560.000	38.400.000	0	38.400.000	28.800.000	0	0	58.931.000	28.500.000	59.210.000	0	325.201.000
ТЕ ТО	73.395.000	69.900.000	80.385.000	0	0	0	73.080.000	80.040.000	76.890.000	73.395.000	76.890.000	76.890.000	680.865.000
ТЕ НЕГОТИНО	120.000.000	108.000.000	120.000.000	115.000.000	0	0	47.000.000	30.000.000	30.000.000	30.000.000	115.000.000	120.000.000	835.000.000
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА													
ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОШНА МРЕЖА (ОИ)	9.747.000	9.744.000	10.463.000	10.548.000	9.824.000	9.811.000	7.626.000	8.341.000	15.564.000	15.848.000	14.366.000	13.928.000	135.810.000
ВЕЦ БОГДАНЦИ	9.000.000	9.000.000	9.000.000	8.000.000	7.000.000	8.000.000	7.000.000	8.000.000	8.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	100.000.000
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	747.000	744.000	1.463.000	2.548.000	2.824.000	1.811.000	626.000	341.000	489.000	901.000	1.061.000	1.028.000	14.583.000
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	7.075.000	5.947.000	4.305.000	3.900.000	21.227.000
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	651.516.828	509.575.887	532.835.948	402.627.962	324.906.939	272.160.865	430.699.845	417.158.839	377.603.951	445.362.933	521.945.866	676.313.877	5.562.709.739
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕВН МАКЕДОНИЈА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ													
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	116.118.183	119.942.134	134.897.131	132.933.924	111.547.674	177.955.651	90.140.203	100.716.134	83.677.676	172.398.906	113.049.598	105.007.165	1.458.384.379
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОШЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОШНИ СИСТЕМИ	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
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОШЕН СИСТЕМ НА РСМ	651.516.828	509.575.887	532.835.948	402.627.962	324.906.939	272.160.865	430.699.845	417.158.839	377.603.951	445.362.933	521.945.866	676.313.877	5.562.709.739
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	767.635.010	629.518.021	667.733.079	535.561.886	436.454.613	450.116.515	520.840.048	517.874.973	461.281.627	617.761.839	634.995.465	781.321.042	7.021.094.118

РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2023год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	137.486.525	120.094.480	122.475.383	87.448.415	57.451.360	45.703.860	94.392.420	80.792.678	60.878.748	84.000.463	103.841.680	126.847.553	1.121.413.563
ХЕЦ ВРУТОК	57.578.905	51.753.950	53.219.793	38.878.415	11.216.210	1.578.780	29.410.350	36.396.518	9.191.658	27.790.483	35.629.550	48.703.963	401.348.573
ХЕЦ ТИКВЕШ	7.360.710	7.834.660	8.253.510	6.588.440	8.751.620	12.943.850	15.164.010	5.430.600	6.397.440	9.450.510	16.725.800	7.510.240	112.411.390
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	17.603.180	14.720.460	17.546.850	15.292.960	12.953.480	8.772.690	10.424.440	10.302.270	12.693.320	8.339.950	11.962.150	14.334.080	154.945.830
ХЕЦ ШПИЛЕ	32.538.690	28.831.580	23.564.280	13.086.930	17.568.690	16.395.260	22.288.770	11.835.190	14.316.050	20.914.550	20.131.800	32.837.790	254.309.580
ХЕЦ КОЗАК	15.106.790	11.400.650	13.340.250	9.146.810	4.746.340	4.051.660	12.149.010	11.856.720	12.755.220	11.978.800	13.146.130	15.765.410	135.443.790
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	7.298.250	5.553.180	6.550.700	4.454.860	2.215.020	1.961.620	4.955.840	4.971.380	5.525.060	5.526.170	6.246.250	7.696.070	62.954.400
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	488.262.780	480.950.000	451.881.590	393.405.670	230.956.190	328.540.210	294.559.240	341.731.900	315.378.720	337.707.050	361.754.910	321.519.970	4.346.648.230
БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3	246.154.140	225.502.410	207.036.810	197.327.600	210.828.750	217.446.060	146.179.500	193.977.270	186.000.890	198.661.290	248.729.470	233.223.370	2.511.067.560
ТЕ БИТОЛА 1	74.343.770	80.618.070	91.266.390	97.247.810	104.058.250	41.203.980	21.910.230	88.521.520	90.470.190	81.059.950	61.399.900	56.131.030	888.231.090
ТЕ БИТОЛА 2	103.305.870	51.083.190	87.489.870	100.079.790	106.770.500	102.422.580	22.748.970	0	0	22.512.690	99.555.620	101.202.040	797.171.120
ТЕ БИТОЛА 3	68.504.500	93.801.150	28.280.550	0	0	73.819.500	101.520.300	105.455.750	95.530.700	95.088.650	87.773.950	75.890.300	825.665.350
ТЕ ОСЛОМЕЈ	28.736.210	34.322.110	15.356.230	35.591.660	19.161.870	1.369.350	15.265.910	3.582.740	1.217.610	1.098.250	517.570	25.890.430	182.109.940
ТЕ ТО	98.107.120	122.270.640	121.746.200	136.109.430	965.570	109.724.800	133.113.830	144.171.890	128.160.220	137.947.510	112.507.870	62.406.170	1.307.231.250
ТЕ НЕГОТИНО	115.265.310	98.854.840	107.742.350	24.376.980	0	0	0	0	0	0	0	0	346.239.480
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	15.592.616	15.795.092	10.985.904	14.403.916	9.634.124	10.950.600	13.451.206	13.038.398	11.258.682	20.494.330	20.078.770	21.233.734	176.917.372
ВЕЦ БОГДАНЦИ	13.778.940	11.968.060	7.363.720	10.128.750	5.333.190	7.475.600	9.252.900	8.415.000	4.288.030	6.790.100	7.864.080	11.465.980	104.124.350
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	1.813.676	3.827.032	3.622.184	4.275.166	4.300.934	3.475.000	4.198.306	4.623.398	3.388.124	6.934.916	8.196.718	5.184.804	53.840.258
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									3.582.528	6.769.314	4.017.972	3.187.122	17.556.936
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје												1.395.828	1.395.828
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	641.341.921	616.839.572	585.342.877	495.258.001	298.041.674	385.194.670	402.402.866	435.562.976	387.516.150	442.201.843	485.675.360	469.601.257	5.644.979.165
ПРЕВЗЕМО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	6.796.169	4.907.170	9.761.546	12.122.732	18.101.024	21.134.025	14.510.149	12.962.877	9.948.887	9.772.639	5.712.078	6.376.971	132.106.266
ЕВН МАКЕДОНИЈА+ЖТП	4.342.769	4.225.910	8.796.676	12.008.892	18.101.024	21.134.025	14.510.149	12.962.877	9.941.737	9.746.309	5.180.788	5.346.641	126.297.796
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	2.453.400	681.260	964.870	113.840	0	0	0	0	7.150	26.330	531.290	1.030.330	5.808.470
ПРЕВЗЕМО ОД ЕСМ	9.371.850	6.478.390	10.815.970	9.644.830	9.754.170	4.655.480	4.947.180	3.936.320	850.160	2.531.820	7.125.390	9.351.970	79.463.530
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА	0	0	0	0	85.437.897	0	15.815.944	0	7.101.191	0	59.236.767	220.326.009	387.917.808
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	380.631.436	276.116.578	313.831.247	322.096.584	408.791.268	228.589.694	339.461.868	276.848.355	261.975.954	239.859.524	295.398.564	462.776.052	3.806.377.124
ЕМС (Србија)	79.319.480	45.745.490	73.642.444	85.975.477	106.740.629	43.918.556	89.160.130	71.652.981	26.278.231	37.182.263	57.288.985	105.196.503	822.101.169
КОСТТ (Косово)	105.499.816	53.059.111	109.022.669	62.673.963	200.675.998	54.524.160	84.635.624	62.718.960	21.818.876	35.071.558	97.217.014	156.252.064	1.043.169.813
ИПТО (Грција)	1.527.126	4.797.928	11.368.840	8.713.500	4.370.229	16.097.066	4.529.322	20.646.904	80.011.475	71.960.665	69.125.736	55.077.550	348.226.341
НЕК ЕАД (Бугарија)	194.285.014	172.514.049	119.797.294	164.733.644	97.004.412	114.049.912	161.136.792	121.829.510	133.867.372	95.645.038	71.766.829	146.249.935	1.592.879.801
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	1.038.141.376	904.341.710	919.751.640	839.122.147	734.688.136	639.573.869	761.322.063	729.310.528	660.291.150	694.365.825	793.911.392	948.106.250	9.662.926.084
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА	657.509.940	628.225.132	605.920.393	517.025.563	411.334.765	410.984.175	437.676.139	452.462.173	405.416.387	454.506.301	557.749.595	705.656.207	6.244.466.768

ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО КWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2023				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2023 година	2023 година	2022 година	2/1
2023 ГОДИНА	1	2	3	4	5
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	1.000.069.739	1.121.413.563	920.030.318	1,121	1,219
ХЕЦ ВРУТОК	335.355.461	401.348.573	303.086.178	1,197	1,324
ХЕЦ ТИКВЕШ	110.181.233	112.411.390	101.502.170	1,020	1,107
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	168.306.751	154.945.830	145.968.020	0,921	1,062
ХЕЦ ШПИЉЕ	265.860.735	254.309.580	223.667.800	0,957	1,137
ХЕЦ КОЗЈАК	82.632.040	135.443.790	98.804.860	1,639	1,371
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	37.733.517	62.954.400	47.001.290	1,668	1,339
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	4.426.830.000	4.346.648.230	3.961.063.890	0,982	1,097
БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3	2.585.764.000	2.511.067.560	2.354.190.840	0,971	1,067
ТЕ БИТОЛА 1	757.527.000	888.231.090	1.109.179.740	1,173	0,801
ТЕ БИТОЛА 2	862.144.000	797.171.120	1.244.977.100	0,925	0,640
ТЕ БИТОЛА 3	966.093.000	825.665.350	34.000	0,855	24284,275
ТЕ ОСЛОМЕЈ	325.201.000	182.109.940	267.444.480	0,560	0,681
ТЕ ТО	680.865.000	1.307.231.250	926.813.620	1,920	1,410
ТЕ НЕГОТИНО	835.000.000	346.239.480	412.614.950	0,415	0,839
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	135.810.000	176.917.372	107.655.750	1,303	1,643
ВЕЦ БОГДАНЦИ	100.000.000	104.124.350	107.655.750	1,041	0,967
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	14.583.000	53.840.258	0	3,692	#DIV/0!
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО Скопје	21.227.000	17.556.936	0	0,827	#DIV/0!
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	0	1.395.828		#DIV/0!	#DIV/0!
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	5.562.709.739	5.644.979.165	4.988.749.958	1,015	1,132
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	0	132.106.266	50.573.883	#DIV/0!	2,612
ЕВН МАКЕДОНИЈА+ЖТП	0	126.297.796	48.487.883	#DIV/0!	2,605
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	0	5.808.470	2.086.000	#DIV/0!	2,785
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ	0	79.463.530	51.391.250	#DIV/0!	1,546
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА	1.458.384.379	387.917.808	1.467.817.689	0,266	0,264
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	3.806.377.124	4.223.074.200	#DIV/0!	0,901
ЕМС (Србија)	0	822.101.169	299.462.932	#DIV/0!	2,745
КОСТТ (Косово)	0	1.043.169.813	449.749.998	#DIV/0!	2,319
ИПТО (Грција)	0	348.226.341	943.525.625	#DIV/0!	0,369
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	1.592.879.801	2.530.335.645	#DIV/0!	0,630
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	5.562.709.739	9.662.926.084	9.313.789.290	1,737	1,037
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСАПУВАЊА	7.021.094.118	6.244.466.768	6.558.532.779	0,889	0,952

ПРИЛОГ 2

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

ПЛАН НА ПОТРОШУВАЧКА НЕ ЕЕ ЗА 2023 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2023год.
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	20.627.750	19.946.531	22.722.615	53.521.586	54.496.817	53.931.102	54.209.308	53.815.096	46.725.522	51.045.800	50.639.500	50.236.000	531.917.627
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	1.000.000	1.000.000	1.000.000	28.800.000	29.760.000	28.800.000	29.760.000	29.760.000	28.800.000	29.760.000	28.800.000	29.760.000	267.000.000
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	4.548.000	5.016.000	7.092.000	10.800.000	10.008.000	10.764.000	10.068.000	10.428.000	8.712.000	10.752.000	9.468.000	8.196.000	105.852.000
ОКТА	600.000	500.000	450.000	330.000	230.000	230.000	230.000	230.000	250.000	400.000	500.000	550.000	4.500.000
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	10.000.000	9.200.000	9.800.000	9.200.000	9.800.000	9.600.000	9.800.000	9.700.000	4.400.000	5.500.000	7.200.000	7.200.000	101.400.000
ТЕ - ТО АД	150.000	150.000	150.000	280.000	280.000	280.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	2.190.000
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	1.240.250	1.131.031	1.281.115	1.153.086	1.230.317	1.108.602	1.006.808	1.102.596	1.166.022	1.265.000	1.331.000	1.375.000	14.390.827
ТЕЦ НЕГОТИНО	150.000	10.000	10.000	10.000	240.000	200.000	250.000	250.000	270.000	230.000	200.000	10.000	1.830.000
ВЕЦ БОГДАНЦИ	20.000	20.000	20.000	29.000	29.000	29.000	25.000	25.000	25.000	29.000	29.000	29.000	309.000
СОЛ СЕЕ ДОО	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	1.800.000	21.600.000
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	350.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	12.450.000
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	19.500	234.000
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	33.000	40.300	42.000	46.500	161.800
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје													
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	16.100.000	13.700.000	16.100.000	14.800.000	12.600.000	13.000.000	12.600.000	12.600.000	12.900.000	14.600.000	15.500.000	16.100.000	170.600.000
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	10.000.000	9.000.000	9.000.000	10.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	9.000.000	9.000.000	110.000.000
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	9.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	8.000.000	8.000.000	9.000.000	8.000.000	8.000.000	92.000.000
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	1.000.000	1.000.000	1.000.000	2.000.000	2.000.000	2.000.000	2.000.000	2.000.000	2.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	18.000.000
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	6.100.000	4.700.000	7.100.000	4.800.000	4.600.000	5.000.000	4.600.000	2.600.000	2.900.000	4.600.000	6.500.000	7.100.000	60.600.000
ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	718.166.260	585.035.490	617.670.464	458.300.300	361.824.796	375.175.413	445.226.740	442.655.877	387.114.105	535.906.339	553.912.965	698.080.542	6.179.069.291
ЕВН МАКЕДОНИЈА	694.066.260	563.735.490	593.270.464	436.100.300	340.224.796	356.375.413	424.116.740	424.055.877	366.114.105	508.606.339	525.712.965	669.680.542	5.902.059.291
ЕНЕРГЕТИКА	24.100.000	21.300.000	24.400.000	22.200.000	21.600.000	18.800.000	21.110.000	18.600.000	21.000.000	27.300.000	28.200.000	28.400.000	277.010.000
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
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	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
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	754.894.010	618.682.021	656.493.079	526.621.886	428.921.613	442.106.515	512.036.048	509.070.973	446.739.627	601.552.139	620.052.465	764.416.542	6.881.586.918
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	12.929.000	11.328.000	10.382.000	8.765.000	7.465.600	7.139.400	7.259.000	7.824.000	6.554.000	7.773.000	8.640.000	10.507.000	106.566.000
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА + ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА + ЗАГУБИ	767.823.010	630.010.021	666.875.079	535.386.886	436.387.213	449.245.915	519.295.048	516.894.973	453.293.627	609.325.139	628.692.465	774.923.542	6.988.152.918

РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Дек 2023год.
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	17.868.794	17.485.390	23.968.786	37.453.158	44.334.526	41.127.846	42.599.284	49.285.166	43.960.350	31.812.944	25.468.818	26.886.306	402.251.368
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	642.380	582.135	4.136.817	18.210.000	19.969.196	18.913.829	20.261.902	26.760.145	23.348.076	7.851.557	3.776.122	4.068.164	148.520.324
ЛУГОХРОМ ФЕРОАЛОС ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРИЦА УСЈЕ АД	5.579.120	4.261.230	5.844.530	5.861.780	9.145.750	8.463.610	8.508.090	8.698.170	6.793.900	9.580.770	8.766.460	8.580.970	90.084.380
ОКТА	378.190	378.450	342.260	243.750	176.850	166.730	197.750	195.830	175.770	199.780	305.230	397.340	3.157.930
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	8.449.990	7.931.750	9.888.080	8.906.160	10.198.800	9.019.010	9.271.180	9.486.170	9.276.760	9.840.190	9.272.890	9.768.390	111.309.370
ТЕ - ТО АД	279.180	55.360	139.120	15.240	103.610	87.700	69.200	38.070	78.600	80.010	80.650	254.670	1.281.410
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	1.004.810	907.330	567.920	609.010	844.780	801.040	766.840	645.920	546.920	637.670	501.750	437.960	8.271.950
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	404.630	248.320	222.250	243.910	227.070	204.580	246.990	305.100	378.470	2.481.320
ВЕЦ БОГДАНЦИ	13.720	14.880	32.970	21.970	29.930	31.950	28.190	24.150	37.920	30.970	25.380	24.600	316.630
СОЛ СЕЕ ДОО	1.062.590	2.839.925	2.659.853	2.813.170	3.266.194	3.010.471	3.063.168	2.983.565	3.226.154	3.047.393	2.088.288	2.678.616	32.739.386
КРАНФИЛД ФАНДРИ ДООЕЛ	445.590	487.860	316.910	346.330	317.390	363.230	134.800	180.160	211.740	216.980	275.240	199.850	3.496.080
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	13.224	26.470	40.326	21.118	33.706	48.026	54.254	45.916	45.350	49.194	37.682	42.328	457.594
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									14.580	31.440	34.026	33.360	113.406
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје												21.588	21.588
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	12.758.022	11.705.937	13.322.055	9.702.714	9.514.048	8.048.716	10.001.262	17.215.040	16.682.492	16.864.532	14.999.599	15.462.961	156.277.378
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1,1 + 1,2)	8.122.160	8.049.471	7.451.033	6.375.495	6.726.177	4.821.500	4.126.540	5.309.620	5.565.990	6.105.540	6.329.750	6.971.100	75.954.376
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	7.792.710	7.661.790	7.186.420	6.152.880	6.521.740	4.636.490	3.806.010	5.049.480	5.381.140	5.763.600	5.927.400	6.115.590	71.995.250
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	329.450	387.681	264.613	222.615	204.437	185.010	320.530	260.140	184.850	341.940	402.350	855.510	3.959.126
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	4.635.862	3.656.466	5.871.022	3.327.219	2.787.871	3.227.216	5.874.722	11.905.420	11.116.502	10.758.992	8.669.849	8.491.861	80.323.003
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	584.798.902	548.575.274	499.876.468	438.254.657	350.495.255	300.366.328	376.693.889	361.616.929	337.094.132	375.431.060	507.346.035	651.539.706	5.332.088.634
ЕВН МАКЕДОНИЈА	584.441.762	534.279.234	478.131.348	415.562.907	325.362.365	282.042.818	356.051.839	356.185.259	318.052.242	358.690.780	493.390.295	633.915.626	5.136.106.474
ЕНЕРГЕТИКА	357.140	14.296.040	21.745.120	22.691.750	25.132.890	18.323.510	20.642.050	5.431.670	19.041.890	16.740.280	13.955.740	17.624.080	195.982.160
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕРСО	106.528	97.203	85.305	78.386	57.562	52.894	55.698	54.700	50.398	56.718	79.981	114.059	889.432
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	30.463.607	42.020.430	60.273.029	23.893.252	0	55.097.454	0	16.631.484	0	22.797.380	0	0	251.176.636
ИЗЛЕЗ НА БЕОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	411.095.043	318.137.008	374.104.276	345.989.836	323.353.371	283.687.148	323.645.924	293.479.839	254.874.763	262.656.904	236.161.797	242.450.043	3.669.635.952
ЕМС (Србија)	6.639.085	12.390.496	16.555.376	7.020.038	1.913.431	23.158.219	3.679.528	9.667.179	54.952.894	41.104.649	31.230.962	14.901.120	223.212.977
КОСТ (Косово)	3.364.464	24.571.835	23.057.113	31.992.328	4.159.599	35.495.266	15.622.292	40.663.417	75.376.687	68.887.376	28.253.837	13.623.386	365.067.600
ИПТО (Грција)	400.812.597	281.057.579	333.412.344	306.439.277	313.077.094	221.239.705	304.279.834	241.726.116	122.997.484	145.936.378	164.357.282	203.150.171	3.038.485.861
НЕК ЕАД (Бугарија)	278.897	117.098	1.079.443	538.193	4.203.247	3.793.958	64.270	1.423.127	1.547.698	6.728.501	12.319.716	10.775.366	42.869.514
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА БЕОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	1.026.627.289	896.000.812	911.356.890	831.478.751	727.754.762	633.282.932	752.996.057	721.651.674	652.662.135	686.822.158	784.056.230	936.453.075	9.561.142.764
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	11.514.087	8.340.898	8.394.750	7.643.396	6.933.374	6.290.937	8.326.006	7.658.854	7.629.015	7.543.668	9.855.163	11.653.175	101.783.321
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА + ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА + ЗАГУБИ	657.509.940	628.225.132	605.920.393	517.025.563	411.334.765	410.984.175	437.676.139	452.462.173	405.416.387	454.506.301	557.749.595	705.656.207	6.244.466.768

ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО KWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2023				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2023 година	2023 година	2022 година	2/1
2023 ГОДИНА	1	2	3	4	5
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	531.917.627	402.251.368	520.008.387	0,756	0,774
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	267.000.000	148.520.324	271.463.078	0,556	0,547
ЈУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	0	0	604.960	#DIV/0!	0,000
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	105.852.000	90.084.380	91.804.450	0,851	0,981
ОКТА	4.500.000	3.157.930	3.579.950	0,702	0,882
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	101.400.000	111.309.370	95.482.740	1,098	1,166
ТЕ - ТО АД	2.190.000	1.281.410	1.694.580	0,585	0,756
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	14.390.827	8.271.950	12.650.720	0,575	0,654
ТЕЦ НЕГОТИНО	1.830.000	2.481.320	2.471.410	1,356	1,004
ВЕЦ БОГДАНЦИ	309.000	316.630	315.130	1,025	1,005
СОЛ СЕЕ ДОО	21.600.000	32.739.386	31.831.466	1,516	1,029
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	12.450.000	3.496.080	8.046.300	0,281	0,434
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	234.000	457.594	63.602	1,956	7,195
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	161.800	113.406	0	0,701	#DIV/0!
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	0	21.588		#DIV/0!	#DIV/0!
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	170.600.000	156.277.378	122.699.730	0,916	1,274
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	110.000.000	75.954.376	86.143.317	0,690	0,882
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	92.000.000	71.995.250	83.216.070	0,783	0,865
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	18.000.000	3.959.126	2.927.247	0,220	1,353
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	60.600.000	80.323.003	36.556.413	1,325	2,197
ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	6.179.069.291	5.332.088.634	5.753.928.525	0,863	0,927
ЕВН МАКЕДОНИЈА	5.902.059.291	5.136.106.474	5.572.758.125	0,870	0,922
ЕНЕРГЕТИКА	277.010.000	195.982.160	181.170.400	0,707	1,082
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	889.432	669.480	#DIV/0!	1,329
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	0	251.176.636	46.784.851	#DIV/0!	5,369
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	3.669.635.952	2.802.041.362	#DIV/0!	1,310
ЕМС (Србија)	0	223.212.977	548.187.467	#DIV/0!	0,407
КОСТТ (Косово)	0	365.067.600	769.743.610	#DIV/0!	0,474
ИПТО (Грција)	0	3.038.485.861	1.462.085.522	#DIV/0!	2,078
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	42.869.514	22.024.763	#DIV/0!	1,946
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	6.881.586.918	9.561.142.764	9.199.347.483	1,389	1,039
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	106.566.000	101.783.321	114.441.807	0,955	0,889
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ +НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА +ЗАГУБИ	6.988.152.918	6.244.466.768	6.558.532.779	0,894	0,952

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 2023 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	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	12.741	12.741	2.803.020,00	2.803.020,00	12.929	12.929	2.844.380,00	2.844.380,00
Дел II Февруари	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	10.836	10.836	2.383.920,00	2.383.920,00	11.328	11.328	2.492.160,00	2.492.160,00
Дел III Март	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	11.240	11.240	2.472.800,00	2.472.800,00	10.382	10.382	2.284.040,00	2.284.040,00
Дел IV Април	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	8.940	8.940	1.966.800,00	1.966.800,00	8.765	8.765	1.928.300,00	1.928.300,00
Дел V Мај	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	7.533	7.533	1.657.260,00	1.657.260,00	6.998	7.466	1.539.560,00	1.579.099,41
	БЕРЗА	84,56	0		0,00		468		39.539,41	
Дел VI Јуни	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	220,00	8.010	8.010	1.762.200,00	1.762.200,00	6.786	7.139	1.492.920,00	1.520.361,94
	БЕРЗА	77,65	0		0,00		353		27.441,94	
Дел VII Јули	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	103,36	7.533	7.533	778.610,88	778.610,88	7.259	7.259	750.290,24	750.290,24
Дел VIII Август	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	112,22	7.533	7.533	845.353,26	845.353,26	7.824	7.824	878.009,28	878.009,28
Дел IX Септември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	119,85	6.270	6.270	751.459,50	751.459,50	6.554	6.554	785.496,90	785.496,90
Дел X Октомври	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	126,02	8.813	8.813	1.110.614,26	1.110.614,26	7.773	7.773	979.553,46	979.553,46
Дел XI Ноември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	141,28	9.240	9.240	1.305.427,20	1.305.427,20	8.640	8.640	1.220.659,20	1.220.659,20
Дел XII Декември	ЕСМ ПРОДАЖБА ДООЕЛ Скопје	163,26	11.036	11.036	1.801.737,36	1.801.737,36	10.507	10.507	1.715.372,82	1.715.372,82
Вкупно (01.01 - 31.12).2023 година			109.725	109.725	19.639.202,46	19.639.202,46	106.566	106.566	18.977.723,25	18.977.723,25

ПРИЛОГ 4

Големина на резервата за aFRR

Количини за aFRR балансен капацитет 2023 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 (+)	23,250	27	27	27	27	27	27	27	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Јануари (-)	23,250	27	27	27	27	27	27	27	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Февруари (+)	19,376	26	26	26	26	26	26	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Февруари (-)	19,376	26	26	26	26	26	26	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Март (+)	20,708	25	25	25	25	25	25	25	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Март (-)	20,708	25	25	25	25	25	25	25	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Април (+)	16,650	21	21	21	21	21	21	21	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Април (-)	16,650	21	21	21	21	21	21	21	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Мај (+)	14,012	16	16	16	16	16	16	16	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Мај (-)	14,012	16	16	16	16	16	16	16	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Јуни (+)	14,280	17	17	17	17	17	17	17	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Јуни (-)	14,280	17	17	17	17	17	17	17	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Јули (+)	16,027	18	18	18	18	18	18	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Јули (-)	16,027	18	18	18	18	18	18	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Август (+)	16,027	18	18	18	18	18	18	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Август (-)	16,027	18	18	18	18	18	18	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Септември (+)	14,280	17	17	17	17	17	17	17	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Септември (-)	14,280	17	17	17	17	17	17	17	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Октомври (+)	18,259	21	21	21	21	21	21	21	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Октомври (-)	18,259	21	21	21	21	21	21	21	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Ноември (+)	19,110	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Ноември (-)	19,110	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Декември (+)	23,250	27	27	27	27	27	27	27	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Декември (-)	23,250	27	27	27	27	27	27	27	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Вкупно MW	430,458																								

Големина на резервата за mFRR

Количини за mFRR балансен капацитет 2023 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
Јануари (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Февруари (-)	20,160	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Март (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Април (-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Мај (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Јуни (-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Јули (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Август (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Септември (-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Октомври (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Ноември (-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
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
Декември (-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

ПРИЛОГ 4.1

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА aFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2023 ГОДИНА													
aFRR балансен капацитет	Януари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
aFRR балансен капацитет нагоре (MW)	14.181	13.142	13.996	13.364	7.673	6.541	10.078	10.966	4.446	9.482	9.770	5.958	119.597
aFRR балансен капацитет надолу (MW)	14.181	13.142	13.996	13.364	7.673	6.541	10.078	10.966	4.446	9.482	9.770	5.958	119.597
Просечна цена (ден/MW)	2.062	2.065	2.065	2.024	2.059	2.060	2.058	2.058	2.059	1.029	2.058	2.058	1.975
Износ (денари)	58.487.794	54.274.637	57.797.119	54.098.611	31.591.012	26.950.666	41.487.450	45.140.253	18.312.079	19.519.681	40.218.261	24.525.505	472.403.068
ДДВ(18%)	10.527.803	9.769.435	10.403.481	9.737.750	5.686.382	4.851.120	7.467.741	8.125.246	3.296.174	3.513.543	7.239.287	4.414.591	85.032.552
Вкупен износ(денари)	69.015.597	64.044.071	68.200.600	63.836.361	37.277.394	31.801.786	48.955.191	53.265.499	21.608.253	23.033.224	47.457.548	28.940.096	557.435.620
РАСХОД ЗА НАБАВКА НА mFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2023 ГОДИНА													
mFRR балансен капацитет	Януари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
mFRR балансен капацитет нагоре (MW)	63.271	78.103	98.515	98.833	103.601	100.544	99.255	98.615	91.414	102.080	92.296	95.045	1.121.572
mFRR балансен капацитет надолу (MW)	17.801	16.035	15.156	16.914	9.133	6.347	14.051	12.323	9.980	14.863	16.311	16.311	165.225
Просечна цена (ден/MW)	993	994	994	993	991	991	991	991	991	991	973	991	990
Износ (денари)	80.508.228	93.564.294	112.970.548	114.917.516	111.700.015	105.979.143	112.256.603	109.902.015	100.504.552	115.873.931	105.666.538	110.316.572	1.274.159.953
ДДВ(18%)	14.491.481	16.841.573	20.334.699	20.685.153	20.106.003	19.076.246	20.206.189	19.782.363	18.090.819	20.857.308	19.019.977	19.856.983	229.348.792
Вкупен износ (денари)	94.999.709	110.405.867	133.305.247	135.602.669	131.806.017	125.055.389	132.462.791	129.684.377	118.595.371	136.731.239	124.686.514	130.173.555	1.503.508.745

ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2023 ГОДИНА

aFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
Балансна енергија (MWh)	3.269	3.325	3.688	4.284	2.649	2.751	2.201	2.460	1.182	2.407	2.511	1.476	32.203
Просечна цена (денари/MWh)	4.719,01	4.569,80	3.401,90	3.189,50	2.644,26	2.994,35	3.151,86	3.258,74	3.088,48	3.402,97	3.519,48	3.030,07	3.483
Износ (денари)	15.424.309	15.195.175	12.547.733	13.662.264	7.004.669	8.237.041	6.937.716	8.017.480	3.651.166	8.192.054	8.837.268	4.471.954	112.178.828
ДДВ(18%)	2.776.376	2.735.132	2.258.592	2.459.207	1.260.840	1.482.667	1.248.789	1.443.146	657.210	1.474.570	1.590.708	804.952	20.192.189
Вкупен износ (денари)	18.200.684	17.930.307	14.806.325	16.121.471	8.265.510	9.719.708	8.186.505	9.460.626	4.308.375	9.666.623	10.427.977	5.276.906	132.371.017

РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2023 ГОДИНА

aFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
Балансна енергија (MWh)	4.733	3.318	3.131	3.555	1.973	1.654	3.925	3.362	1.251	2.556	2.855	2.154	34.466,75
Просечна цена (денари/MWh)	14.184,64	13.982,73	10.391,33	10.591,53	8.967,16	9.207,31	8.669,24	8.965,61	10.656,46	10.857,86	9.783,30	8.252,30	10.665,25
Износ (денари)	67.137.587	46.390.492	32.540.021	37.647.809	17.690.146	15.229.253	34.029.710	30.140.962	13.328.455	27.754.798	27.933.449	17.773.894	367.596.575,93
ДДВ(18%)	12.084.766	8.350.289	5.857.204	6.776.606	3.184.226	2.741.266	6.125.348	5.425.373	2.399.122	4.995.864	5.028.021	3.199.301	66.167.383,67
Вкупен износ (денари)	79.222.353	54.740.781	38.397.225	44.424.415	20.874.372	17.970.519	40.155.057	35.566.335	15.727.577	32.750.661	32.961.470	20.973.195	433.763.959,59

ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2023 ГОДИНА

mFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
Балансна енергија (MWh)	11.029	12.727	12.986	13.048	3.078	8.619	5.435	7.019	6.559	9.915	10.025	5.622	106.063
Просечна цена (денари/MWh)	3.063,63	2.666,40	1.980,43	1.800,46	1.610,97	1.862,43	1.787,47	1.841,65	1.852,15	1.840,11	2.064,20	1.923,42	2.098
Износ (денари)	33.788.763	33.935.243	25.717.917	23.492.422	4.958.570	16.052.415	9.714.405	12.925.647	12.149.111	18.245.037	20.694.137	10.814.009	222.487.676
ДДВ(18%)	6.081.977	6.108.344	4.629.225	4.228.636	892.543	2.889.435	1.748.593	2.326.616	2.186.840	3.284.107	3.724.945	1.946.522	40.047.782
Вкупен износ (денари)	39.870.741	40.043.586	30.347.142	27.721.058	5.851.113	18.941.850	11.462.998	15.252.263	14.335.951	21.529.144	24.419.081	12.760.531	262.535.458

РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2023 ГОДИНА

mFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно 2023 година
Балансна енергија (MWh)	7.504	4.859	7.653	4.961	4.628	1.567	8.564	3.634	3.016	5.422	5.588	8.744	66.140
Просечна цена (денари/MWh)	10.894,34	12.001,32	9.414,20	8.540,77	7.274,74	7.472,99	8.229,63	8.871,72	7.701,91	10.196,09	7.804,93	6.141,18	8.745
Износ (денари)	81.751.125	58.314.414	72.046.867	42.370.751	33.667.487	11.713.533	70.476.807	32.239.256	23.228.967	55.279.978	43.613.184	53.698.834	578.401.204
ДДВ(18%)	14.715.203	10.496.595	12.968.436	7.626.735	6.060.148	2.108.436	12.685.825	5.803.066	4.181.214	9.950.396	7.850.373	9.665.790	104.112.217
Вкупен износ (денари)	96.466.328	68.811.009	85.015.303	49.997.487	39.727.634	13.821.968	83.162.632	38.042.322	27.410.182	65.230.374	51.463.557	63.364.624	682.513.420

ПРИЛОГ 4.2

ПРЕГЛЕДИ НА ПОРАМНУВАЊЕТО НА ОТСТАПУВАЊАТА НА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИТЕ СТРАНИ И НАДОМЕСТ ЗА ИСТИТЕ ЗА 2023 ГОДИНА
ВКУПНА КОЛИЧИНА НА ОТСТАПУВАЊЕ НА БАЛАНСНАТА ГРУПА ВО MWh ЗА 2023 ГОДИНА

01.01.2023 - 31.12.2023	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно 2023 год.
БОС	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
АД МЕПСО	1.041,633	2.257,090	1.036,826	217,166	-276,491	880,567	-1.077,478	155,601	-1.083,434	221,724	0,000	0,000	3.373,204
ЕНЕРЦИ ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	-4,900	-6,100	-3,600	-1,200	0,300	-1,300	0,000	0,000	-16,800
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	-3,900	-1,600	-7,400	-2,500	0,000	-0,800	0,000	0,000	-16,200
АД Електрани на Северна Македонија (Подружни	28,279	-38,489	-15,692	-19,467	-18,237	-18,957	-35,228	20,434	8,181	17,478	0,000	0,000	-71,698
АД Електрани на Северна Македонија	-6.647,768	411,597	6.509,765	11.587,120	-4.899,058	10.998,757	4.160,964	5.820,668	6.918,296	9.137,489	0,000	0,000	43.997,830
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,800	-0,900	-0,200	0,100	0,000	0,000	5,800
ЕНЕРЦИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Скопје	292,254	762,947	-182,957	-119,959	-34,260	377,118	149,625	54,474	-479,088	231,742	0,000	0,000	1.051,896
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	58,359	71,166	66,975	193,369	187,950	-48,363	-110,659	-64,974	53,225	-46,155	0,000	0,000	360,893
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	35,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	35,000
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО Кавадарци, Трговско	0,000	0,000	0,000	-443,912	-446,855	-465,876	-483,260	-32,499	-97,872	-565,234	0,000	0,000	-2.535,508
ЕВН Хоме ДОО Скопје	-1.253,813	516,597	-2.641,664	-8.188,991	-6.576,634	-2.692,242	-4.523,154	3.193,086	3.066,498	-1.898,205	0,000	0,000	-20.998,522
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скоп	-1.012,533	-822,712	72,840	4.692,928	4.000,654	4.754,669	3.642,007	-1.490,888	889,219	431,204	0,000	0,000	15.157,388
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЈНЦ ДИНАМ	-223,270	-73,326	-83,525	-0,675	137,224	119,341	62,129	-39,905	-43,974	-47,708	0,000	0,000	-193,689
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	16,158	130,094	107,567	174,318	117,068	-11,375	50,803	-168,019	-166,223	-166,767	0,000	0,000	83,624
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	-193,121	-133,422	4,616	-255,403	-309,161	-197,249	-224,887	-304,624	-222,646	-202,861	0,000	0,000	-2.038,758
ХСЕ МАК ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,700	-5,500	-10,500	-2,200	1,400	-3,000	0,000	0,000	-20,500
МАКСТИЛ АД Скопје	292,091	-67,548	47,779	980,891	383,049	106,221	215,041	391,624	240,846	71,512	0,000	0,000	2.661,506
БЛЕСМ ПОУЕР ПЛУС ДОО Скопје	-465,023	-691,381	-754,742	-849,696	-747,022	-48,260	165,258	72,708	20,419	0,000	0,000	0,000	-3.297,739
АОТ ЕНЕРЦИ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	99,311	-57,791	-109,113	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-67,593
МВМ ПАРТНЕР ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	-231,000	0,000	-93,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-324,000
МЕМО ДООЕЛ	4.070,927	304,825	1.212,847	1.752,137	2.915,978	891,949	-2.776,340	60,533	-60,991	-451,582	0,000	0,000	7.920,283
ЕНЕРЦИ ОН ДОО увоз-извоз Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	19,780	-14,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,162
РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	1,807	-96,791	-62,150	-288,707	64,580	-45,748	53,277	-37,955	0,000	0,000	-411,687
СБП ЕНЕРЦИ ПРОДАКШН ДООЕЛ Струмица	-1,367	4,028	1,802	6,339	-0,069	-8,206	-23,020	-2,512	-10,671	-20,514	0,000	0,000	-54,190
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,400
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	0,000	0,000	0,000	-4,087	68,249	-646,243	-555,405	-117,772	-739,652	-1.527,677	0,000	0,000	-3.522,587
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	877,747	1.560,234	998,005	2.214,556	1.310,168	-1.072,352	-1.442,846	-1.988,189	-1.973,814	1.036,173	0,000	0,000	1.519,682
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	559,362	-495,629	0,000	0,000	63,733
ТЕ-ТО АД Скопје	-281,463	123,981	75,145	-7,376	-46,072	-89,040	-358,622	2,999	-281,358	-284,595	0,000	0,000	-1.146,401
ТРЕЛИНГ ДОО Скопје	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,745	0,565	-10,342	10,929	10,508	0,000	0,000	14,405
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	-20,005	15,416	-1,412	-35,209	-27,068	26,644	-18,012	-11,049	15,730	3,741	0,000	0,000	-51,224
ВКУПНО	-3.321,604	4.273,306	6.346,869	11.797,258	-4.527,727	12.577,721	-3.238,367	5.488,806	6.677,759	5.411,689	0,000	0,000	41.485,710

ВКУПЕН ИЗНОС ЗА ОТСТАПУВАЊЕ ВО ДЕНАРИ ЗА 2023 ГОДИНА

01.01.2023 - 31.12.2023	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно 2023 год.
БОС	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
АД МЕПСО	-3.817.669	-13.884.005	-2.963.421	1.186.654	2.764.123	-2.670.617	6.417.416	316.192	5.756.067	268.859	0	0	-6.626.400
ЕНЕРЦИ ФАЈНЕСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	585.728	68.744	45.706	19.306	-16.781	17.887	0	0	720.591
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	106.769	25.435	29.813	14.954	2.720	4.110	0	0	183.801
АД Електрани на Северна Македонија (Подружни)	-197.993	209.029	48.021	165.161	420.814	257.917	353.884	-90.804	149.286	2.334	0	0	1.317.650
АД Електрани на Северна Македонија	125.615.009	49.193.148	-2.565.400	-34.595.594	23.613.070	-26.793.208	-2.316.022	-5.081.217	-11.816.442	-22.387.942	0	0	92.865.403
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	-74.408	34.919	8.225	55.831	0	0	24.566
ЕНЕРЦИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Скопје	356.368	-2.398.116	5.276.047	4.017.252	2.565.203	787.440	620.142	2.231.886	5.983.211	2.362.412	0	0	21.801.844
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	-485.633	-486.254	-288.114	-965.403	-696.297	330.421	695.015	456.410	-55.678	523.865	0	0	-971.667
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	1.369	0	0	0	0	0	0	0	1.369
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО Кавадарци, Трговско	0	0	0	2.695.901	2.765.232	2.257.721	2.691.352	-47.732	663.113	3.253.789	0	0	14.279.376
ЕВН Хоме ДОО Скопје	55.036.512	40.235.998	53.885.600	89.585.486	53.187.768	26.705.119	56.810.433	-5.255.161	-6.626.617	36.549.868	0	0	400.115.007
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скопје	17.007.780	7.584.755	2.112.624	-17.983.946	-10.477.904	-13.875.838	-14.703.449	14.687.779	1.613.028	5.371.977	0	0	-8.663.196
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАДИНГ ЕНД ЕКСЧАЈНЦ ДИНАМ	1.854.311	813.094	756.037	75.800	-386.035	-421.608	-119.093	395.379	358.897	319.674	0	0	3.646.457
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	322.823	-327.895	143.736	-113.237	476.728	504.739	211.462	1.516.492	1.175.670	1.428.728	0	0	5.339.246
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	2.106.137	1.283.896	622.651	1.499.980	2.072.056	1.215.522	1.565.982	2.144.872	1.553.759	1.646.223	0	0	15.711.078
ХСЕ МАК ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	3.493	59.673	92.067	59.886	7.907	51.702	0	0	274.728
МАКСТИЛ АД Скопје	-1.887.297	662.134	683.938	-3.130.437	-108.235	746.413	-305.907	-2.096.840	-80.273	-153.493	0	0	-5.669.998
БЛЕСМ ПОУЕР ПЛУС ДОО Скопје	4.251.135	4.545.611	4.615.824	4.728.965	4.557.681	547.673	-620.060	-139.229	-28.587	0	0	0	22.459.012
АОТ ЕНЕРЦИ МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	-690.330	343.906	664.303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	317.879
МВМ ПАРТНЕР ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	2.569.781	0	3.742.121	0	0	0	0	0	6.311.902
МЕМО ДООЕЛ	-22.318.014	9.059.473	5.083.740	281.371	-5.611.757	488.287	21.930.175	5.363.252	5.115.875	7.768.019	0	0	27.160.420
ЕНЕРЦИ ОН ДОО увоз-извоз Скопје	0	0	0	0	46.226	-61.677	99.615	0	0	0	0	0	84.164
РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје	0	0	-14.367	518.380	355.788	1.444.914	-193.649	482.190	-209.378	674.446	0	0	3.058.323
СБП ЕНЕРЦИ ПРОДАКШН ДООЕЛ Струмица	22.614	8.444	24.923	-7.845	18.161	43.073	149.428	64.126	98.241	142.520	0	0	563.684
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	-1.193	0	0	0	0	0	-1.193
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	0	0	0	125.389	-179.035	3.557.911	3.007.997	1.691.525	4.039.173	10.225.842	0	0	22.468.803
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	-2.587.713	-3.254.126	2.803.507	-2.924.238	-377.803	9.885.117	11.207.961	15.990.489	14.687.997	6.429.302	0	0	51.860.492
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.098.302	5.110.472	0	0	4.012.171
ТЕ-ТО АД Скопје	1.075.069	-1.327.555	-941.302	-22.605	496.279	490.913	2.308.053	-126.410	1.909.151	1.418.274	0	0	5.279.866
ТРЕЛИНГ ДОО Скопје	0	0	0	0	0	-8.095	-2.387	59.730	-52.661	-53.863	0	0	-57.276
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	233.493	-163.643	134.498	254.515	109.887	6.121	501.074	382.361	121.389	580.786	0	0	2.160.480
ВКУПНО	175.896.604	92.097.895	70.082.846	45.391.547	78.879.089	5.592.110	94.143.527	33.074.353	23.258.990	61.611.620	0	0	680.028.581

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 несагани отстапувања од процесот F5kar

		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 приходи и расход по компоненти и насока	Вкупен износ по компоненти	Вкупен износ	
2023		MWh	MWh	MWh	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	
ЈАНУАРИ	1	MEPSO_UE-OUT	6.053.71	6.040.65	13.07	573.877.48	-387.54	573.877.48	387.54	573.489.94	-941.541.51	-920.672.65
		MEPSO_UE-IN	11.519.25	11.469.48	49.77	1.515.776.45	-745.00	745.00	1.515.776.45	-1.515.031.45		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	310.98	310.98	0.00	43.470.82	0.00	43.470.82	0.00	43.470.82	20.868.86	
ФЕВРУАРИ	1	MEPSO_UE-OUT	4.273.11	4.273.11	0.00	488.805.38	0.00	488.805.38	0.00	488.805.38	-700.466.76	-692.916.22
		MEPSO_UE-IN	8.766.73	8.766.73	0.00	1.189.272.14	0.00	0.00	1.189.272.14	-1.189.272.14		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	252.96	252.96	0.00	36.921.68	0.00	36.921.68	0.00	36.921.68	7.550.54	
МАРТ	1	MEPSO_UE-OUT	6.801.81	6.748.21	53.60	683.403.49	-2.535.76	683.403.49	2.535.76	680.867.73	-32.886.54	-33.323.99
		MEPSO_UE-IN	6.730.46	6.663.86	66.61	716.691.47	-2.937.20	2.937.20	716.691.47	-713.754.27		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	264.68	264.68	0.00	33.623.03	0.00	33.623.03	0.00	33.623.03	-437.45	
АПРИЛ	1	MEPSO_UE-OUT	9.055.25	8.712.88	342.38	758.922.65	-7.517.86	758.922.65	7.517.86	751.404.79	82.291.76	79.658.88
		MEPSO_UE-IN	6.468.51	6.409.74	58.78	670.864.38	-1.751.35	1.751.35	670.864.38	-669.113.03		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	236.80	236.80	0.00	28.679.28	0.00	28.679.28	0.00	28.679.28	-2.632.88	
МАЈ	1	MEPSO_UE-OUT	13.960.11	13.808.67	151.44	1.121.161.52	-4.026.23	1.121.161.52	4.026.23	1.117.135.29	634.058.32	628.853.53
		MEPSO_UE-IN	5.741.07	5.555.89	185.18	487.023.90	-3.946.93	3.946.93	487.023.90	-483.076.97		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	199.97	199.34	0.63	19.149.07	-6.81	19.149.07	6.81	19.142.26	-5.204.79	
ЈУНИ	1	MEPSO_UE-OUT	8.594.95	8.497.59	97.35	708.662.01	-1.889.33	708.662.01	1.889.33	706.772.68	330.795.99	327.761.62
		MEPSO_UE-IN	4.064.07	4.062.15	1.92	376.039.00	-62.31	62.31	376.039.00	-375.976.69		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	199.81	199.50	0.31	20.140.61	-0.28	20.140.61	0.28	20.140.33	-3.034.37	
ЈУЛИ	1	MEPSO_UE-OUT	6.657.17	6.594.04	63.12	551.030.84	-1.470.81	551.030.84	1.470.81	549.560.03	137.665.71	132.328.36
		MEPSO_UE-IN	4.922.87	4.871.90	50.97	412.848.78	-954.46	954.46	412.848.78	-411.894.32		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	206.05	204.58	1.47	20.663.81	-30.26	20.663.81	30.26	20.633.55	-5.337.35	
АВГУСТ	1	MEPSO_UE-OUT	5.909.34	5.820.31	89.03	566.433.46	-2.378.66	566.433.46	2.378.66	564.054.80	277.791.31	286.745.72
		MEPSO_UE-IN	2.910.14	2.905.46	4.68	286.406.57	-143.08	143.08	286.406.57	-286.263.49		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	268.00	268.00	0.00	30.871.65	0.00	30.871.65	0.00	30.871.65	8.954.41	
СЕПТЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	8.093.16	8.004.45	88.71	714.388.83	-2.458.34	714.388.83	2.458.34	711.930.49	234.600.12	231.892.39
		MEPSO_UE-IN	4.783.21	4.760.32	22.89	478.008.88	-678.51	678.51	478.008.88	-477.330.37		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	233.59	233.59	0.00	25.698.13	0.00	25.698.13	0.00	25.698.13	-2.707.73	
ОКТОМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	6.454.44	6.363.31	91.13	566.212.36	-1.733.60	566.212.36	1.733.60	564.478.76	12.405.45	24.041.09
		MEPSO_UE-IN	5.424.16	5.418.22	5.94	552.297.80	-224.49	224.49	552.297.80	-552.073.31		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	305.74	305.74	0.00	34.700.91	0.00	34.700.91	0.00	34.700.91	11.635.64	
НОЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	7.623.65	7.616.03	7.62	624.652.64	-125.63	624.652.64	125.63	624.527.01	-30.819.75	-22.261.33
		MEPSO_UE-IN	6.789.85	6.789.85	0.00	655.346.76	0.00	0.00	655.346.76	-655.346.76		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	275.56	275.56	0.00	29.230.78	0.00	29.230.78	0.00	29.230.78	8.558.42	
ДЕКЕМВРИ	1	MEPSO_UE-OUT	558.13	558.02	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		MEPSO_UE-IN	558.02	558.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	2	MEPSO_FCPE-OUT	436.25	436.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Вкупно за 2023 година											42.107.40	

Пojаснувања 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

2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
прогнозирани kWh	603.742	462.197	496.421	407.383	292.527	284.440	322.033	324.478	285.762	398.533	438.373	514.681	
реализирани kWh	583.197	543.088	511.096	444.302	360.185	326.338	379.756	371.273	325.137	343.291	470.936	631.633	5.290.232
разлика (17)-(18) kWh	20.545	-80.891	-14.675	-36.919	-67.659	-41.898	-57.723	-46.794	-39.375	55.242	-32.563	-116.952	
ден/kWh	10,46	10,88	10,39	6,50	5,62	6,13	6,08	6,51	6,79	6,80	6,47	5,36	8
Даночна основица	6.100.842	5.907.553	5.308.653	2.889.370	2.025.271	1.999.000	2.309.259	2.415.146	2.206.141	2.335.243	3.047.450	3.384.210	39.928.139
ДДВ (18%)	1.098.152	1.063.360	955.558	520.087	364.549	359.820	415.667	434.726	397.105	420.344	548.541	609.157,84	7.187.065
Вкупен износ по фактури	7.198.993	6.970.913	6.264.211	3.409.457	2.389.821	2.358.820	2.724.925	2.849.873	2.603.246	2.755.586	3.595.991	3.993.368	47.115.204

ПРИЛОГ 6

ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)

ФИНАНСИСКИ ЕФЕКТИ ОД ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) ВО 2023 ГОДИНА			
месец	EUR/Preliminary Settlement	EUR/Final Settlement	EUR/SUMA
Јануари	29.882,69		29.882,69
Февруари	68.618,11		68.618,11
Март	45.243,48		45.243,48
Април	314.099,78		314.099,78
Мај	171.302,02		171.302,02
Јуни	75.108,42		75.108,42
Јули	106.494,79		106.494,79
Август			0,00
Септември			0,00
Октомври			0,00
Ноември			0,00
Декември			0,00
вкупно	810.749,29	0,00	810.749,29

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 ITC за цела 2023 година.

ПРИЛОГ 7

ПРЕГЛЕД НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2023 ГОДИНА													
2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	256.640	240.482	1.671.851	5.877.058	6.686.033	6.023.078	5.513.012	7.127.651	6.292.020	2.490.135	1.077.839	1.080.286	44.336.085
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	1.748.062	1.365.754	1.855.130	1.832.686	2.916.606	2.666.127	2.223.438	2.284.489	1.767.837	2.513.764	2.308.654	2.244.493	25.727.039
ОКТА	119.257	119.330	111.010	78.572	57.410	57.087	52.434	57.468	46.827	53.404	80.401	102.804	936.004
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	2.590.353	2.448.828	3.001.036	2.726.606	3.094.249	2.761.187	2.337.964	2.393.906	2.342.250	2.485.904	2.340.354	2.458.000	30.980.638
ТЕ - ТО АД	148.836	38.953	106.914	81.135	143.713	265.700	146.900	124.885	216.710	285.371	91.841	114.692	1.765.650
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	360.797	340.155	207.532	237.819	315.366	294.635	233.017	201.428	180.413	189.546	157.460	136.657	2.854.824
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	234.698	87.291	80.231	72.231	66.788	60.031	72.345	88.467	101.970	864.052
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	5.450.599	5.064.345	5.654.555	4.310.582	4.339.799	3.551.322	3.596.942	5.807.890	5.686.226	5.813.454	5.218.257	5.341.995	59.835.965
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	178.459.097	166.092.247	147.325.313	129.687.759	101.233.335	87.736.417	91.939.106	91.489.002	81.701.896	93.095.696	127.343.176	161.413.768	1.457.516.813
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	1.149.659	6.215.031	8.102.762	8.402.458	9.181.461	6.932.128	6.264.740	1.794.637	5.938.949	5.681.886	4.898.300	5.280.806	69.842.817
СОЛ СЕЕ ДОО	363.485	861.753	819.274	854.437	988.184	919.115	769.877	759.118	813.266	767.837	542.353	675.690	9.134.390
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	212.958	230.472	175.099	179.066	171.500	182.530	85.020	101.156	108.490	116.874	127.257	103.271	1.793.694
МЕПСО АД	33.412	31.285	27.286	24.985	19.522	17.650	15.357	15.053	14.082	15.817	21.726	29.596	265.772
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	14.725	37.902	37.716	27.029	69.405	23.443	25.879	16.936	17.139	28.810	17.583	15.790	332.357
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									5.721	18.255	12.424	9.546	45.946
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје												6.512	6.512
ВКУПНО	190.907.880	183.086.539	169.095.477	154.554.889	129.303.874	111.510.650	113.275.917	112.240.408	105.191.858	113.629.098	144.326.093	179.115.876	1.706.238.559

ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО 2023 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2022 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ДЕНАРИ

ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2023	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА
	2023 година	2022 година	
остварени приходи од	1	2	1/2
пренос на ЕЕ во денари	1.706.238.559	2.204.540.020	0,774

ВРВНА АКТИВНА МОКНОСТ ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
Учесник на пазар	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	1.405	1.240	18.650	31.050	33.010	33.470	37.618	47.794	40.562	33.158	6.369	6.360	290.684
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	12.240	10.280	13.000	12.600	16.920	16.520	16.600	16.800	13.280	17.400	17.080	15.440	178.160
ОКТА	880	880	1.000	680	520	600	520	960	480	560	760	840	8.680
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	14.760	15.000	15.280	15.320	15.520	15.080	14.720	15.200	14.960	15.600	14.880	15.080	181.400
ТЕ - ТО АД	3.240	0	0	0	6.760	7.720	7.360	7.920	7.880	8.200	1.200	3.160	53.440
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	5.240	5.680	3.200	4.440	5.200	4.640	4.400	4.120	4.280	3.320	3.280	2.800	50.600
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	7.000	680	600	560	480	400	640	920	800	12.080
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	32.500	30.740	31.436	25.144	28.044	24.336	29.808	35.696	35.940	39.768	37.128	36.216	386.756
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	974.507	1.085.692	884.945	877.540	666.931	576.915	738.052	699.425	625.160	781.672	1.017.982	1.131.388	10.060.209
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	11.120	84.200	88.640	88.000	89.320	83.480	82.920	15.920	80.520	83.760	82.280	71.040	861.200
СОЛ СЕЕ ДОО	4.349	4.378	4.903	4.363	4.586	4.615	4.378	4.946	4.601	4.579	4.579	4.270	54.547
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	4.040	4.120	4.200	4.080	3.920	3.800	3.680	3.680	3.680	3.880	3.760	3.880	46.720
МПСО АД	236	268	224	200	192	148	152	148	144	152	252	248	2.364
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	120	184	200	192	224	272	776	304	320	280	272	192	3.336
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО Скопје									120	120	144	144	528
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје											0	120	120
ВКУПНО	1.064.637	1.242.662	1.065.678	1.070.609	871.827	772.197	941.543	853.394	832.326	993.089	1.190.886	1.291.978	12.190.824

НАДОМЕСТ ЗА ВРВНА АКТИВНА МОКНОСТ ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	21.273	18.777	282.411	470.184	499.864	506.842	468.538	595.294	505.207	412.988	79.325	79.216	3.939.920
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	185.350	155.670	196.859	190.802	256.220	250.162	206.758	209.249	165.406	216.722	212.737	192.310	2.438.245
ОКТА	13.326	13.326	15.143	10.297	7.874	9.086	6.477	11.957	5.979	6.975	9.466	10.462	120.368
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	223.511	227.145	231.385	231.991	235.019	228.356	183.342	189.321	186.331	194.303	185.335	187.826	2.503.865
ТЕ - ТО АД	49.063	0	0	0	102.367	116.904	91.671	98.646	98.148	102.133	14.946	39.359	713.237
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	79.349	86.012	48.458	67.235	78.744	70.264	54.803	51.316	53.309	41.352	40.853	34.875	706.569
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	106.001	10.297	9.086	6.975	5.979	4.982	7.971	11.459	9.964	172.714
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	492.147	465.496	476.035	380.756	424.670	368.520	371.268	444.604	447.643	495.322	462.440	451.081	5.279.984
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	14.756.960	16.440.634	13.400.722	13.288.588	10.099.336	8.736.224	9.192.659	8.711.548	7.786.555	9.735.959	12.679.271	14.091.777	138.920.234
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	168.390	1.275.041	1.342.276	1.332.584	1.352.573	1.264.138	1.032.793	198.288	1.002.901	1.043.256	1.024.822	884.825	11.921.886
СОЛ СЕЕ ДОО	65.854	66.290	74.249	66.072	69.452	69.888	54.524	61.609	57.304	57.035	57.035	53.179	752.492
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	61.178	62.389	63.601	61.783	59.361	57.543	45.836	45.836	45.836	48.327	46.832	48.327	646.846
МПСО АД	3.574	4.058	3.392	3.029	2.907	2.241	1.893	1.843	1.794	1.893	3.139	3.089	32.852
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	1.817	2.786	3.029	2.907	3.392	4.119	9.665	3.786	3.986	3.487	3.388	2.391	44.755
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО Скопје									1.495	1.495	1.794	1.794	6.576
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје											0	1.495	1.495
ВКУПНО	16.121.792	18.817.625	16.137.559	16.212.229	13.202.076	11.693.373	11.727.203	10.629.276	10.366.875	12.369.219	14.832.842	16.091.969	168.202.038

ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	642.380	582.135	4.136.817	18.210.000	19.969.196	18.913.829	20.261.902	26.760.145	23.348.076	7.851.557	3.776.122	4.068.164	148.520.324
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	5.579.120	4.261.230	5.844.530	5.861.780	9.145.750	8.463.610	8.508.090	8.698.170	6.793.900	9.580.770	8.766.460	8.580.970	90.084.380
ОКТА	378.190	378.450	342.260	243.750	176.850	166.730	197.750	195.830	175.770	199.780	305.230	397.340	3.157.930
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	8.449.990	7.931.750	9.888.080	8.906.160	10.198.800	9.019.010	9.271.180	9.486.170	9.276.760	9.840.190	9.272.890	9.768.390	111.309.370
ТЕ - ТО АД	279.180	55.360	139.120	15.240	103.610	87.700	69.200	38.070	78.600	80.010	80.650	254.670	1.281.410
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ТРАН	1.004.810	907.330	567.920	609.010	844.780	801.040	766.840	645.920	546.920	637.670	501.750	437.960	8.271.950
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	404.630	248.320	222.250	243.910	227.070	204.580	246.990	305.100	378.470	2.481.320
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	12.771.742	11.720.817	13.355.025	9.724.684	9.543.978	8.080.666	10.029.452	17.239.190	16.720.412	16.895.502	15.024.979	15.487.561	156.594.008
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	584.441.762	534.279.234	478.131.348	415.562.907	325.362.365	282.042.818	356.051.839	356.185.259	318.052.242	358.690.780	493.390.295	633.915.626	5.136.106.474
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	357.140	14.296.040	21.745.120	22.691.750	25.132.890	18.323.510	20.642.050	5.431.670	19.041.890	16.740.280	13.955.740	17.624.080	195.982.210
СОЛ СЕЕ ДОО	1.062.590	2.839.925	2.659.853	2.813.170	3.266.194	3.010.471	3.063.168	2.983.565	3.226.154	3.047.393	2.088.288	2.678.616	32.739.386
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	445.590	487.860	316.910	346.330	317.390	363.230	134.800	180.160	211.740	216.980	275.240	199.850	3.496.080
МЕПСО АД	106.528	97.203	85.305	78.386	57.562	52.894	55.698	54.700	50.398	56.718	79.981	114.059	889.432
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	13.224	26.470	40.326	21.118	33.706	48.026	54.254	45.916	45.350	49.194	37.682	42.328	457.594
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									14.580	31.440	34.026	33.360	113.406
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје											0	21.588	21.588
ВКУПНО	615.532.246	577.863.804	537.252.614	485.488.915	404.401.391	349.595.784	429.350.133	428.171.835	397.787.372	424.165.254	547.894.433	694.003.032	5.891.506.812

ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	179.931	163.056	1.158.722	5.100.621	5.593.372	5.297.763	4.708.866	6.219.058	5.426.093	1.824.702	877.571	945.441	37.495.196
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	1.562.712	1.193.571	1.637.053	1.641.885	2.561.725	2.370.657	1.977.280	2.021.455	1.578.902	2.226.571	2.037.325	1.994.217	22.803.352
ОКТА	105.931	106.004	95.867	68.274	49.536	46.701	45.957	45.511	40.849	46.429	70.935	92.342	814.336
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	2.366.842	2.221.683	2.769.651	2.494.615	2.856.684	2.526.225	2.154.622	2.204.586	2.155.919	2.286.860	2.155.020	2.270.174	28.462.881
ТЕ - ТО АД	78.198	15.506	38.968	4.269	29.021	24.565	16.082	8.847	18.267	18.594	18.743	59.185	330.246
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ТРАН	281.447	254.143	159.074	170.584	236.623	224.371	178.214	150.112	127.104	148.195	116.607	101.782	2.148.255
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	113.337	69.554	62.252	56.685	52.771	47.544	57.400	70.905	87.956	618.406
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	3.577.365	3.283.001	3.740.743	2.723.884	2.673.268	2.263.395	2.330.845	4.006.388	3.885.824	3.926.515	3.491.805	3.599.309	39.502.340
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	163.702.137	149.651.613	133.924.591	116.399.170	91.133.999	79.000.193	82.746.447	82.777.454	73.915.341	83.359.737	114.663.904	147.321.991	1.318.596.579
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	100.035	4.004.321	6.090.808	6.355.959	7.039.722	5.132.415	4.797.212	1.262.320	4.425.335	3.890.441	3.243.314	4.095.836	50.437.720
СОЛ СЕЕ ДОО	297.632	795.463	745.025	787.969	914.861	843.233	711.880	693.380	749.758	708.214	485.318	622.510	8.355.243
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	124.810	136.650	88.766	97.007	88.901	101.741	31.328	41.869	49.208	50.426	63.966	46.445	921.117
МЕПСО АД	29.838	27.227	23.894	21.956	16.123	14.816	12.944	12.712	11.712	13.181	18.588	26.507	229.499
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	3.704	7.414	11.295	5.915	9.441	13.452	12.609	10.671	10.539	11.433	8.757	9.837	115.068
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									3.388	7.307	7.908	7.753	26.356
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје											0	5.017	5.017
ВКУПНО	172.410.582	161.859.651	150.484.457	135.985.445	113.272.830	97.921.779	99.780.971	99.507.134	92.445.785	98.576.005	127.330.666	161.286.305	1.510.861.611

ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
Учесник на пазар	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	494.525	523.185	2.058.141	2.731.960	5.288.107	1.948.908	3.608.686	3.368.817	3.878.711	2.714.462	1.300.459	598.163	28.514.122
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	0	147.314	189.275	0	880.123	404.169	423.650	578.334	252.993	757.746	630.018	623.290	4.886.912
ОКТА	0	0	0	0	0	11.599	0	0	0	0	0	0	11.599
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	0	22.706	58.927	0	0	0	50.977	0	0	132.610
ТЕ - ТО АД	192.461	209.161	606.120	685.691	109.949	1.108.219	420.934	187.007	1.078.452	1.770.357	625.286	173.629	7.167.265
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	137.022	66.364	79.328	92.160	86.437	80.689	74.983	65.627	43.545	726.154
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	12.320.127	11.738.169	12.825.842	10.757.740	11.078.144	8.201.674	9.621.823	14.590.295	14.545.792	14.963.620	13.591.524	13.888.226	148.122.977
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	7.861.144	8.346.737	5.973.940	6.368.553	7.039.836	4.777.652	4.674.564	3.591.709	5.491.536	8.045.048	6.775.956	3.227.364	72.174.037
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	0	3.534	34.535	53.473	37.341	44.399	66.703	27.825	0	0	267.810
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	240.595	280.406	202.780	180.871	207.301	207.364	84.486	144.637	144.586	194.857	176.981	91.390	2.156.254
МЕПСО АД	0	0	0	0	4.388	5.291	5.588	5.351	6.191	7.987	0	0	34.795
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	82.104	247.117	208.672	162.413	504.659	52.385	38.760	26.648	28.103	149.352	58.469	38.300	1.596.982
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									9.013	101.651	29.277	0	139.941
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје												0	0
ВКУПНО	21.190.956	21.492.090	22.064.770	21.027.784	25.236.111	16.908.988	19.007.991	22.623.634	25.582.768	28.858.864	23.312.066	18.722.205	266.028.226

ПРИХОД ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2023 ГОДИНА

2023 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	55.436	58.649	230.718	306.253	592.797	218.473	335.608	313.300	360.720	252.445	120.943	55.629	2.900.969
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	0	16.514	21.218	0	98.662	45.307	39.399	53.785	23.528	70.470	58.592	57.966	485.442
ОКТА	0	0	0	0	0	1.300	0	0	0	0	0	0	1.300
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	0	2.545	6.606	0	0	0	4.741	0	0	13.892
ТЕ - ТО АД	21.575	23.447	67.946	76.866	12.325	124.231	39.147	17.392	100.296	164.643	58.152	16.147	722.167
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	0	0	0	15.360	7.439	8.893	8.571	8.039	7.504	6.973	6.103	4.050	72.932
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	1.381.086	1.315.849	1.437.777	1.205.943	1.241.860	919.408	894.830	1.356.897	1.352.759	1.391.617	1.264.012	1.291.605	15.053.641
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	881.234	935.669	669.679	713.915	789.166	535.575	434.734	334.029	510.713	748.189	630.164	300.145	7.483.212
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	0	396	3.871	5.994	3.473	4.129	6.203	2.588	0	0	26.655
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	26.971	31.434	22.732	20.276	23.238	23.246	7.857	13.451	13.446	18.122	16.459	8.499	225.731
МЕПСО АД	0	0	0	0	492	593	520	498	576	743	0	0	3.421
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	9.204	27.702	23.392	18.207	56.572	5.872	3.605	2.478	2.614	13.890	5.438	3.562	172.535
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје									838	9.454	2.723	0	13.014
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје												0	0
ВКУПНО	2.375.506	2.409.263	2.473.461	2.357.215	2.828.968	1.895.498	1.767.743	2.103.998	2.379.197	2.683.874	2.162.584	1.737.603	27.174.911

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 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА														
2023		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
годишна аукција	МК-ГР	442.380,00	442.380,00	436.080,00	432.494,23	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	5.292.374
	МК-ХК	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	1.473.120
	МК-РС	308.760,00	278.880,00	308.345,00	250.440,00	331.080,00	320.400,00	331.080,00	331.080,00	320.400,00	331.525,00	320.400,00	331.080,00	3.763.470
	МК-БГ	1.819.080,00	280.896,00	310.574,00	300.960,00	310.992,00	300.960,00	310.992,00	310.992,00	300.960,00	183.473,50	280.440,00	289.788,00	5.000.108
	од годишна аукција	2.692.980,00	1.124.916,00	1.177.759,00	1.106.654,23	1.207.212,00	1.186.500,00	1.207.212,00	1.207.212,00	1.186.500,00	1.080.138,50	1.165.980,00	1.186.008,00	15.529.072
месечна аукција	МК-ГР	641.514,00	1.164.707,04	896.410,00	598.812,45	617.854,80	837.108,00	775.620,00	741.210,00	797.365,80	529.430,56	479.086,20	1.075.161,84	9.154.280,69
	МК-ХК	181.580,64	215.712,00	165.425,26	115.920,00	131.292,00	79.591,20	123.678,84	207.390,00	298.400,00	110.844,04	202.500,00	277.140,00	2.109.473,98
	МК-РС	1.324.320,00	957.600,00	679.845,00	280.200,00	481.560,00	344.880,00	223.200,00	456.720,00	524.520,00	596.000,00	334.800,00	446.400,00	6.650.045,00
	МК-БГ	431.520,00	380.419,20	204.622,20	55.080,00	82.449,60	153.372,00	227.664,00	297.600,00	299.016,00	92.038,40	257.328,00	321.854,40	2.802.963,80
	вкупен приход од месечна	2.578.934,64	2.718.438,24	1.946.302,46	1.050.012,45	1.313.156,40	1.414.951,20	1.350.162,84	1.702.920,00	1.919.301,80	1.328.313,00	1.273.714,20	2.120.556,24	20.716.763,47
дневна аукција	МК-ГР	5.695,91	6.950,64	22.218,44	15.742,87	30.940,78	8.632,43	39.165,14	697,73	12.355,68	4.658,60	11.451,43	5.114,14	163.623,79
	МК-ХК	1.289,79	192,12	574,12	969,14	3.465,17	3.288,66	1.244,05	1.068,55	739,47	185,05	2.935,64	2.986,22	18.937,98
	МК-РС	297.606,74	85.385,00	133.720,96	73.752,19	70.074,41	148.280,85	242.712,17	62.015,43	84.861,29	113.657,28	141.703,47	120.396,92	1.574.166,71
	МК-БГ	99.999,82	37.906,78	23.588,59	99.643,17	30.737,96	72.669,57	101.682,11	67.311,43	54.866,71	40.821,51	140.481,76	178.968,96	948.678,37
	од дневна аукција	404.592,26	130.434,54	180.102,11	190.107,37	135.218,32	232.871,51	384.803,47	131.093,14	152.823,15	159.322,44	296.572,30	307.466,24	2.705.406,85
вкупен приход (годишна+месечна+дневна)	5.676.506,90	3.973.788,78	3.304.163,57	2.346.774,05	2.655.586,72	2.834.322,71	2.942.178,31	3.041.225,14	3.258.624,95	2.567.773,94	2.736.266,50	3.614.030,48	38.951.242,05	

ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД ОД ДОДЕЛЕНИ ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ВО 2023 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2022 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ЕВРА

ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА
	2023 година	2022 година	1/2
остварени приходи од спроведени аукции	1	2	3
годишна аукција	15.529.071,73	4.655.680,00	3,336
месечна аукција	20.716.763,47	33.753.863,39	0,614
дневна аукција	2.705.406,85	7.139.963,48	0,379
вкупен приход од аукции (евра)	38.951.242,05	45.549.506,87	0,855

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

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ГР ГРАНИЦА ЗА 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА														
SEE CAO 2023 МКГР ГРАНИЦА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно	
годишна аукција	аукција	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	5.308.560,00	
	curtailment			-6.300,00	-9.885,77								-16.185,77	
	вк приход од годишна аукција	442.380,00	442.380,00	436.080,00	432.494,23	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	442.380,00	5.292.374,23
месечна аукција	аукција	641.514,00	1.164.707,04	916.330,00	608.524,20	617.854,80	837.108,00	775.620,00	741.210,00	797.365,80	529.430,56	479.086,20	1.075.161,84	9.183.912,44
	resale													0,00
	curtailment			-19.920,00	-9.711,75									-29.631,75
вк приход од месечна аукција	641.514,00	1.164.707,04	896.410,00	598.812,45	617.854,80	837.108,00	775.620,00	741.210,00	797.365,80	529.430,56	479.086,20	1.075.161,84	9.154.280,69	
дневна аукција	аукција	3.478.347,21	755.592,35	846.713,63	597.317,68	1.122.175,19	305.871,73	914.507,38	618.970,72	258.840,23	254.061,03	448.768,85	505.035,99	10.106.201,99
	UIOSI	-3.472.651,30	-748.641,71	-824.495,19	-581.574,81	-1.091.234,41	-297.239,30	-875.342,24	-618.272,99	-246.484,55	-249.402,43	-437.317,42	-499.921,85	-9.942.578,20
	вк приход од дневна аукција	5.695,91	6.950,64	22.218,44	15.742,87	30.940,78	8.632,43	39.165,14	697,73	12.355,68	4.658,60	11.451,43	5.114,14	163.623,79
вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)	1.089.589,91	1.614.037,68	1.354.708,44	1.047.049,55	1.091.175,58	1.288.120,43	1.257.165,14	1.184.287,73	1.252.101,48	976.469,16	932.917,63	1.522.655,98	14.610.278,71	

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

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ХК ГРАНИЦА ЗА 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА														
SEE CAO 2023 МКХК ГРАНИЦА		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно
годишна аукција	аукција	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	1.473.120,00
	curtailment													0,00
	вк приход од годишна аукција	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	122.760,00	1.473.120,00
месечна аукција	аукција	181.580,64	215.712,00	165.425,26	115.920,00	131.292,00	79.591,20	123.678,84	207.390,00	298.400,00	110.844,04	202.500,00	277.140,00	2.109.473,98
	resale													0,00
	curtailment													0,00
	вк приход од месечна аукција	181.580,64	215.712,00	165.425,26	115.920,00	131.292,00	79.591,20	123.678,84	207.390,00	298.400,00	110.844,04	202.500,00	277.140,00	2.109.473,98
дневна аукција	аукција	281.770,44	50.378,29	98.409,99	210.515,33	108.026,93	99.419,93	254.816,09	312.466,63	67.548,04	99.273,22	168.949,22	53.526,49	1.805.100,60
	UIOSI	-280.480,65	-50.186,17	-97.835,87	-209.546,19	-104.561,76	-96.131,27	-253.572,04	-311.398,08	-66.808,57	-99.088,17	-166.013,58	-50.540,27	-1.786.162,62
	вк приход од дневна аукција	1.289,79	192,12	574,12	969,14	3.465,17	3.288,66	1.244,05	1.068,55	739,47	185,05	2.935,64	2.986,22	18.937,98
вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)		305.630,43	338.664,12	288.759,38	239.649,14	257.517,17	205.639,86	247.682,89	331.218,55	421.899,47	233.789,09	328.195,64	402.886,22	3.601.531,96

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 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	56.246,40	50.803,20	56.170,80	45.571,20	59.520,00	57.600,00	59.520,00	59.520,00	57.600,00	59.600,00	57.600,00	59.520,00	679.271,60
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	27.825,60	25.132,80	27.788,20	22.310,40	25.816,80	24.984,00	25.816,80	25.816,80	24.984,00	25.851,50	24.984,00	25.816,80	307.127,70
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	15.252,00	13.776,00	15.231,50	11.316,00	0	0	0	0	0	0	0	0	55.575,50
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	12.499,20	11.289,60	12.482,40	9.273,60	0	0	0	0	0	0	0	0	45.544,80
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	30.950,40	27.955,20	30.908,80	23.731,20	11.904,00	11.520,00	11.904,00	11.904,00	11.520,00	11.920,00	11.520,00	11.904,00	207.641,60
ТЕРНА ЕНЕРџИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	181.833,60	164.236,80	181.589,20	146.251,20	175.807,20	170.136,00	175.807,20	175.807,20	170.136,00	176.043,50	170.136,00	175.807,20	2.063.591,10
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	86.006,40	77.683,20	85.890,80	68.875,20	78.492,00	75.960,00	78.492,00	78.492,00	75.960,00	78.597,50	75.960,00	78.492,00	938.901,10
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	410.613,60	370.876,80	410.061,70	327.328,80	351.540,00	340.200,00	351.540,00	351.540,00	340.200,00	352.012,50	340.200,00	351.540,00	4.297.653,40
ENERGY DELIVERY SOLUTIONS d.o.o. Beograd	15.252,00	13.776,00	15.231,50	12.492,00	18.228,00	17.640,00	18.228,00	18.228,00	17.640,00	18.252,50	17.640,00	18.228,00	200.836,00
Energi Danmark A/S	9.151,20	8.265,60	9.138,90	9.141,60	36.456,00	35.280,00	36.456,00	36.456,00	35.280,00	36.505,00	35.280,00	36.456,00	323.866,30
Ayen Energy Trading d.o.o. Beograd - Vracar	68.745,60	62.092,80	68.653,20	55.228,80	65.472,00	63.360,00	65.472,00	65.472,00	63.360,00	65.560,00	63.360,00	65.472,00	772.248,40
EVN Trading South East Europe EAD	61.008,00	55.104,00	60.926,00	49.968,00	72.912,00	70.560,00	72.912,00	72.912,00	70.560,00	73.010,00	70.560,00	72.912,00	803.344,00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	206.906,40	186.883,20	206.628,30	173.551,20	310.620,00	300.600,00	310.620,00	310.620,00	300.600,00	311.037,50	300.600,00	310.620,00	3.229.286,60
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	617.520,00	557.760,00	616.690,00	500.880,00	662.160,00	640.800,00	662.160,00	662.160,00	640.800,00	663.050,00	640.800,00	662.160,00	7.526.940,00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	308.760,00	278.880,00	308.345,00	250.440,00	331.080,00	320.400,00	331.080,00	331.080,00	320.400,00	331.525,00	320.400,00	331.080,00	3.763.470,00

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2023 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 2023 година
	297.606,74	85.385,00	133.720,96	73.752,19	70.074,41	148.280,85	242.712,17	62.015,43	84.861,29	113.657,28	141.703,47	120.396,92	1.574.166,71

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	315.456	144.480	213.538	59.220	71.484	23.453	43.152	86.059	74.304	37.250	65.088	85.932
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	6.398	26.208	12.482	7.896	14.184	17.275	10.416	8.803	5.587	3.129	6.120	12.425
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	250.430	0	0	2.861	0	0	0	69.514	0	0	0	0
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	145.973	78.624	0	30.821	0	10.248	13.243	63.110	79.646	84.036	66.744	72.614
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	31.843	22.176	22.067	17.261	3.720	8.736	19.046	21.130	11.966	19.668	20.952	39.878
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	17.856	84.000	115.908	47.100	77.004	66.658	65.844	78.557	70.243	63.474	63.360	68.448
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	55.056	70.560	72.443	33.120	26.928	0	10.862	20.688	46.872	0	10.080	20.832
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНДЕКСЧАЈНЦ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	0	0	0	0	0	0	0	1.786	0	1.788	9.360	7.068
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	34.373	43.008	41.682	24.319	19.546	19.142	19.195	18.269	18.274	19.370	19.080	18.972
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	115.915	90.720	56.840	24.336	16.812	5.722	17.112	24.734	9.720	28.757	21.960	44.640
РеНРЦИ ТРЕЈДИНГ ГРОУП ДООЕЛ Скопје	0	4.032	0	0	1.860	3.552	4.613	2.947	8.323	11.026	6.912	0
ЕТМТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	110.112	100.800	8.916	12.720	0	0	11.904	0	0	0	0	10.416
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	0	0	0	0	744	0	0	0	0	131.716	0	0
ИНФИНИТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.068
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	1.083.413	664.608	543.876	259.654	232.282	154.786	215.388	395.597	324.936	400.214	289.656	388.294
Energy Financing Team (Switzerland) AG	188.827	141.120	128.168	45.840	9.300	27.245	44.342	52.661	82.368	55.279	68.760	72.838
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	279.000	225.120	177.206	78.384	344.544	161.280	55.800	100.368	106.704	125.160	57.600	71.424
ENERGY DELIVERY SOLUTIONS d.o.o. Beograd	31.248	64.512	92.281	69.360	145.454	102.816	0	0	0	0	0	0
Axpo Solutions AG	0	0	0	0	0	0	0	0	7.200	5.960	10.080	7.440
Energi Danmark A/S	287.928	389.760	93.618	42.742	80.856	68.040	32.736	91.901	69.480	80.609	43.200	69.564
Interenergo,energetski inženering, d.o.o.	0	63.840	42.128	0	93.840	49.829	13.838	0	48.672	2.980	10.584	31.992
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	462.024	245.280	256.335	64.421	45.300	118.205	0	112.666	140.256	253.300	100.152	123.132
Axpo Bulgaria EAD	0	0	0	0	0	0	0	1.166	0	0	0	0
Ayen Energy Trading d.o.o. Beograd - Vracar	302.808	100.800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EVN Trading South East Europe EAD	13.392	20.160	26.079	0	11.544	7.560	6.547	23.578	23.616	40.528	16.848	32.513
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	0	0	0	0	0	0	77.748	135.504	245.808	227.970	72.720	95.604
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	1.565.227	1.250.592	815.814	300.746	730.838	534.974	231.012	517.843	724.104	791.786	379.944	504.506
ВКУПЕН ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	2.648.640	1.915.200	1.359.690	560.400	963.120	689.760	446.400	913.440	1.049.040	1.192.000	669.600	892.800
ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	1.324.320	957.600	679.845	280.200	481.560	344.880	223.200	456.720	524.520	596.000	334.800	446.400

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 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА													
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 година
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	42.408	38.304	42.351	41.040	42.408	41.040	42.408	42.408	41.040	10.944	0	0	384.351
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	141.360	127.680	141.170	136.800	141.360	136.800	141.360	141.360	136.800	86.830	136.800	141.360	1.609.680
РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје	3.016.176	2.724.288	3.012.122	2.918.880	3.016.176	2.918.880	3.016.176	3.016.176	2.918.880	1.867.783	2.959.920	3.058.584	34.444.041
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	3.199.944	2.890.272	3.195.643	3.096.720	3.199.944	3.096.720	3.199.944	3.199.944	3.096.720	1.965.557	3.096.720	3.199.944	36.438.072
Ayen Energija d.o.o	438.216	395.808	437.627	424.080	438.216	424.080	438.216	438.216	424.080	269.173	424.080	438.216	4.990.008
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	438.216	395.808	437.627	424.080	438.216	424.080	438.216	438.216	424.080	269.173	424.080	438.216	4.990.008
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА добиено на аукција	3.638.160	3.286.080	3.633.270	3.520.800	3.638.160	3.520.800	3.638.160	3.638.160	3.520.800	2.234.730	3.520.800	3.638.160	41.428.080
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%) добиено на аукција	1.819.080	1.643.040	1.816.635	1.760.400	1.819.080	1.760.400	1.819.080	1.819.080	1.760.400	1.117.365	1.760.400	1.819.080	20.714.040
НЕНАПЛАТЕН ПРИХОД		2.724.288	3.012.122	2.918.880	3.016.176	2.918.880	3.016.176	3.016.176	2.918.880	1.867.783	2.959.920	3.058.584	31.427.865
ВКУПНО ДОБИЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	3.638.160	561.792	621.148	601.920	621.984	601.920	621.984	621.984	601.920	366.947	560.880	579.576	10.000.215
ДОБИЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО 50%	1.819.080	280.896	310.574	300.960	310.992	300.960	310.992	310.992	300.960	183.474	280.440	289.788	5.000.108

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2023 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 2023 година
	99.999,82	37.906,78	23.588,59	99.643,17	30.737,96	72.669,57	101.682,11	67.311,43	54.866,71	40.821,51	140.481,76	178.968,96	948.678,37

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2023 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2023 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	214.421	268.531	133.740	24.480	33.084	55.944	71.424	66.737	58.248	35.471	51.192	166.656	1.179.928
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	2.719	1.164	1.488	1.190	864	1.489	4.248	0	13.163
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	81.468	0	0	0	0	0	0	2.827	0	0	0	0	84.295
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	372	0	40.122	0	27.898	33.782	29.760	100.886	83.016	29.778	64.152	62.496	472.262
ЕНЕРЦИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС ЕДС АД Скопје	0	0	0	0	0	4.860	7.440	9.300	0	5.987	0	0	27.587
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	14.880	14.880	9.360	0	432	20.832	60.384
ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ-М ДООЕЛ Скопје	223	0	0	1.800	2.544	0	0	0	0	0	0	0	4.567
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	8.630	2.486	1.337	360	1.382	2.772	4.464	7.663	11.304	3.592	8.064	10.416	62.472
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	106.020	186.480	104.317	37.800	0	23.412	29.760	46.500	59.760	0	51.120	64.579	709.748
ФУТУРЕ ЕНЕРЦИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЈНЦ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	0	0	0	0	0	0	0	5.580	18.720	5.987	3.168	4.166	37.621
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	14.210	12.432	14.711	8.280	11.657	9.859	8.928	13.020	12.960	9.824	13.104	8.333	137.318
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	43.598	37.296	26.748	9.000	17.616	35.688	29.760	59.297	78.120	31.007	55.584	91.661	515.375
Ренрци ТРЕЈДИНГ ГРОУП ДООЕЛ Скопје	744	0	0	0	456	0	0	744	720	0	360	0	3.024
ЕТМТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	84.816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84.816
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	1.440	0	0	0	0	0	0	0	1.440
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	76.781	54.701	36.110	10.800	16.205	53.592	104.160	70.680	93.600	22.152	134.640	93.744	767.164
ПРОТЕРГИА ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	307	0	0	307
ИНФИНИТ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.336	0	6.336
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	631.284	561.926	357.086	92.520	115.001	221.074	302.064	399.305	426.672	145.594	392.400	522.883	4.167.809
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	170.525	124.320	45.472	11.160	16.759	38.604	59.520	88.015	88.200	24.547	67.824	85.411	820.357
Interenergo,energetski inženering, d.o.o.	0	12.432	0	0	15.050	2.400	44.640	0	5.400	4.081	22.968	0	106.971
ELEKTRICNI FINANCNI TIM DOO	3.720	0	2.675	5.400	17.177	33.288	14.880	48.211	57.240	3.868	1.440	0	187.899
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	2.381	0	0	0	912	0	0	11.309	11.160	5.987	17.712	0	49.461
Ayen Energija d.o.o	42.408	49.728	0	0	0	0	0	0	0	0	1.008	0	93.144
Ахро Bulgaria EAD	0	0	0	0	0	3.986	14.880	27.900	0	0	0	20.832	67.598
Energy MT EAD	12.722	0	4.012	1.080	0	2.772	4.464	1.860	1.872	0	0	0	28.783
EVN Trading South East Europe EAD	0	12.432	0	0	0	4.620	14.880	18.600	7.488	0	0	0	58.020
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.920	10.416	18.336
LONIKO Ltd	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.384	4.166	7.550
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	231.756	198.912	52.159	17.640	49.898	85.670	153.264	195.895	171.360	38.483	122.256	120.826	1.438.119
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	863.040	760.838	409.244	110.160	164.899	306.744	455.328	595.200	598.032	184.077	514.656	643.709	5.605.928
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	431.520	380.419	204.622	55.080	82.450	153.372	227.664	297.600	299.016	92.038	257.328	321.854	2.802.964

ПРИЛОГ 9

ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА ПОРАДИ ИСПАДИ НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Преглед на испади во ЕЕС на РМ во периодот од 01.01.2023 до 01.01.2024					
Р.Бр	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на не	Опис
1	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.01.2023 08:50	02.01.2023 08:52	Испад	Испадна само во ТС Битола 2
2	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	04.01.2023 05:02	05.01.2023 14:57	Испад	испадна ТЕ БТ 1
3	115-ТС КОЧАНИ-ТС ШТИП 1-110kV	09.01.2023 06:28	09.01.2023 06:28	Испад	Испад со успешно АПВ
4	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3-110kV	09.01.2023 21:21	10.01.2023 17:07	Испад	По барање на ТЕЦ Битола исклучено и раставено во ТС Битола 2,се до отклучување на дефектот.
5	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	14.01.2023 22:28		Испад	ТЕЦ Осломеј исклучен, пукната цевка
6	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	16.01.2023 00:00	16.01.2023 00:32	Испад	
7	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	23.01.2023 13:35	23.01.2023 13:38	Испад	
8	108/2-ТС Горче Петров-ТС Скопје 3-110kV	23.01.2023 23:24	23.01.2023 23:35	Испад	Само во ТС Горче Петров
9	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	25.01.2023 06:16	25.01.2023 06:19	Испад	Испад на прекинувач само во ХЕЦ Глобочица.
10	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	28.01.2023 08:16		Испад	Испад на ТЕ Осломеј
11	165-ТС ФЕНИ-ХЕ ТИКВЕШ-110kV	31.01.2023 01:07	31.01.2023 01:31	Испад	Испадна само во ТС Фени, во ХЕ Тиквеш успешно АПВ
12	145/2-ТС РАФИНИРИЈА-ТС БУНАРЦИК-110kV	03.02.2023 01:35	03.02.2023 08:57	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Рафинерија
13	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	03.02.2023 20:03	08.02.2023 14:00	Испад	
14	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	05.02.2023 08:32	05.02.2023 09:02	Испад	
15	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	05.02.2023 10:01	05.02.2023 10:14	Испад	
16	124В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	12.02.2023 09:50	12.02.2023 09:56	Испад	ДВ испадна само во ТС Скопје 1
17	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	19.02.2023 06:05	19.02.2023 06:07	Испад	ДВ испадна само во ТС Охрид 2. Мануполацијата е извршена далечински од НДЦ.
18	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	23.02.2023 15:09	23.02.2023 15:18	Испад	
19	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	26.02.2023 16:20	26.02.2023 16:41	Испад	испад од двете страни
20	TR.1-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	04.03.2023 20:20	04.03.2023 20:23	Испад	
21	TR.1-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	04.03.2023 22:13	04.03.2023 22:15	Испад	Вклучен по барање на диспечерите од ЕВН
22	TR.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	09.03.2023 03:03	09.03.2023 03:49	Испад	
23	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	10.03.2023 21:32	10.03.2023 21:41	Испад	
24	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	16.03.2023 06:15	30.03.2023 12:30	Испад	Безнапонската состојба на ТС Берово , утврдено е дека е заради испад на прекинувач во ТС Делчево
25	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	17.03.2023 05:26	17.03.2023 05:28	Испад	Испадна само во ТС Прилеп 1
26	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	20.03.2023 04:55	20.03.2023 10:35	Испад	Јавено од дежурниот во ТС Битола 2 дека имало експлозија на домашно трафо во ТЕЦ Битола 1.
27	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	20.03.2023 05:07	20.03.2023 10:39	Испад	Испад на ТЕЦ Битола 1, заради експлозија на домашно трафо.
28	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	21.03.2023 02:20	21.03.2023 02:25	Испад	Испад на прекинувач во ТС Бучим, а во ТС Дуброво успешно АПВ.
29	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	26.03.2023 09:32	26.03.2023 07:28	Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј
30	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	26.03.2023 12:32	26.03.2023 12:47	Испад	Испадна само во ТС Дуброво
31	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	26.03.2023 18:55	26.03.2023 18:40	Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј
32	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	30.03.2023 10:15	30.03.2023 10:22	Испад	При реализација на Налог бр.54/2023 ТС Берово остана без напон 7 мин.
33	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	05.04.2023 08:07		Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј
34	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	10.04.2023 14:02	10.04.2023 14:06	Испад	Испад на прекинувач во ТС Фени, а во ТС Дуброво успешно АПВ.
35	163Б-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	10.04.2023 14:02	10.04.2023 14:06	Испад	Испад на прекинувач во ТС Фени, а во ТС Дуброво успешно АПВ.
36	146А-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	13.04.2023 18:30		Испад	Дистантна заштита
37	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	17.04.2023 00:08	19.04.2023 13:20	Испад	
38	TR-TE ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	20.04.2023 18:04		Испад	
39	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	20.04.2023 23:57	20.04.2023 23:59	Испад	
40	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	21.04.2023 00:59	21.04.2023 01:01	Испад	
41	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	21.04.2023 02:44	21.04.2023 09:35	Испад	
42	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	22.04.2023 13:37	22.04.2023 13:46	Испад	
43	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	22.04.2023 14:31	22.04.2023 15:27	Испад	Во ТС Охрид 2 со далечнска манипулација, во ТС Ресен манипулираше Зоран Силјановски. Далечински не функционира!
44	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	24.04.2023 02:20	24.04.2023 02:20	Испад	Успешно АПВ во ТС Јегуновце
45	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	24.04.2023 03:27	24.04.2023 03:27	Испад	Успешно АПВ во ТС Јегуновце
46	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	24.04.2023 16:41	24.04.2023 16:42	Испад	Испадна само во ТС Велес
47	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	24.04.2023 16:42	24.04.2023 16:46	Испад	
48	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	24.04.2023 17:00	24.04.2023 17:05	Испад	
49	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	24.04.2023 17:00	24.04.2023 17:05	Испад	ТС Крива Паланка 5 мин во безнапонска состојба
50	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	01.05.2023 16:04	01.05.2023 22:59	Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј
51	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	01.05.2023 21:07	03.05.2023 14:24	Испад	Испад на ТЕ Битола 1
52	TR-TE ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	02.05.2023 10:20		Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј.
53	TR.2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	04.05.2023 01:54	04.05.2023 03:38	Испад	Испад на TR 2 400/110 kV од двете страни, реагирала дистантна и диференцијална заштита. Најверојатно е предизвикана од животинче.
54	TR.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	08.05.2023 05:01	08.05.2023 08:32	Испад	TR испадна поради високи напони (во 08:32 вклучен)
55	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	08.05.2023 05:10	08.05.2023 05:21	Испад	
56	TR.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	09.05.2023 02:01	09.05.2023 07:18	Испад	испад поради високи напони
57	TR.2-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	10.05.2023 14:25	12.05.2023 12:02	Испад	
58	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	10.05.2023 14:48	10.05.2023 14:50	Испад	
59	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	11.05.2023 05:07	11.05.2023 05:07	Испад	Успешно АПВ
60	TR.2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	11.05.2023 06:45	11.05.2023 06:49	Испад	
61	TR-TC ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	13.05.2023 12:54		Испад	
62	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	13.05.2023 13:15	13.05.2023 13:25	Испад	Дв испадна само во ТС Југохром
63	159А-ТС КУМАНОВО 1-ТС КУМАНОВО 2-110kV	17.05.2023 18:33	17.05.2023 18:33	Испад	Успешно АПВ
64	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	24.05.2023 13:10	24.05.2023 13:10	Испад	Испадна на прекинувачи од двете страни.
65	TR.2-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	24.05.2023 23:01		Испад	Експлозија на напонски мерен трансформатор
66	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	25.05.2023 16:17	25.05.2023 19:21	Испад	
67	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	25.05.2023 16:36	25.05.2023 16:39	Испад	
68	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	25.05.2023 17:01	25.05.2023 17:02	Испад	
69	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	26.05.2023 14:02	26.05.2023 14:09	Испад	Испадна од двете страни
70	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	26.05.2023 14:18	26.05.2023 14:47	Испад	

71	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	27.05.2023 04:47	27.05.2023 05:13	Испад	
72	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	27.05.2023 04:50	27.05.2023 04:53	Испад	
73	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	27.05.2023 16:08	27.05.2023 16:08	Испад	ДВ испадна само во ТС Валандово
74	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	27.05.2023 16:08	27.05.2023 16:09	Испад	
75	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	27.05.2023 18:47	27.05.2023 19:19	Испад	
76	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	30.05.2023 04:51	30.05.2023 05:11	Испад	ДВ испадна само во ТС Рафинерија
77	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	30.05.2023 04:54	30.05.2023 04:55	Испад	ДВ испадна само во ТС Битола 1
78	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	30.05.2023 16:17	30.05.2023 19:36	Испад	
79	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	30.05.2023 16:36	30.05.2023 16:40	Испад	Испадна само во ТС Велес
80	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	01.06.2023 14:20	01.06.2023 16:05	Испад	
81	ТР.1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	01.06.2023 14:20	01.06.2023 16:14	Испад	ТС Сопотница без напојување 114 минути
82	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	01.06.2023 14:20	01.06.2023 16:00	Испад	Испадна само во ТС Сопотница
83	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	03.06.2023 02:00	03.06.2023 02:09	Испад	ДВ испадна само во ТС Дуброво
84	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	03.06.2023 03:45	03.06.2023 03:50	Испад	ДВ испадна само во ТС Дуброво
85	ТР.2-ТС БИТОЛА 3-110-10-kV	03.06.2023 10:01	03.06.2023 10:09	Испад	
86	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	04.06.2023 18:49	04.06.2023 18:59	Испад	Испадна од двете страни
87	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	05.06.2023 15:23	05.06.2023 15:25	Испад	Испадна од двете страни (невреме).
88	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	05.06.2023 16:03	05.06.2023 16:14	Испад	
89	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	05.06.2023 16:03		Испад	
90	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	05.06.2023 17:03	05.06.2023 17:03	Испад	Успешно АПВ (30 km од ТССкопје1)
91	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	07.06.2023 04:44	07.06.2023 04:45	Испад	ДВ испадна само во ТС Југохром
92	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	07.06.2023 21:54	07.06.2023 21:57	Испад	Испадна само во ТС Дуброво
93	ТР.2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	09.06.2023 17:29	09.06.2023 17:34	Испад	Испад само на 110 kV страна
94	3Т-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7kV	10.06.2023 00:04		Испад	ТЕ. БТЗ плански исклучен, иако претходно најавен ТЕ БТ1.
95	ТР.2-ТС ГОСТИВАР-110/20/10kV	11.06.2023 05:58	21.06.2023 14:00	Испад	дефект на Бухолц реле
96	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	11.06.2023 15:36	11.06.2023 15:38	Испад	Дистантна заштита
97	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	12.06.2023 13:13	12.06.2023 14:31	Испад	Испадна од двете страни.
98	400кв дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	13.06.2023 09:25	13.06.2023 15:21	Испад	Испад на ТЕ БТ 3
99	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	14.06.2023 17:14	14.06.2023 17:18	Испад	
100	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	14.06.2023 21:56	14.06.2023 21:57	Испад	
101	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	16.06.2023 13:30	16.06.2023 14:00	Испад	/
102	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	16.06.2023 15:54	17.06.2023 11:06	Испад	Испад од двете страни по барање од Јане Герасимовски заземјен од двете страни
103	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	16.06.2023 19:25	16.06.2023 19:30	Испад	Испад од двете страни
104	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	16.06.2023 21:02	16.06.2023 21:08	Испад	Испадна само во ТС Дуброво(Валандово АПВ)
105	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	17.06.2023 01:50	17.06.2023 01:56	Испад	Испадна само во ТС Дуброво (Локатор 5,4 км.)
106	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	17.06.2023 04:41	17.06.2023 04:49	Испад	Испадна само во ТС Дуброво (Локатор 5,39 км.)
107	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	17.06.2023 13:46	17.06.2023 13:48	Испад	Испадна само во ТС Гостивар
108	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	19.06.2023 07:06	19.06.2023 07:08	Испад	ДВ испадна само во ТС Дуброво, дистантна заштита
109	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	19.06.2023 22:35	19.06.2023 22:43	Испад	
110	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	24.06.2023 10:18	24.06.2023 10:24	Испад	Испад од двете страни, заради невреме.
111	183-ТС ОХРИД 1-ТС ОХРИД 2-110kV	24.06.2023 11:06	24.06.2023 11:18	Испад	Испадна од двете страни
112	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1	25.06.2023 21:39	25.06.2023 22:12	Испад	
113	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	29.06.2023 09:09	29.06.2023 09:20	Испад	Испадна од двете страни
114	400кв дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	29.06.2023 21:10	29.06.2023 03:13	Испад	
115	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	30.06.2023 03:09	30.06.2023 03:11	Испад	ДВ испадна само во ТС Охрид 1
116	400кв дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	30.06.2023 04:49	30.06.2023 11:04	Испад	
117	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	30.06.2023 18:52	30.06.2023 19:55	Испад	
118	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	01.07.2023 19:43	01.07.2023 19:43	Испад	Успешно АПВ во ТС Прилеп 1
119	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.07.2023 03:56	02.07.2023 03:56	Испад	Успешно АПВ на прекинувачите од двете страни.
120	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	04.07.2023 22:23	04.07.2023 22:28	Испад	ДВ испадна во ТС Јагуновце, а во ТС Скопје 3 имааше успешно АПВ.
121	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	05.07.2023 10:46	05.07.2023 10:49	Испад	Исклучување дистантна заштита(само во ТС Радовиш)
122	ТР.2-ТС ШТИП 2-110/35/10kV	05.07.2023 14:00	05.07.2023 14:20	Испад	
123	140-ТС СТРУМИЦА 1-ТС СУШИЦА-110kV	05.07.2023 15:25	05.07.2023 15:31	Испад	Испадна само во ТС Струмица 1 (невреме)
124	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	05.07.2023 16:00	05.07.2023 16:06	Испад	
125	180-ТС К.ПАЛАНКА-ТС СКАКАВИЦА-110kV	05.07.2023 16:33	05.07.2023 17:17	Испад	Испадна само во К.Паланка, невреме, (Дв бр.180 беше само под напон од наша страна)
126	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНЦИ-110kV	05.07.2023 16:55	05.07.2023 17:17	Испад	испад двете страни (невреме)
127	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	05.07.2023 19:26	05.07.2023 19:30	Испад	Испадна само во ТС Гостивар
128	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	10.07.2023 13:32	10.07.2023 13:44	Испад	Испадна само во ТС Валандово
129	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	12.07.2023 12:41	12.07.2023 13:08	Испад	
130	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	12.07.2023 13:18	12.07.2023 19:31	Испад	
131	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	12.07.2023 14:19	12.07.2023 23:17	Испад	Испадна поради пожар
132	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV	13.07.2023 09:27	13.07.2023 09:30	Испад	
133	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	15.07.2023 21:42		Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј.
134	ТР.1-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	18.07.2023 04:53	18.07.2023 05:14	Испад	
135	ТР.1-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	18.07.2023 05:19	18.07.2023 06:18	Испад	
136	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	18.07.2023 14:41	18.07.2023 14:52	Испад	Испад на прекинувач само во ТС БТ2
137	130/2-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	19.07.2023 19:00	19.07.2023 19:00	Испад	Исклучување со успешно АПВ(Само во ТС СК4)
138	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	23.07.2023 18:32	23.07.2023 18:35	Испад	само во ТС Скопје 4 (поради невреме)
139	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	23.07.2023 18:32	23.07.2023 18:58	Испад	само во ТС ТЕ-То (поради невреме)
140	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	23.07.2023 18:34	23.07.2023 19:02	Испад	поради невреме
141	124В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	23.07.2023 18:34	23.07.2023 19:03	Испад	поради невреме
142	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	23.07.2023 19:31		Испад	На барање на Железара.
143	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	23.07.2023 19:32	23.07.2023 19:42	Испад	само во ТС Г.Петров (поради невреме)
144	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	23.07.2023 19:32	23.07.2023 19:38	Испад	само во ТС Југохром (поради невреме)
145	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	23.07.2023 19:35	23.07.2023 19:38	Испад	само во ТС Куманово 1 (поради невреме)
146	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.2023 21:28	23.07.2023 21:29	Испад	
147	123В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	23.07.2023 21:55	23.07.2023 22:16	Испад	
148	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.2023 22:30	23.07.2023 22:31	Испад	
149	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.2023 23:06	24.07.2023 06:45	Испад	
150	ТР.2-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	27.07.2023 23:01		Испад	

151	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	29.07.2023 04:38	29.07.2023 04:41	Испад	Испад само во ТС Дуброво
152	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	02.08.2023 21:26	02.08.2023 21:32	Испад	Испад само во ТС Охрид 1
153	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	04.08.2023 01:47	04.08.2023 01:50	Испад	Испадна само во ТС Охрид 1
154	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	04.08.2023 20:34	04.08.2023 21:44	Испад	Испадна само во ТС Охрид 1
155	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	05.08.2023 17:02	05.08.2023 21:01	Испад	испад од двете страни
156	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	05.08.2023 17:18	05.08.2023 17:21	Испад	испад од двете страни
157	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	05.08.2023 20:36	07.08.2023 13:33	Испад	Испадна само во Мак. Каменица, исклучен на прекинувач и раставувачи од двете страни, а заземен само во М. Каменица
158	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	08.08.2023 22:59	08.08.2023 23:03	Испад	Испад само во ТС Дуброво
159	ТР. 2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	14.08.2023 09:05	14.08.2023 12:29	Испад	Ако повторно испадне, да се бара одговорен за вклучување, потребна е интервенција на прекинувач.
160	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-110/400kV	22.08.2023 11:53	22.08.2023 11:54	Испад	Испад на 110 кВ
161	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.08.2023 14:52	24.08.2023 15:03	Испад	
162	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	26.08.2023 03:38	26.08.2023 03:41	Испад	Испадна само во ТС Битола 1
163	ТР. 1-ТС ПОЛОГ-110/20/10kV	29.08.2023 03:23	29.08.2023 04:44	Испад	Јавено од деж. дисп. на ЕВН, интервенира реонски електр. на Мелсо. Испаднат прек. на ТР; а на прек. на ДВ 103/2Б реагирал АПВ. ТС Полог без напон
164	114-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ТИКВЕШ-110kV	29.08.2023 23:59	30.08.2023 00:04	Испад	Испадна само во ХЕ Тиквеш
165	166-ТС КАВАДАРЦИ-ТС КАВАДАРЦИ ГРАДСКА-110kV	29.08.2023 23:59	30.08.2023 00:15	Испад	
166	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	31.08.2023 07:07	31.08.2023 07:27	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Охрид 2.
167	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	03.09.2023 05:52	03.09.2023 05:55	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Прилеп 1, додека на прекинувачот во ТС Битола 1 реагираше АПВ.
168	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК -110kV	04.09.2023 01:24	04.09.2023 01:28	Испад	Невреме
169	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	08.09.2023 05:39	08.09.2023 05:45	Испад	испадна само во ТЕТО
170	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	08.09.2023 05:39	08.09.2023 11:05	Испад	Реагирала дистантна заштита, по интервенција на ДВ екипа е вклучен под напон.
171	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	10.09.2023 04:58		Испад	Заради пренапони.
172	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	10.09.2023 06:14	10.09.2023 06:14	Испад	Успешно АПВ.
173	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	12.09.2023 06:11	12.09.2023 06:15	Испад	
174	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	15.09.2023 06:03	15.09.2023 06:03	Испад	Успешно АПВ од двете страни
175	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	15.09.2023 06:03	15.09.2023 06:05	Испад	Испадна само во ТС Скопје 4
176	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	16.09.2023 00:57	16.09.2023 08:45	Испад	Дв вклучен далечински, немаме информација за вклопна состојба на ДВ во ТС Ресен. По интервенција на реонски е вклучен.
177	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	19.09.2023 03:50	19.09.2023 03:53	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Битола 1.
178	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	21.09.2023 17:09	21.09.2023 17:17	Испад	ТС Крива Паланка 7 минути без напон
179	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	21.09.2023 17:09	21.09.2023 17:16	Испад	ТС Крива Паланка 7 минути без напон
180	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	22.09.2023 06:20	22.09.2023 06:35	Испад	Испад само во ТС ТЕ-ТО. Испадна ТЕ-ТО Г1
181	ГТ-ТЕТО	22.09.2023 06:20	22.09.2023 06:48	Испад	
182	124Б-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	22.09.2023 06:20	22.09.2023 06:38	Испад	Испад само во ТС Скопје 1
183	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	22.09.2023 16:27	22.09.2023 16:31	Испад	Дистантна заштита
184	106/2-ТС КИЧЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110kV	25.09.2023 02:19	25.09.2023 02:43	Испад	
185	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	25.09.2023 02:19	25.09.2023 02:34	Испад	
186	106/2-ТС КИЧЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110kV	25.09.2023 06:05	25.09.2023 06:07	Испад	
187	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	25.09.2023 07:27	25.09.2023 07:31	Испад	
188	112-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	25.09.2023 07:33	25.09.2023 07:39	Испад	
189	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	25.09.2023 14:18	25.09.2023 14:24	Испад	
190	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	25.09.2023 18:05	25.09.2023 18:07	Испад	
191	183-ТС ОХРИД 1-ТС ОХРИД 2-110kV	25.09.2023 20:36	25.09.2023 20:39	Испад	ТС Охрид 2 без напон 3 мин.
192	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	25.09.2023 20:36	25.09.2023 20:39	Испад	ТС Охрид 1 без напон 3 мин.
193	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	25.09.2023 20:36	25.09.2023 21:35	Испад	Испад на прекинувач од двете страни поради невреме. (ТС Ресен е без посада за вклучување контактиран е регионалниот центар во Битола)
194	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	25.09.2023 20:42	25.09.2023 20:48	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Охрид 1.
195	183-ТС ОХРИД 1-ТС ОХРИД 2-110kV	25.09.2023 20:42	25.09.2023 20:48	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Охрид 1.ТС Охрид 1 и ТС Охрид 2 без напон 6 мин.
196	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	26.09.2023 06:11	26.09.2023 06:14	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Прилеп 1.
197	ТР. 1-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	26.09.2023 11:05	26.09.2023 15:38	Испад	Во меѓувреме неколку пати е вклучено и испаднато Тр 1 до конечно вклучување
198	ТР. 2-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	26.09.2023 11:11	26.09.2023 17:02	Испад	Во меѓувреме неколку пати е вклучено и испаднато Тр 2 до конечно вклучување
199	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	28.09.2023 04:05	28.09.2023 04:09	Испад	Испадна само во ТС Радовиш
200	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	30.09.2023 20:48	30.09.2023 21:10	Испад	
201	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	01.10.2023 12:58	01.10.2023 16:40	Испад	Испад на 110 кВ, прекинат кабел при копање од БИС Инженеринг
202	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	03.10.2023 00:49	03.10.2023 07:19	Испад	Заради пренапони.
203	105/3 -ТС БОГОСЛОВЕЦ – ТС ШТИП 1 110 kV	03.10.2023 06:08	03.10.2023 06:13	Испад	Испадна во ТС Богословец при обид за вклучување на ТР 400/ 110 кВ Штип, а со тоа остана и ТС О.Поле без напон заради ревитализација на 105/1.
204	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	06.10.2023 03:28		Испад	испадна ТЕ БТ1
205	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2	06.10.2023 03:28	06.10.2023 14:09	Испад	
206	136Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 2-110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:20	Испад	испад само во ТС Битола 1
207	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:14	Испад	испад само во ТС Битола 3
208	181-ТС Битола 2-ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:06	Испад	
209	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:09	Испад	
210	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:08	Испад	
211	ТР. 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:01	Испад	Делуваше прекуструјна заштита. ТС Битола 2 е 33 мин. во безнапонска состојба на 110кВ.
212	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	06.10.2023 03:28	06.10.2023 04:19	Испад	испад само во ТС Битола 4
213	400кВ дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	06.10.2023 03:30	06.10.2023 10:24	Испад	испадна ТЕ БТ3
214	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	06.10.2023 10:33	06.10.2023 13:59	Испад	Исклучен на прекинувачи во ТС Битола 2, по барање на ЕСМ РЕК Битола.Р.Н. 386.
215	ТР. 1-ТС БИТОЛА 2-110/400kV	12.10.2023 07:12		Испад	Испадна ТЕ БТ1 од мрежа.
216	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	13.10.2023 09:29	13.10.2023 09:40	Испад	
217	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	13.10.2023 09:50	13.10.2023 09:56	Испад	
218	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	17.10.2023 03:48	17.10.2023 07:12	Испад	Испадна поради висок напон
219	ТР. 1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	17.10.2023 14:53	18.10.2023 12:04	Испад	дефект на 35 кВ страна
220	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	19.10.2023 17:55		Испад	Успешно АПВ во ТС Тетово 1
221	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	20.10.2023 06:39	20.10.2023 06:42	Испад	ДВ испадна само во ТС Сопотница
222	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	20.10.2023 06:39	20.10.2023 08:02	Испад	Дв не прима далечинска команда за вклучување на прекинувач
223	ТР. 1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	20.10.2023 06:39	20.10.2023 07:54	Испад	Прекинувачот на ТР во ТС Сопотница не прима далечинска команда.
224	ТР. 1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	21.10.2023 02:00	21.10.2023 02:18	Испад	
225	ТР. 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	23.10.2023 02:10		Испад	
226	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	23.10.2023 23:03	23.10.2023 23:09	Испад	само во ТЕТО
227	ГТ-ТЕТО	24.10.2023 00:19	24.10.2023 01:14	Испад	
228	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	26.10.2023 08:42	26.10.2023 08:42	Испад	Исклучување со успешно АПВ
229	ТР. 1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110/35kV	26.10.2023 09:55	26.10.2023 10:00	Испад	Испад ТР-1 доземен спој на ниска страна(прекуструјна заштита)
230	ТР. 1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	31.10.2023 10:14		Испад	Проблем на 35 KV страна, не може да се вклучи

231	ТР. 2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	01.11.2023 10:24	01.11.2023 11:30	Испад	Испад поради скинат кабел 20 KV на ниска страна
232	106/2-ТС КИЧЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110kV	04.11.2023 02:34	04.11.2023 12:17	Испад	паднат проводник кај столб бр 111, информација од ЕВН диспечери
233	ТР.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	04.11.2023 03:00	04.11.2023 10:12	Испад	Испадна поради висок напон
234	ТР. 2-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	04.11.2023 07:53	06.11.2023 16:33	Испад	Има проблем на ниска страна
235	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	07.11.2023 11:42	07.11.2023 11:43	Испад	Испадна само во М.Каменица , вклучен
236	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	08.11.2023 09:47	08.11.2023 09:48	Испад	Испадна само во ТС Охрид 1
237	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	11.11.2023 04:06	11.11.2023 12:09	Испад	
238	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2	11.11.2023 04:06		Испад	Испаднаа 153 и 152, ТЕ Битола 1
239	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2	11.11.2023 04:06	11.11.2023 05:40	Испад	
240	ТР.3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	14.11.2023 14:30	14.11.2023 14:58	Испад	Диференцијална заштита, ТР визуелно прегледано и вклучено.
241	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	15.11.2023 06:04		Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
242	ТР.1-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	16.11.2023 13:43	16.11.2023 13:56	Испад	При испитување од ЕВН согласно налог за работа на ТР1 во трафостаница, испадна ТР 2. Со тоа ТС е без напон.
243	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	19.11.2023 13:05		Испад	Плански по возен ред 1 час порано
244	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС Битола 2-110kV	25.11.2023 19:03	25.11.2023 19:06	Испад	
245	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	25.11.2023 19:45	02.12.2023 12:48	Испад	
246	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	25.11.2023 23:20	26.11.2023 23:22	Испад	
247	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	25.11.2023 23:20	26.11.2023 11:20	Испад	
248	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	26.11.2023 03:31	26.11.2023 05:00	Испад	Во ТС БТ4 е вклучен во 03:41. Делот од ХЕ Шпиње до ТС Ресен е без напон 1 час и 29 минути
249	ТР.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	26.11.2023 04:10	26.11.2023 07:55	Испад	
250	ТР1.1 ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	26.11.2023 05:10	26.11.2023 10:33	Испад	
251	ТР.1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	26.11.2023 06:03	26.11.2023 06:06	Испад	
252	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	28.11.2023 00:37	28.11.2023 00:37	Испад	Успешно АПВ во ТС Битола 2.
253	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 06:21	Испад	
254	ТР.2-ТС БИТОЛА 2-110/400kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:31	Испад	ТС Битола 2 на 110 KV страна во безнапонска состојба 15 минути
255	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:35	Испад	
256	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:41	Испад	
257	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:41	Испад	
258	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:42	Испад	
259	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:44	Испад	
260	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:48	Испад	
261	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕТИНО-110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 05:56	Испад	
262	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	04.12.2023 05:16		Испад	
263	301-ТС БИТОЛА 2-ФЕЦ Новаци 110kV	04.12.2023 05:16	04.12.2023 06:44	Испад	
264	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	09.12.2023 06:31	09.12.2023 06:31	Испад	Исклучување со успешно АПВ
265	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	11.12.2023 19:02		Испад	испадна ТЕЦ Осломеј
266	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	12.12.2023 06:50	12.12.2023 06:52	Испад	
267	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	15.12.2023 20:52	15.12.2023 20:54	Испад	
268	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	16.12.2023 12:56		Испад	
269	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	16.12.2023 13:44	16.12.2023 13:45	Испад	испадна само во ТС Кавадарци
270	3Т-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7kV	24.12.2023 01:12		Испад	Пукнатата цевка
271	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	26.12.2023 06:38	26.12.2023 06:39	Испад	
272	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	28.12.2023 11:14	28.12.2023 11:19	Испад	Исклучување од двете страни дистантна заштита ф(8)
273	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2-110kV	29.12.2023 03:35	29.12.2023 04:50	Испад	
274	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	29.12.2023 03:35	29.12.2023 13:48	Испад	
275	ТР.2-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10kV	29.12.2023 13:30	29.12.2023 14:14	Испад	
276	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	30.12.2023 11:03	30.12.2023 11:16	Испад	
277	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	30.12.2023 12:14	30.12.2023 12:38	Испад	
278	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	31.12.2023 10:18	31.12.2023 10:24	Испад	
279	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	31.12.2023 12:27	31.12.2023 12:44	Испад	Извршена проверка од ЕВН
280	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	01.01.2024 10:57	01.01.2024 11:30	Испад	По извршена проверка од ЕВН.
281	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	01.01.2024 11:55		Испад	По извршена проверка од ЕВН.

ПОДРУЖНИЦА ОПМ

Во изминатата 2023 год., Подружница ОПМ и покрај тоа што веќе подолг период е соочена со недоволен број на оперативни технички лица и амортизиран возен парк, со максимална професионалност, одговорност и можен интензитет реализираше голем процент од планираните активности од Планот за работа во 2023 год. Поради сензитивноста на областа која е наша обврска во АД МЕПСО, направивме, како техничка така и кадровска организација на нашите обврски, така што приоритет им се даде на активностите за техничко оджување на ЕЕ систем во исправна состојба, што ќе може да се процени од Извештајот кој следи во прилог.

ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕ ТС

СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС

Службата за оджување на трансформатори и покрај тоа што се соочува со намален број на технички кадар, намален број на возила и возила во исправна состојба, покрај тековните обврски кои спаѓаат во доменот на редовно и превентивно одржување на В.Н опрема и за кои постои временска рамка за нивна реализација, за 2023 година, на себе ја превзема најголемата обврската а се во интерес на економските придобивки за нашето друштво да во 2023 година, Подружница ОПМ го реализира и проектот за димонтирање на дефектен 400/110kV трансформатор во ТС Дуброво и негова замена со резервен 400/110kV трансформатор од ТС Скопје 4, која обврска успешно беше реализирана без при тоа во поголем обем да се одрази и врз тековните обврски.

Имено, подолу во овај извештај е презентирана реализацијата за 2023 година.

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ					I - XII.2023
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Ѓорче Петров	Скопје 1	110	Март- окт.2023	08.05-23.05
2	Куманово 1	Помошно Поле	110	Март- окт.2023	13-22.03.23, 22.05- 13.06.23
3	Крива Паланка	Скаквица	110	Март- окт.2023	/
4	Крива Паланка	Куманово 1	110	не е планирано	
5	ТС Кочани	Трафо 1	110	не е планирано	
6	ТС Кочани	Трафо 2	110	не е планирано	
7	ТС Струмица 1	Помошно Поле	110	Март- окт.2023	/
8	ТС Битола 4	Трафо 1	110	Март- окт.2023	24.04-05.05.23
9	ТС Охрид 1	Помошно поле	110	Март- окт.2023	18.09-29.09.23

РЕМОНТ НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ					
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	ТС Бучим	ТС Радовиш	110	Март- окт.2023	12-13.10.2023

Реализација по принципот „клуч на рака“ со надворешни изведувачи-замена раставувачи

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Битола 2	ТЕ Блок 2	400	Замена-Договор	20.09.2023
2	Битола 2	Спојно	400	Замена-Договор	13.03-31.03.2023
3	Битола 2	Дом. Трафо 1	110	Замена-Договор	ЕСМ
4	Битола 2	Рудник 1 149А	110	Замена-Договор	ЕСМ
5	Битола 2	ТЕ Блок 1	110	Замена-Договор	26.06-14.07.2023
6	Битола 2	Рудник 2 (Б.Гнеотино)	110	Замена-Договор	ЕСМ
7	Битола 2	Дом. Трафо 2	110	Замена-Договор	ЕСМ
8	Битола 2	Дом. Трафо 3	110	Замена-Договор	26.05-15.06.2023

9	Битола 2	A9 Битола 3 164 Б	110	Замена Договор	ЕСМ
10	Битола 2	Трафо 1ТА	110	Замена Договор	21.11-15.12.2023
11	Битола 2	Спојно	110	Замена Договор	03.05-24.05.2023
12	Битола 2	136 В Битола 1 А12	110	Замена Договор	21.11-13.12.2023
13	Битола 2	136 А Битола 1 А13	110	Замена Договор	27.09.-20.10.2023
14	Битола 2	Трафо 2ТА	110	Замена Договор	19.10.-17.11.2023
15	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Замена Договор	12.10.-27.10.2023
16	Дуброво	Битола 2	400	Замена Договор	12.06.-12.07.2023
17	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Замена Договор	/
18	Дуброво	Скопје 4	400	Замена Договор	01.09.-30.09.2023
19	Дуброво	Солун	400	Замена Договор	/
20	Дуброво	Спојно	400	Замена Договор	Во тек
21	Дуброво	Штип	400	Замена Договор	13.07.-13.08.2023

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА РЕВИЗИИ НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2023
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (квартал)	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Берово	Делчево	110	I/II	/
2	Берово	Трафо 1	110	I/II	/
3	Битола 1	Битола 4	110	I/II	/
4	Битола 1	Сопотница	110	II/III	21.06.2023
5	Битола 1	Прилеп 1	110	II/III	22.06.2023
6	Битола 1	Спојно	110	II/III	26.05.2023
7	Битола 1	Трафо 2	110	II/III	/
8	Битола 1	Трафо 1	110	II/III	02.11.2023
9	Битола 3	Битола 4 164 2А	110	II/III	17.05.2023
10	Битола 3	Трафо 1	110	III/IV	01.11.2023
11	Битола 3	Трафо 2	110	III/IV	/
12	Битола 4	Битола 2 164 1А	110	III/IV	/
13	Битола 4	Битола 3 164 2А	110	II/III	17.05.2023
14	Бунарџик	Скопје 4	110	II/III	/
15	Бунарџик	Трафо 1	110	II/III	/
16	Бунарџик	Трафо 2	110	II/III	04.10.2023
17	Велес 1	Велес 2	110	II/III	17.02.2023
18	Велес 2	Велес	110	II/III	06.12.2023
19	Велес 2	ХИВ (Кавадарци)	110	II/III	/
20	Велес 2	Велес 1	110	II/III	Нема дог.со ЕВН
21	Велес 2	Трафо	110	II/III	/
22	Делчево	Берово	110	II/III	19.10.2023
23	Делчево	Трафо 1	110	II/III	19.10.2023
24	Делчево	Мак. Каменица	110	II/III	19.10.2023
25	Ѓорче Петров	Скопје 3	110	II/III	03.05.2023
26	Ѓорче Петров	Трафо 1	110	II/III	03.05.2023
27	Ѓорче Петров	Трафо 2	110	II/III	/
28	Кичево	Трафо 2	110	II/III	/
29	Кичево	Трафо 1	110	II/III	/
30	Кочани	Мак. Каменица	110	II/III	07.08.2023
31	Кочани	Штип 1	110	II/III	14.09.2023
32	Крива Паланка	Трафо 2	110	II/III	/
33	Крива Паланка	Трафо 1	110	II/III	/
34	Куманово 1	Трафо 1	110	II/III	/
35	Куманово 1	Трафо 2	110	II/III	/
36	Мак. Каменица	Трафо 1	110	II/III	05.07.2023
37	Охрид 1	Трафо 2	110	III/IV	/
38	Охрид 1	Охрид 2	110	III/IV	21.09.2023
39	Охрид 1	Струга	110	III/IV	19.09.2023
40	Охрид 1	Трафо 1	110	III/IV	/
41	Охрид 2	Охрид 1	110	III/IV	21.09.2023
42	Охрид 2	Трафо 1	110	III/IV	/
43	Охрид 2	Трафо 2	110	III/IV	/
44	Охрид 2	Ресен	110	III/IV	22.09.2023
45	Петровец	Трафо 1	110	I/II	/
46	Петровец	Трафо 2	110	I/II	/
47	Радовиш	Струмица 1	110	II/III	06.04.2023
48	Радовиш	Бучим	110	II/III	07.04.2023
49	Радовиш	Берово	110	II/III	11.04.2023
50	Самоков	Трафо 1	110	II/III	/
51	Самоков	Трафо 2	110	II/III	/
52	Самоков	Осломеј	110	II/III	30.08.2023
53	Самоков	Козјак	110	II/III	/

54	Скопје 2	Трафо 2	110	I/II	/
55	Скопје 2	Трафо 1	110	I/II	/
56	Скопје 2	Помошно-спојно	110	I/II	/
57	Скопје 2	Скопје 4 130/2	110	I/II	/
58	Скопје 3	Козле	110	I/II	/
59	Скопје 3	Скопје 4 130/1	110	I/II	/
60	Скопје 3	Козјак (Св. Петка)	110	I/II	24.11.2023
61	Скопје 3	Југохром	110	I/II	/
62	Скопје 3	Запад	110	I/II	/
63	Скопје 3	Ѓорче Петров	110	I/II	/
64	Скопје 4	Трафо 1	400	I/II	/
65	Скопје 4	Битола 2	400	I/II	19.05.2023
66	Скопје 4	Трафо 2	400	I/II	/
67	Скопје 4	Дуброво	400	III/IV	/
68	Скопје 4	Спојно	400	I/II	/
69	Скопје 4	Скопје 1/5	400	II/III	/
70	Скопје 4	Драчево 146 В	110	I/II	/
71	Скопје 1/5	Скопје 4	400	II/III	31.05.-01.06.2023
72	Скопје 1/5	Спојно	400	I/II	31.05.-01.06.2023
73	Скопје 1/5	Косово Б	400	интерконекција	02.03.10.2023
74	Скопје 1/5	Трафо 1ТА	400	I/II	31.05.-01.06.2023
75	Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400	I/II	/
76	Теарце	ТРАФО 1	110	II/III	Нема дог.со ЕВН
77	Теарце	ТРАФО 2	110	II/III	Нема дог.со ЕВН
78	Тетово 2	192 Тетово 1	110	II/III	05.10.2023
79	Тетово 2	Трафо 1	110	II/III	Нема дог.со ЕВН
80	Тетово 2	Трафо 2	110	II/III	Нема дог.со ЕВН
81	ХЕ Вруток	1ТА - 255 Скопје 1	110	II/III	/
82	ХЕ Вруток	Шпиље	110	II/III	21.11.2023
83	ХЕ Вруток	А-машина (Систем 1 и 2)	110	II/III	21-22.09.2023
84	ХЕ Вруток	Б-машина (Систем 1 и 2)	110	II/III	21-22.09.2023
85	ХЕ Вруток	Ц-машина (Систем 1 и 2)	110	II/III	31.08.-01.09.23
86	ХЕ Вруток	Д-машина (Систем 1 и 2)	110	II/III	31.08.-01.09.23
87	ХЕ Вруток	Трафо 1 РТ 1	110	II/III	Зависи од ЕСМ
88	ХЕ Вруток	Трафо 2 РТ 2	110	II/III	Зависи од ЕСМ
89	ХЕ Вруток	Спојно (Систем 1 и 2)	110	II/III	21-22.09.2023
90	ХЕ Вруток	11 Гостивар 194	110	II/III	/
91	ХЕ Вруток	12 Тетово 2 193	110	II/III	21-22.09.2023
92	ХЕ Вруток	13 поле Полог 190 (Систем 1 и 2)	110	II/III	31.08.-01.09.23
93	ХЕ Глобочица	Трафо	110	III/IV	/
94	ХЕ Тиквеш	Фени	110	III/IV	/
95	ХЕ Тиквеш	Кавадарци	110	III/IV	/
96	ХЕ Шпиље	Спојно	110	III/IV	/
97	ХЕ Шпиље	Трафо	110	III/IV	/
98	Штип 1	Трафо 1	110	III/IV	/
99	Штип 1	Трафо 2	110	III/IV	/
100	Штип 1	Кочани	110	III/IV	14.09.2023
101	Штип 1	Спојно	110	III/IV	05.07.2023
102	Штип 1	Пробиштип	110	III/IV	/
103	Штип 1	Трафо 400/110	110	III/IV	/
104	Штип 1	Трафо 400/110	400	III/IV	/
105	Штип 1	Бугарија	400	интерконекција	16-17.10.2023
106	Штип 1	Спојно поле	400	III/IV	/
107	Штип 1	Дуброво	400	III/IV	одложено
108	Штип 1	Врање	400	интерконекција	25 и 27.04.2023
109	Штип 2	Трафо 2	110	III/IV	Нема дог.со ЕВН
110	Штип 2	Трафо 1	110	III/IV	Нема дог.со ЕВН

НЕПЛАНИРАНИ ИЗВРШЕНИ РЕВИЗИИ			Нап.ниво Un (kV)	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Бучим	Спојно	110	12.04.2023
2	Теарце	Тетово 1	110	05.07.2023
3	Шпиље	Агрегат 1	110	16.08.2023
4	Шпиље	Агрегат 2	110	16.08.2023
5	Бучим	Радовиш	110	07.04.2023
6	Ѓорче Петров	Скопје 1	110	19.05.2023
7	Куманово 1	Помошно	110	08.06.2023
8	Битола 1	136Б Битола 2	110	27.09.2023
9	Охрид 1	Помошно	110	29.09.2023
10	Бунарџик	Рафинерија	110	04.10.2023
11	Дуброво	Солун	400	09.11.2023
12	Бучим	Дуброво	110	09.11.2023

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ПРЕГЛЕДИ НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2023
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (квартал)	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Битола 2	Трафо 1ТА	400	II/III	06-07.03.2023
2	Битола 2	ТЕ Блок 3	400	II/III	/
3	Битола 2	Дуброво	400	II/III	29-30.06.2023
4	Битола 2	Мелити бр.450	400	интерконекција	06-07.03.2023
5	Битола 2	Скопје 4	400	II/III	16 и 18.05.2023
6	Битола 3	Битола 2 164 В	110	II/III	01.11.2023
7	Битола 4	Битола 1	110	II/III	/
8	Битола 4	Ресен	110	II/III	/
9	Битола 4	Трафо 2	110	II/III	/
10	Валандово	Гевгелија	110	II/III	/
11	Валандово	Трафо 1	110	II/III	06.07.2023
12	Валандово	ЖТО 2	110	II/III	/
13	Велес	Трафо 2	110	I/II	/
14	Велес	Трафо 1	110	I/II	/
15	Велес	Велес 2	110	I/II	06.12.2023
16	Велес	Овче Поле	110	I/II	22.05.2023
17	Гостивар	194 Вруток	110	I/II	/
18	Гостивар	Трафо 1	110	I/II	/
19	Гостивар	Трафо 2	110	I/II	/
20	Гостивар	Јегуновце 108/1А	110	I/II	/
21	Гостивар	Осломеј	110	I/II	16.11.2023
22	Дуброво	ТЕ Неготино 134	110	II/III	/
23	Дуброво	Валандово	110	II/III	/
24	Дуброво	Кавадарци	110	II/III	/
25	Дуброво	ТЕ Негот.-Блок 135	110	II/III	/
26	Дуброво	Фени 1	110	II/III	/
27	Дуброво	Фени 2 163 Б	110	II/III	/
28	Дуброво	Бучим	110	II/III	/
29	Дуброво	139 Неготино	110	II/III	15.08.2023
30	Јегуновце	Скопје 3	110	II/III	/
31	Јегуновце	Теарце	110	II/III	/
32	Јегуновце	Трафо 4	110	II/III	/
33	Јегуновце	Трафо 1	110	II/III	/
34	Јегуновце	Трафо 2	110	II/III	/
35	Јегуновце	Гостивар 108/1А	110	II/III	/
36	Јегуновце	Скопје 1	110	II/III	/
37	Кавадарци	ХИВ (Велес 2)	110	II/III	/
38	Кавадарци	Прилеп 1	110	II/III	/
39	Кавадарци	ХЕ Тиквеш	110	II/III	/
40	Кавадарци	Дуброво	110	II/III	/
41	Кавадарци	Трафо 2	110	II/III	/
42	Кавадарци	Трафо 1	110	II/III	/
43	Кавадарци	Кавадарци 2	110	II/III	/
44	Прилеп 1	Битола 1	110	II/III	22.06.2023
45	Прилеп 1	Кавадарци	110	II/III	/
46	Прилеп 1	Прилеп 3	110	II/III	25.08.2023
47	Прилеп 1	Прилеп 2	110	II/III	24.08.2023
48	Прилеп 1	Трафо 2	110	II/III	/
49	Прилеп 1	Трафо 1	110	II/III	/
50	Пробиштип	Куманово 1	110	II/III	/
51	Пробиштип	Трафо 1	110	II/III	/
52	Пробиштип	Трафо 2	110	II/III	/
53	Пробиштип	Неокази (Штип 1)	110	II/III	/
54	Ресен	Трафо 1	110	II/III	/
55	Ресен	Трафо 2	110	II/III	/
56	Ресен	Охрид 2	110	II/III	/
57	Скопје 1/5	Железара 4	110	I/II	/
58	Скопје 1/5	Железара 2	110	I/II	06.09.2023
59	Скопје 1/5	Вруток	110	I/II	23.11.2023
60	Скопје 1/5	Ѓорче Петров	110	I/II	23.05.2023
61	Скопје 1/5	Миладиновци 1	110	I/II	/
62	Скопје 1/5	Миладиновци 2	110	I/II	03.11.2023
63	Скопје 1/5	Трафо 1Т	110	I/II	/
64	Скопје 1/5	Трафо 3Т	110	I/II	/
65	Скопје 1/5	Скопје 4 101/1	110	I/II	/
66	Скопје 4	Југ Нова 182 Б	110	I/II	06.09.2023

67	Скопје 4	Југ Нова 182 А	110	I/II	16.02.2023
68	Скопје 4	Скопје 2 130/2	110	I/II	/
69	Скопје 4	Скопје 3 130/1	110	I/II	/
70	Скопје 4	Драчево 1 146А	110	I/II	/
71	Скопје 4	Трафо 1ТА	110	I/II	/
72	Скопје 4	Скопје 2 110/1	110	I/II	/
73	Скопје 4	110/3 ТЕ-ТО (Скопје 1 110/2)	110	I/II	/
74	Скопје 4	Аеродром 138/2	110	I/II	/
75	Скопје 4	Исток 138/1А	110	I/II	/
76	Скопје 4	ЕВП Драчево 142	110	I/II	/
77	Скопје 4	Бунарџик 145/1	110	I/II	/
78	Скопје 4	Трафо 2ТА	110	I/II	/
79	Скопје 4	Скопје 1 101/1	110	I/II	/
80	Скопје 4	Петровец 101/2 (Велес)	110	I/II	/
81	ТЕ Осломеј	АТ1 (Блок)	110	III/IV	/
82	ТЕ Осломеј	БТ1	110	III/IV	/
83	ТЕ Осломеј	БТ2	110	III/IV	/
84	ТЕ Осломеј	Кичево	110	III/IV	/
85	ТЕ Осломеј	Гостивар	110	III/IV	16.11.2023
86	ТЕ Осломеј	Самоков	110	III/IV	30.08.2023
87	Тетово 1	Тетарце (Скопје 1)	110	III/IV	05.07.2023
88	Тетово 1	Трафо 1	110	III/IV	/
89	Тетово 1	Трафо 2	110	III/IV	/
90	Тетово 1	Трафо 3	110	III/IV	31.10.2023
91	Тетово 1	192 Тетово 2	110	III/IV	05.10.2023

НЕПЛАНИРАНИ ИЗВРШЕНИ ПРЕГЛЕДИ			Нап.ниво Un (kV)	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Скопје 1/5	Железара 3	110	07.09.2023
2	Струмица 1	Радовиш	110	06.04.2023
3	Скопје 1/5	ТЕ-ТО (Систем 2)	110	20.09.2023
4	Полог	Вруток	110	26.09.2023

Активности за 2023 год.	Планирани I-XII	реализирани	реализација (%)
Замена/нов	7	5	71
Ремонт	/	1	
ревизија	110	57	52
преглед	91	28	31
интервенција	/	19	

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА СТРУЈНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2023
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	ТС Штип 2	Трафо 1	110	Март-Окт.	/
2	ТС Кочани	Мак. Каменица	110	Март-Окт.	/
3	ТС Ресен	Битола 4	110	Март-Окт.	25-26.10.2023
4	Струга	Трафо 1	110	Март-Окт.	07.11.2023
	Самоков	Трафо 1 (Интервентно, фаза 4)	110	Март-Окт.	21.11.2023
	Самоков	Трафо 2 (Интервентно, фаза 4)	110	Март-Окт.	21.11.2023

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА НАПОНСКИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2023
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	ТС Кочани	Штип	110	Март-Окт.	/
2	ТС Кочани	Мак. Каменица	110	Март-Окт.	/
3	ТС Ресен	Битола 4	110	Март-Окт.	25-26.10.2023
4	ТС Ресен	Охрид 2	110	Март-Окт.	05.10.2023
5	ТС Ресен	Мерно поле	110	Март-Окт.	04.10.2023
	ТС Битола 2	Скопје 4 (Интервентно, фаза 8)	400	Март-Окт.	26.09.2023

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА КОМБИНИРАНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I-XII.2023
---	------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	ТС Куманово 2	Трафо 2	110	Март-Окт.	Реализ.во 2022
2	ТС Сушица	Трафо	110	Март-Окт.	Нема искл. од ЕВН
3	ТС Битола 4	Трафо 1	110	Март-Окт.	08-09.11.2023

Забелешка: Промената на мерните трансформатори зависеше од реализацијата на јавната набавка и испораката на истите.

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА ОДВОДНИЦИ НА ПРЕНАПОН					I - XII 2023
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (Датум)
1	Сушица	Трафо 1	110	Март-Окт.	Нема искл. од ЕВН

Во прегледот даден подолу се опишани активностите што ги изврши Службата за одржување на трафостаници, превземени во текот обемната активност за демонтирање на дефектен 400/110kV трансформатор во ТС Дуброво и негова замена со резервен 400/110kV трансформатор од ТС Скопје 4.

- Енергетскиот трансформатор 319020 (во ТС Скопје 4) беше демонтиран и припремен за транспорт во периодот од 10.02.2023 до 10.03.2023 година.
- Демонтажа и припрема за извлекување од трафо бокс и преместување на трансформаторот 319022 на бетонска платформа за привремено складирање во ТС Дуброво е извршено во период од 18.01.2023 до 10.03.2023 година.
- Енергетскиот трансформатор 319020 (од ТС Скопје 4 донесен во ТС Дуброво) беше поставен во боксот, монтиран и извршени се сите останати активности за комплетирање на трансформаторот во периодот од 27.03.2023 до 18.10.2023 год.
- Завршниот Извештај од работата на вработените од Службата за одржување вклучени во работата во двете трафостаници, изготвен на 18.10.2023 година.
- Комисија формирана со решение на директор на ОПМ изврши проверка на извештаите од сите стручни служби вклучени во работата и даде налог за ставање под напон на ЕТР1 во ТС Дуброво на 27.11.2023 година.

Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно и превентивно одржување на В.Н опрема, од страна на Службата за одржување трафостаници во изминатата година имаше активно учество реализација на:

- Интервенции на ВН опрема -дополнување со гас Sf6, дополнување со азот и масло, отклонување грејни места, транспорт и складирање на демонтирана опрема и сл.
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Изготвување месечни, квартални и годишни планови и извештаи,
- Реализација 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 трафостаниците 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 на Решенија за ставање во погон на нова ВН опрема во трафостаници, согласно Законот за техничка инспекција,
- Учество во разни комисии и т.н.

СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ

ИСПИТУВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2023
--------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАFOСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400/110	Мај-Септември	26.10.2023
2.	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400/110	Мај-Септември	нема исклу.
3.	ТС Штип	Трафо 1ТА	400/110	Мај-Септември	нема исклу.
4.	ТС Скопје 4	Домашно трафо 3	35/0,4	Мај-Септември	Реконструкција во тек
5.	ТС Скопје 4	Домашно трафо 4	35/0,4	Мај-Септември	Реконструкција во тек
6.	ТС Штип	Домашно трафо 1	35/0,4	Мај-Септември	Ангажман во ТС Дуброво
7.	ТС Штип	Домашно трафо 2	35/0,4	Мај-Септември	Ангажман во ТС Дуброво
Дополнителни испитувања:					
1.	ТС Битола 2	Трафо 1ТА	400/110	вон план	13.10.2023
2.	ТС Дуброво	Трафо 1ТА	400/110	вон план	07.07.2023

Забелешка: Во реализацијата на планот имаше влијание и ангажираноста на службата во транспорт на трансформаторот од ТС Скопје 4 во ТС Дуброво и негово испитување.

Испитување на енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	7	3	43
	Дополнителни испитувања		
	2		

ИСПИТУВАЊЕ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2023
---------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАFOСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un(kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Бучим	Спојно поле	110	Март-Октомври	12.04.2023
2.	ТС Бучим	Дуброво	110	Март-Октомври	23.05.2023
3.	ТС Дуброво	Мерно поле 1	400	Март-Октомври	реконструкција
4.	ТС Дуброво	Мерно поле 2	400	Март-Октомври	реконструкција
5.	ТС Дуброво	Спојно поле	400	Март-Октомври	реконструкција
6.	ТС Јегуновце	Тearце	110	Март-Октомври	нема исклу.
7.	ТС Јегуновце	Скопје 1	110	Март-Октомври	/
8.	ТС Кавадарци	ХИВ	110	Март-Октомври	нема исклу.
9.	ТС Прилеп	Прилеп 3	110	Март-Октомври	нема исклу.
10.	ТС Скопје 5	Скопје 4	400	Март-Октомври	01.06.2023
11.	ТС Скопје 1	Миладиновци 1	110	Март-Октомври	30.10.2023
12.	ТС Скопје 1	Миладиновци 2	110	Март-Октомври	03.11.2023
13.	ТС Скопје 2	Скопје 4	110	Март-Октомври	07.04.2023
14.	ТС Битола 3	Битола 2	110	Март-Октомври	01.11.2023
15.	ТС Битола 3	Битола 4	110	Март-Октомври	02.11.2023
16.	ТС Битола 4	Битола 3	110	Март-Октомври	/
17.	ТС Велес 1	Велес	110	Март-Октомври	16.05.2023
18.	ТС Велес 1	Трафо 2	110	Март-Октомври	05.04.2023
19.	ТС Велес 1	Велес 2	110	Март-Октомври	/
20.	ТС Велес 2	ХИВ	110	Март-Октомври	нема исклу.
21.	ТС Гостивар	Вруток	110	Март-Октомври	нема исклу.
22.	ТС Гостивар	Осломеј	110	Март-Октомври	19.10.2023
23.	ТС К.Паланка	Кратово	110	Март-Октомври	/
24.	ТС К.Паланка	Скакавица	110	Март-Октомври	нема исклу.
25.	ТС Куманово 1	Прошибтип	110	Март-Октомври	/
26.	ТС М.Каменица	Делчево	110	Март-Октомври	05.05.2023
27.	ТС Охрид 1	Струга	110	Март-Октомври	/
28.	ТС Радовиш	Струмица 1	110	Март-Октомври	06.04.2023
29.	ТС Радовиш	Бучим	110	Март-Октомври	нема исклу.
30.	ТС Ресен	Охрид 2	110	Март-Октомври	05.10.2023
31.	ТС Струга	Глобочица	110	Март-Октомври	06.10.2023
32.	ТС Струга	Охрид 1	110	Март-Октомври	/
33.	ТС Тearце	Тегово 1	110	Март-Октомври	/
34.	ТС Тearце	Јегуновце	110	Март-Октомври	/
35.	ТС Тегово 2	Јегуновце	110	Март-Октомври	29.06.2023
36.	ТС Тегово 1	Тearце	110	Март-Октомври	05.07.2023

37.	ТС Осломеј	Кичево	110	Март-Октомври	/
38.	ТС Осломеј	Самоков	110	Март-Октомври	18.10.2023
39.	ХЕЦ Вруток	Полог	110	Март-Октомври	/
40.	ХЕЦ Глобочица	Струга	110	Март-Октомври	нема исклу.
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА:					
1.	ТС Бучим	Мерно поле 2	110	вон план	12.04.2023
2.	ТС Бунардик	Трафо 1	110	вон план	28.03.2023
3.	ТС Битола 2	Скопје 4	110	вон план	27.09.2023
4.	ТС Крива Паланка	Трафо 2	110	вон план	22.03.2023
5.	ТС Куманово 1	Трафо 1	110	вон план	23.03.2023
6.	ТС Ресен	Мерно поле	110	вон план	04.10.2023
7.	ТС Тетово 2	Трафо 1	110	вон план	31.03.2023

Забелешка: Во реализацијата има влијание ангажираност на екипите во транспортот на трансформаторот од ТС Скопје 4 во ТС Дуброво.

Испитување на енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	40	25	62.5
	Дополнителни испитувања		
	7		

ИСПИТУВАЊЕ АКУ-БАТЕРИИ	I - XII.2023
------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Берово	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	23.11.2023
2.	ТС Битола 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	/
3.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	16.05.2023
4.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	17.05.2023
5.	ТС Бучим	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	променета
6.	ТС Валандово	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	15.12.2023
7.	ТС Велес	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	23.05.2023
8.	ТС Гостивар	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	30.03.2023
9.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	27.04.2023
10.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	09.05.2023
11.	ТС Јегуновце	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	21.11.2023
12.	ТС Крива Паланка	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	11.04.2023
13.	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	15.03.2023
14.	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	16.03.2023
15.	ТС Прилеп 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	10.05.2023
16.	ТС Пробиштип	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	28.03.2023
17.	ТС Самоков	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	променета
18.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	24.02.2023
19.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	21.02.2023
20.	ТС Скопје 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	02.03.2023
21.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	01.03.2023
22.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	09.03.2023
23.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	променета
24.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	28.02.2023
25.	ТС Сопотница	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	променета
26.	ТС Струга	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	23.02.2023
27.	ТС Струмица 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	22.11.2023
28.	ТС Струмица 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	06.04.2023
29.	ТС Сушица	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	14.12.2023
30.	ТС Теарце	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	21.03.2023
31.	ТС Тетово 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	22.03.2023
32.	ТС Штип	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	17.05.2023
33.	ТС Штип	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	Променета
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА:					
1.	ТС Бунардик	АКУ-БАТ	220 VDC	вон план	08.03.2023
2.	ТС Осломеј	АКУ-БАТ	220 VDC	вон план	31.05.2023
3.	ТС Ресен	АКУ-БАТ	220 VDC	вон план	22.02.2023
4.	ТС Скопје 3	АКУ-БАТ	220 VDC	вон план	07.03.2023

Испитување на АКУ-батерии	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	33	32	97
	Дополнителни испитувања		
	4		

ТЕРМОВИЗИСКО СНИМАЊЕ	I - XII.2023
----------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Берово	110	Февруари-Ноември	07.03.2023
2.	ТС Битола 1	110	Февруари-Ноември	01.11.2023
3.	ТС Битола 2	400/110	Февруари-Ноември	17.11.2023
4.	ТС Битола 3	110	Февруари-Ноември	04.10.2023
5.	ТС Битола 4	110	Февруари-Ноември	04.10.2023
6.	ТС Богословец	110	Февруари-Ноември	07.11.2023
7.	ТС Бунарцик	110	Февруари-Ноември	28.03.2023
8.	ТС Бучим	110	Февруари-Ноември	29.03.2023
9.	ТС Валандово	110	Февруари-Ноември	08.06.2023
10.	ТС Велес	110	Февруари-Ноември	04.10.2023
11.	ТС Велес 1	110	Февруари-Ноември	01.11.2023
12.	ТС Велес 2	110	Февруари-Ноември	04.10.2023
13.	ТС Горче Петров	110	Февруари-Ноември	10.11.2023
14.	ТС Гостивар	110	Февруари-Ноември	31.03.2023
15.	ТС Делчево	110	Февруари-Ноември	07.03.2023
16.	ТС Дуброво	400/110	Февруари-Ноември	23.03.2023
17.	ТС Јегуновце	110	Февруари-Ноември	24.03.2023
18.	ТС Кавадарци 1	110	Февруари-Ноември	16.11.2023
19.	ТС Кичево	110	Февруари-Ноември	12.12.2023
20.	ТС Кочани	110	Февруари-Ноември	23.05.2023
21.	ТС Крива Паланка	110	Февруари-Ноември	22.03.2023
22.	ТС Куманово 1	110	Февруари-Ноември	23.03.2023
23.	ТС Куманово 2	110	Февруари-Ноември	23.03.2023
24.	ТС Македонска Каменица	110	Февруари-Ноември	07.03.2023
25.	ТС Неокази	110	Февруари-Ноември	09.03.2023
26.	ТС Овче Поле	110	Февруари-Ноември	09.03.2023
27.	ТС Охрид 1	110	Февруари-Ноември	05.10.2023
28.	ТС Охрид 2	110	Февруари-Ноември	05.10.2023
29.	ТС Петровец	110	Февруари-Ноември	21.07.2023
30.	ТС Полог	110	Февруари-Ноември	31.03.2023
31.	ТС Прилеп 1	110	Февруари-Ноември	02.11.2023
32.	ТС Пробиштип	110	Февруари-Ноември	09.03.2023
33.	ТС Радовиш	110	Февруари-Ноември	29.03.2023
34.	ТС Ресен	110	Февруари-Ноември	04.10.2023
35.	ТС Самоков	110	Февруари-Ноември	12.12.2023
36.	ТС Скопје 1/5	400/110	Февруари-Ноември	10.11.2023
37.	ТС Скопје 2	110	Февруари-Ноември	30.03.2023
38.	ТС Скопје 3	110	Февруари-Ноември	10.11.2023
39.	ТС Скопје 4	400/110	Февруари-Ноември	21.07.2023
40.	ТС Сопотница	110	Февруари-Ноември	02.11.2023
41.	ТС Струга	110	Февруари-Ноември	06.10.2023
42.	ТС Струмица 1	110	Февруари-Ноември	07.11.2023
43.	ТС Струмица 2	110	Февруари-Ноември	07.11.2023
44.	ТС Сушица	110	Февруари-Ноември	07.03.2023
45.	ТС Осломеј	110	Февруари-Ноември	12.12.2023
46.	ТС Теарце	110	Февруари-Ноември	24.03.2023
47.	ТС Тетово 1	110	Февруари-Ноември	07.06.2023
48.	ТС Тетово 2	110	Февруари-Ноември	30.03.2023
49.	ХЕ Вруток	110	Февруари-Ноември	07.06.2023
50.	ХЕ Глобочица	110	Февруари-Ноември	/
51.	ХЕ Козјак	110	Февруари-Ноември	09.11.2023
52.	ХЕ Св Петка	110	Февруари-Ноември	09.11.2023
53.	ХЕ Тиквеш	110	Февруари-Ноември	16.11.2023
54.	ХЕ Шпиље	110	Февруари-Ноември	/
55.	ТС Штип	400/110	Февруари-Ноември	09.03.2023
56.	ТС Штип 2	110	Февруари-Ноември	09.03.2023

Испитување на термовизиска контрола	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	56	54	96.5

ИСПИТУВАЊЕ НА ГРОМОБРАНСКО ЗАЕМЈУВАЊЕ	I - XII.2023
---------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Битола 2	400/110	Март-Ноември	17.11.2023
2.	ТС Дуброво	400/110	Март-Ноември	05.04.2023
3.	ТС Кавадарци	110	Март-Ноември	16.11.2023
4.	ТС Самоков	110	Март-Ноември	/
5.	ТС Скопје 2	110	Март-Ноември	30.03.2023
6.	ТС Осломеј	110	Март-Ноември	/
Дополнителни испитувања:				
1.	ТС Штип	110	вон план	23.05.2023

Испитување на громобранско заземјување	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	6	5	83.5
	Дополнителни испитувања		
	1		

МЕРЕЊЕ НА НАПОН НА ДОПИР И ЧЕКОР	I - XII.2023
----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Бучим	110	Март-Ноември	нема исклуч.
2.	ТС Дуброво	400/110	Март-Ноември	Реконструкција
3.	ТС Јегуновце	110	Март-Ноември	24.03.2023
4.	ТС Скопје 3	110	Март-Ноември	нема исклуч.
5.	ТС Гостивар	110	Март-Ноември	19.10.2023
6.	ТС Крива Паланка	110	Март-Ноември	нема исклуч.
7.	ТС Македонска Каменица	110	Март-Ноември	05.05.2023
8.	ТС Радовиш	110	Март-Ноември	29.03.2023
9.	ТС Ресен	110	Март-Ноември	05.10.2023
10.	ТС Струга	110	Март-Ноември	06.10.2023
11.	ТС Теарце	110	Март-Ноември	нема исклуч.
12.	ТС Осломеј	110	Март-Ноември	18.10.2023
13.	ХЕЦ Вруток	110	Март-Ноември	нема исклуч.

Мерење на напон на допир и напон на чекор	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	13	7	54

ИСПИТУВАЊЕ НА ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2023
---------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Битола 1	Трафо 1	110	Март-Ноември	02.11.2023
2.	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	Март-Ноември	/
3.	ТС Битола 3	Трафо 1	110	Март-Ноември	01.11.2023
4.	ТС Бунарцик	Трафо 1	110	Март-Ноември	нема исклуч.
5.	ТС Велес 2	ХИВ	110	Март-Ноември	нема исклуч.
6.	ТС Гостивар	Осломеј	110	Март-Ноември	16.11.2023
7.	ТС Делчево	Трафо 1	110	Март-Ноември	21.06.2023
8.	ТС Дуброво	Битола 2	400	Март-Ноември	05.07.2023
9.	ТС Дуброво	Штип	400	Март-Ноември	реконструкција
10.	ТС Ѓорче Петров	Трафо 2	110	Март-Ноември	нема исклуч.
11.	ТС Јегуновце	Трафо 2	110	Март-Ноември	15.08.2023
12.	ТС Кичево	Осломеј	110	Март-Ноември	15.11.2023
13.	ТС Крива Паланка	Трафо 1	110	Март-Ноември	16.08.2023
14.	ТС Куманово 1	Трафо 1	110	Март-Ноември	17.08.2023
15.	ТС М.Каменица	Делчево	110	Март-Ноември	10.10.2023
16.	ТС Охрид 1	Струга	110	Март-Ноември	12.10.2023
17.	ТС Овче Поле	Трафо 1	110	Март-Ноември	28.09.2023
18.	ТС Петровец	Трафо 1	110	Март-Ноември	нема исклуч.
19.	ТС Прилеп 1	Битола 1	110	Март-Ноември	24.10.2023
20.	ТС Радовиш	Берово	110	Март-Ноември	07.11.2023
21.	ТС Ресен	Охрид	110	Март-Ноември	22.09.2023
22.	ТС Скопје 1	Ѓорче Петров	110	Март-Ноември	26.09.2023

23.	ТС Скопје 3	Скопје 4	110	Март-Ноември	нема исклуч.
24.	ТС Скопје 4	Битола 2	400	Март-Ноември	/
25.	ТС Скопје 5	Спојно	400	Март-Ноември	/
26.	ТС Струга	Трафо 2	110	Март-Ноември	20.09.2023
27.	ТС Струмица 1	Сушица	110	Март-Ноември	нема исклуч.
28.	ТС Струмица 2	Трафо 2	110	Март-Ноември	08.11.2023
29.	ТС Сушица	Петрич	110	Март-Ноември	/
30.	ТС Теарце	Трафо 1	110	Март-Ноември	нема исклуч.
31.	ТС Тетово 1	Теарце	110	Март-Ноември	14.11.2023
32.	ТС Тетово 2	Трафо 1	110	Март-Ноември	30.08.2023
33.	ХЕ Вруток	Гостивар	110	Март-Ноември	06.06.2023
34.	ХЕ Шпиље	Глобочица	110	Март-Ноември	19.10.2023
35.	ТС Штип 1	Спојно	110	Март-Ноември	06.07.2023
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА:					
1.	ТС Битола 2	ФЕЦ Новаци	110	вон план	22.08.2023
2.	ТС Битола 4	Трафо 1	110	вон план	11.05.2023
3.	ТС Бунарџик	Трафо 2	110	вон план	04.10.2023
4.	ТС Бучим	Дуброво	110	вон план	09.11.2023
5.	ТС Горче Петров	Скопје 1	110	вон план	22.05.2023
6.	ТС Куманово 1	Спојно поле	110	вон план	09.06.2023
7.	ТС Охрид 1	Охрид 2	110	вон план	21.09.2023
8.	ТС Охрид 1	Помошно поле	110	вон план	13.10.2023
9.	ТС Скопје 5	Скопје 4	400	вон план	01.06.2023
10.	ТС Тетово 2	Тетово 1	110	вон план	01.10.2023
11.	ХЕЦ Вруток	Полог	110	вон план	07.06.2023
12.	ХЕЦ Вруток	Тетово 1	110	вон план	21.06.2023
13.	ТС Штип	Трафо 1	110	вон план	08.06.2023

Испитување на прекинувач	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	35	24	68.5
	Дополнителни испитувања		
	13		

Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно испитување на В.Н опрема, Службата за испитување во изминатата година беше активна и во следните активности:

- учество во припрема и транспорт на енергетски трансформатор 400/110kV од ТС Скопје 4 во ТС Дуброво како и негово пуштање во погон
- интервентно испитување на ВН опрема, отклонување на дефекти,
- учество на фабрички испитувања (FAT) на високонапонска опрема
- 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 комисији

СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ

ПЛАНИРАНИ 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	28.03/ 12.09/ 21.11.2023
2	400	ДУБРОВО	П/Р	П/Р	П/Р	14.02./11.05./ 24.08.2023
3	400	СКОПЈЕ 1/5	П/Р	П/Р	П/Р	08.02.2023; 30.08.2023; 25.10.2023
4	400	СКОПЈЕ 4	П/Р	П/Р	П/Р	25.01.2023; 26.07.2023; 15.08.2023

5	400	ШТИП	П/Р	П/Р	П/Р	16.02.2023; 17.08.2023; 09.11.2023;
6	110	БУЧИМ	П/Р	П/Р	П/Р	11.01.2023; 15.06.2023; 22.08.2023; 30.10.2023;
7	110	БЕРОВО*	П/Р	П/Р	П/Р	27.04.2023; 13.06.2023; 27.09.2023;
8	110	БИТОЛА 1	П/Р	П/Р	П/Р	28.03.2023; 12.09.2023; 21.11.2023;
9	110	БИТОЛА 3	П/Р	П/Р	П/Р	28.03.2023; 12.09.2023; 21.11.2023;
10	110	БИТОЛА 4	П/Р	П/Р	П/Р	28.03.2023; 12.09.2023; 21.11.2023;
11	110	БУНАРЦИК*	П	П	П	09.02.2023; 13.10.2023; 15.11.2023;
12	110	ВАЛАНДОВО	П/Р	П/Р	П/Р	01.03.2023; 11.05.2023; 17.10.2023;
13	110	ВЕЛЕС	П/Р	П/Р	П/Р	01.03.2023; 19.09.2023; 05.12.2023;
14	110	ВЕЛЕС 1	П/Р	П/Р	П/Р	01.03.2023; 19.09.2023; 05.12.2023;
15	110	ВЕЛЕС 2	П/Р	П/Р	П/Р	01.03.2023; 19.09.2023; 30.10.2023; 05.12.2023;
16	110	ГОСТИВАР	П	П	П	22.02.2023; 01.11.2023; Декември/2023
17	110	ДЕЛЧЕВО*	П/Р	П/Р	П/Р	27.04.2023; 13.06.2023; 27.09.2023;
18	110	ГОРЧЕ ПЕТРОВ*	П/Р	П/Р	П/Р	13.02.2023; 25.05.2023; 29.09.2023;
19	110	ЈЕГУНОВЦЕ	П/Р	П/Р	П/Р	23.02.2023; 19.10.2023; 08.11.2023;
20	110	КАВАДАРЦИ	П/Р	П/Р	П/Р	14.02.2023; 26.04.2023; 05.10.2023;
21	110	КИЧЕВО	П/Р	П/Р	П/Р	09.05.2023; 03.10.2023; 02.11.2023;
22	110	КОЧАНИ*	П/Р	П/Р	П/Р	27.04.2023; 01.06.2023; 12.10.2023;
23	110	КРИВА ПАЛАНКА	П	П	П	02.02.2023; 10.10.2023; 28.11.2023;
24	110	КУМАНОВО 1	П/Р	П/Р	П/Р	02.02.2023; 10.10.2023; 28.11.2023;
25	110	КУМАНОВО 2	П/Р	П/Р	П/Р	02.02.2023; 10.10.2023; 28.11.2023;
26	110	М. КАМЕНИЦА	П/Р	П/Р	П/Р	27.04.2023; 13.06.2023; 27.09.2023;
27	110	НЕОКАЗИ*	П	П	П	01.06.2023; 12.10.2023; Декември/2023
28	110	ОХРИД 1*	П/Р	П/Р	П/Р	18.05.2023; 28.09.2023; 06.12.2023;
29	110	ОХРИД 2*	П/Р	П/Р	П/Р	18.05.2023; 28.09.2023; 06.12.2023;
30	110	ОСЛОМЕЈ*	П/Р	П/Р	П/Р	09.05.2023; 03.10.2023; 02.11.2023;
31	110	ОВЧЕ ПОЛЕ*	П/Р	П/Р	П/Р	16.02.2023; 14.06.2023; 09.11.2023;
32	110	ПЕТРОВЕЦ*	П/Р	П/Р	П/Р	31.01.2023; 13.10.2023; 15.11.2023;
33	110	ПОЛОГ*	П/Р	П/Р	П/Р	22.02.2023; 01.11.2023; Декември/2023
34	110	ПРИЛЕП 1	П/Р	П/Р	П/Р	28.03.2023; 01.06.2023; 05.10.2023;
35	110	ПРОБИШТИП	П	П	П	01.06.2023; 12.10.2023; Декември/2023
36	110	РАДОВИШ	П	П	П	11.01.2023; 15.06.2023; 22.08.2023;
37	110	РЕСЕН*	П/Р	П/Р	П/Р	18.05.2023; 28.09.2023; 21.11.2023;
38	110	САМОКОВ	П/Р	П/Р	П/Р	09.05.2023; 03.10.2023; Декември/2023
39	110	СКОПЈЕ 2	П/Р	П/Р	П/Р	27.01.2023; 25.05.2023; 13.11.2023;
40	110	СКОПЈЕ 3	П/Р	П/Р	П/Р	07.02.2023; 25.04.2023; 27.10.2023;
41	110	СОПОТНИЦА	П/Р	П/Р	П/Р	28.03.2023; 18.05.2023; 12.09.2023;
42	110	СТРУГА	П	П	П	08.03.2023; 06.06.2023; 02.11.2023;
43	110	СТРУМИЦА 1	П/Р	П/Р	П/Р	07.03.2023; 08.06.2023; 17.10.2023;
44	110	СТРУМИЦА 2	П/Р	П/Р	П/Р	07.03.2023; 08.06.2023; 17.10.2023;
45	110	СУШИЦА*	П	П	П	07.03.2023; 08.06.2023; 17.10.2023;
46	110	ТЕТОВО 1	П	П	П	23.02.2023; 19.10.2023; Декември/2023
47	110	ТЕТОВО 2	П/Р	П/Р	П/Р	03.02.2023; 23.02.2023; Декември/2023
48	110	ТЕ-ТО*	П	П	П	20.02.2023; 23.05.2023; 14.11.2023;
49	110	ТЕАРЦЕ*	П	П	П	23.02.2023; 19.10.2023; 08.11.2023;
50	110	ХЕЦ ВРУТОК	П	П	П	22.02.2023; 01.11.2023; Декември/2023
51	110	ХЕЦ ШПИЉЕ	П	П	П	08.03.2023; 06.06.2023; 02.11.2023;
52	110	ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	П	П	П	08.03.2023; 06.06.2023; 02.11.2023;
53	110	ХЕЦ ТИКВЕШ	П	П	П	14.02.2023; 26.04.2023; 05.10.2023;
54	110	ХЕЦ КОЗЈАК	П	П	П	21.02.2023; 23.05.2023; 25.10.2023;
55	110	ХЕЦ СВЕТА ПЕТКА	П	П	П	21.02.2023; 23.05.2023; 25.10.2023;
56	110	ШТИП 2	П/Р	П/Р	П/Р	16.02.2023; 17.08.2023; 09.11.2023;
57	x	ДИРЕКЦИЈА	П/Р	П/Р	П/Р	26.01.- 14.05.-16.09./2023;

Редовни годишни периодични прегледи/ревизији	Планирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализација (%)
		171	171

Согласно планот за работа во 2023 год. извршени се 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. Трансформаторски станици со (*) се трафостаници без посади.

ПЛАНИРАНИ 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	01-12/2023

2	СКОПЈЕ 5	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01-12/2023
3	БИТОЛА 2	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01-12/2023
4	ДУБРОВО	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01-10/2023
5	ШТИП	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01-12/2023
6	ДИРЕКЦИЈА	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	01-12/2023

Старување на дизел агрегати	Планирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализација (%)
	144	140	97

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 надополнувања 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).

ПЛАНИРАНИ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/РЕВИЗИИ НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ						
Ред.бр.	Напон (kV)	ТРАНСФОРМАТОРСКА СТАНИЦА	Планиран преглед/ сервисирање (квартал)			Реализација
			I/II	III/III	III/IV	
1	400	БИТОЛА 2	П/С	П/С	П/С	28.03.2023; 12.09.2023;
2	400	ДУБРОВО	П/С	П/С	П/С	14.02.2023; 24.08.2023;
3	400	СКОПЈЕ 1/5	П/С	П/С	П/С	08.02.2023; 30.08.2023;
4	400	СКОПЈЕ 4	П/С	П/С	П/С	25.01.2023; 15.08.2023;
5	400	ШТИП	П/С	П/С	П/С	16.02.2023; 30.08.2023;
6	x	ДИРЕКЦИЈА	П/С	П/С	П/С	26.01.2023; 17.05.2023; 26.09.2023;

Редовни годишни периодични прегледи/ревизији	Планирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализирани (од 01.01.2023 до 1.12.2023)	Реализација (%)
	18	18	100

ПЛАНИРАНИ СЕРВИСИРАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ					
Редбр.	Напон (kV)	ТРАНСФОРМАТОРСКА СТАНИЦА	Планирано сервисирање (квартал)		Реализација
			III/IV	III/IV	
1	400	СКОПЈЕ 4	III/IV	III/IV	12.09.2023;
2	400	СКОПЈЕ 5	III/IV	III/IV	24.08.2023;
3	400	БИТОЛА 2	III/IV	III/IV	30.08.2023;
4	400	ДУБРОВО	III/IV	III/IV	15.08.2023;
5	400	ШТИП	III/IV	III/IV	30.08.2023;
6	x	ДИРЕКЦИЈА	III/IV	III/IV	26.09.2023;

Редовни годишни сервисирања	Планирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализирани (од 01.01.2023 до 31.12.2023)	Реализација (%)
	6	6	100

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.

Вработените во службата за АЦ/ДЦ системи и секундарни врски покрај редовните прегледи, ревизији, сервисирања беа ангажирани со работни активности за замена на опрема, замена на оштетени батериски ќелии со нови/исправни, отстранување на дефекти 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

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА МАСЛО ВО ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2023
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Септември-Октомври	27.09.2023
2	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Септември-Октомври	27.09.2023
3	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Септември-Октомври	26.09.2023
4	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Септември-Октомври	26.09.2023
5	Скопје 4	Трафо 1ТА	400	Септември-Октомври	13.12.2023
6	Скопје 4	Трафо 2ТА	400	Септември-Октомври	13.12.2023
7	Скопје 5	Трафо 1ТА	400	Септември-Октомври	13.12.2023
8	Скопје 5	Трафо 2ТА	400	Септември-Октомври	13.12.2023
9	Штип	Трафо 1	400	Септември-Октомври	26.09.2023
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА					
1	ТЕЦ Неготино	Трафо 1	110	Барање од ТЕЦ Неготино	24.02.2023
2	ТЕЦ Неготино	Трафо 1Т	110	Барање од ТЕЦ Неготино	24.02.2023
3	ТЕЦ Неготино	Трафо 2Т	110	Барање од ТЕЦ Неготино	24.02.2023
4	ТЕЦ Неготино	Трафо 1ВТ	110	Барање од ТЕЦ Неготино	24.02.2023
5	ТС Гази Баба	Тр 31,5 MVA	110	Барање од Р.Кончар	07.03.2023
6	ТС Гази Баба	Тр 31,5 MVA	110	Барање од Р.Кончар	29.03.2023
7	Дуброво	10 t цистерна	400	АД МЕПСО	11.04.2023
8	Дуброво	20 t цистерна	400	АД МЕПСО	11.04.2023
9	Дуброво	Старо трафо	400	АД МЕПСО	11.04.2023
10	Дуброво	Обработено	400	АД МЕПСО	11.05.2023
11	Дуброво	Обработено	400	АД МЕПСО	15.05.2023
12	ХЕЦ Шпилје	Тр 26 MVA	110	Барање од Р.Кончар	15.05.2023
13	Дуброво	Обработено	400	АД МЕПСО	25.05.2023
14	Дуброво	Обработено	400	АД МЕПСО	29.05.2023
15	Макстил	Тр 110 печка	110	Барање од Макстил	30.05.2023
16	Макстил	Тр казанска печка	110	Барање од Макстил	30.05.2023
17	Макстил	Тр 110/30	110	Барање од Макстил	30.05.2023
18	Дуброво	Обработено	400	АД МЕПСО	06.06.2023
19	ЕВН	Резервоар	110	Барање од ЕВН	21.06.2023
20	Дуброво	ТР 1	400	АД МЕПСО	26.06.2023
21	ПС Љубаш	Тр 1	10/0,4	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
22	ПС Пепелиште	Тр 1	10/0,4	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
23	ПС Сопот	Тр 1	10/0,4	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
24	ПС Сопот	Тр 1	35/6	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
25	ПС Марена	Тр 1	35/6	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
26	ПС Марена	Тр 1	10/0,4	Барање на ЕуроЦерт	26.06.2023
27	Дуброво	ТР 1	400	АД МЕПСО	29.06.2023
28	Макстил	TS - KP	110	Барање од Макстил	04.07.2023
29	Макстил	TS - EP	110	Барање од Макстил	04.07.2023
30	Макстил	TS 110/30	110	Барање од Макстил	04.07.2023
31	Дуброво	ТР 1	400	АД МЕПСО	10.07.2023
32	ТЕЦ Неготино	Исправувачи	10,4	Барање на Р. Кончар	10.08.2023
33	Дуброво	ТР 1	400	АД МЕПСО	15.09.2023
34	28016	ТР 1	35/6	Барање Стјуарт Инспект	15.09.2023
35	27903	ТР 2	35/6	Барање Стјуарт Инспект	15.09.2023
36	27911	ТР 1	35/6	Барање Стјуарт Инспект	15.09.2023
37	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	19.09.2023
38	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	19.09.2023
39	ТЕЦ Неготино	R 50 MVA	110	Барање на Р. Кончар	13.10.2023
40	ТЕЦ Неготино	25 MVA	10,4	Барање на Р. Кончар	26.10.2023
41	Дуброво	ТР 1	400	АД МЕПСО	20.12.2023

Испитување на масло од енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	9	9	100
	Дополнителни испитувања		
41			

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА SF ₆ ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2023
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Велес	Велес 1	110	Мај-Октомври	18.09.2023
2	Велес	Скопје 4	110	Мај-Октомври	18.09.2023
3	Велес	Велес 2	110	Мај-Октомври	18.09.2023
4	Велес	Овче Поле	110	Мај-Октомври	18.09.2023
5	Велес	Трафо 1	110	Мај-Октомври	18.09.2023
6	Велес	Трафо 2	110	Мај-Октомври	18.09.2023
7	Велес	Помошно	110	Мај-Октомври	18.09.2023
8	Велес 1	Велес	110	Мај-Октомври	31.08.2023
9	Велес 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	31.08.2023
10	Велес 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	31.08.2023
11	Велес 1	Велес 2	110	Мај-Октомври	31.08.2023
12	Велес 2	Велес	110	Мај-Октомври	31.08.2023
13	Велес 2	ХИВ	110	Мај-Октомври	31.08.2023
14	Велес 2	Велес 1	110	Мај-Октомври	31.08.2023
15	Велес 2	Трафо	110	Мај-Октомври	31.08.2023
16	Кавадарци	ХЕ Тиквеш	110	Мај-Октомври	30.08.2023
17	Кавадарци	Трафо 1	110	Мај-Октомври	30.08.2023
18	Кавадарци	ХИВ ДВ 113/2	110	Мај-Октомври	30.08.2023
19	Кавадарци	Прилеп 1 ДВ 122	110	Мај-Октомври	30.08.2023
20	Кавадарци	Кавадарци ДВ 166	110	Мај-Октомври	30.08.2023
21	Кавадарци	Трафо 2	110	Мај-Октомври	30.08.2023
22	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	30.08.2023
23	Кавадарци	Помошно	110	Мај-Октомври	30.08.2023
24	Кичево	Трафо 2	110	Мај-Октомври	09.11.2023
25	Кичево	Осломеј	110	Мај-Октомври	09.11.2023
26	Кичево	Сопотница	110	Мај-Октомври	09.11.2023
27	Кичево	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.11.2023
28	Кочани	Штип 1 ДВ 115	110	Мај-Октомври	18.09.2023
29	Кочани	М. Кам ДВ 171	110	Мај-Октомври	18.09.2023
30	Охрид 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	25.08.2023
31	Охрид 1	Охрид 2	110	Мај-Октомври	25.08.2023
32	Охрид 1	Струга	110	Мај-Октомври	25.08.2023
33	Охрид 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	25.08.2023
34	Охрид 2	Охрид 1	110	Мај-Октомври	24.08.2023
35	Охрид 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	24.08.2023
36	Охрид 2	Трафо 2	110	Мај-Октомври	24.08.2023
37	Охрид 2	Ресен	110	Мај-Октомври	24.08.2023
38	Петровец	Скопје 4 ДВ 101/2	110	Мај-Октомври	15.11.2023
39	Петровец	Трафо 1	110	Мај-Октомври	15.11.2023
40	Петровец	Трафо 2	110	Мај-Октомври	15.11.2023
41	Петровец	Велес ДВ 101/3	110	Мај-Октомври	15.11.2023
42	Полог	Тетово 1	110	Мај-Октомври	06.09.2023
43	Полог	Гостивар	110	Мај-Октомври	06.09.2023
44	Полог	Трафо	110	Мај-Октомври	06.09.2023
45	Самоков	Осломеј	110	Мај-Октомври	09.11.2023
46	Самоков	Козјак	110	Мај-Октомври	09.11.2023
47	Самоков	Трафо 1	110	Мај-Октомври	09.11.2023
48	Самоков	Трафо 2	110	Мај-Октомври	09.11.2023
49	Скопје 1	Скопје 4	110	Мај-Октомври	12.10.2023
50	Скопје 1	Трафо 1ТА	110	Мај-Октомври	12.10.2023
51	Скопје 1	Железара 4	110	Мај-Октомври	12.10.2023
52	Скопје 1	Железара 3	110	Мај-Октомври	12.10.2023
53	Скопје 1	Железара 2	110	Мај-Октомври	12.10.2023
54	Скопје 1	Железара 1	110	Мај-Октомври	12.10.2023
55	Скопје 1	Трафо 2ТА	110	Мај-Октомври	12.10.2023
56	Скопје 1	Спојно	110	Мај-Октомври	12.10.2023
57	Скопје 1	Трафо 5ТА	110	Мај-Октомври	12.10.2023
58	Скопје 1	Гази Баба	110	Мај-Октомври	12.10.2023
59	Скопје 1	Васил Главинов	110	Мај-Октомври	12.10.2023

60	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	12.10.2023
61	Скопје 1	Тетово 1	110	Мај-Октомври	12.10.2023
62	Скопје 1	Горче Петров	110	Мај-Октомври	13.10.2023
63	Скопје 1	Куманово 1	110	Мај-Октомври	13.10.2023
64	Скопје 1	Трафо 2Т	110	Мај-Октомври	13.10.2023
65	Скопје 1	Миладиновци 1	110	Мај-Октомври	16.10.2023
66	Скопје 1	Миладиновци 2	110	Мај-Октомври	16.10.2023
67	Скопје 1	Трафо 1Т	110	Мај-Октомври	16.10.2023
68	Скопје 1	Трафо 3Т	110	Мај-Октомври	16.10.2023
69	Скопје 1	Скопје 4	110	Мај-Октомври	16.10.2023
70	Скопје 5	Скопје 4	400	Мај-Октомври	10.10.2023
71	Скопје 5	Спојно	400	Мај-Октомври	10.10.2023
72	Скопје 5	Косово Б	400	Мај-Октомври	10.10.2023
73	Скопје 5	Трафо 1ТА	400	Мај-Октомври	10.10.2023
74	Скопје 5	Трафо 2ТА	400	Мај-Октомври	10.10.2023
75	Струга	Трафо 2	110	Мај-Октомври	10.11.2023
76	Струга	Трафо 1	110	Мај-Октомври	10.11.2023
77	Струга	Осломеј	110	Мај-Октомври	10.11.2023
78	Струга	Глобочица	110	Мај-Октомври	10.11.2023
79	Теарце	Тет1 104/103/1Б	110	Мај-Октомври	04.10.2023
80	Теарце	Трафо 1	110	Мај-Октомври	04.10.2023
81	Теарце	Ск 1 104/103/1А	110	Мај-Октомври	04.10.2023
82	Теарце	Трафо 2	110	Мај-Октомври	04.10.2023
83	Тетово 1	Полог	110	Мај-Октомври	04.10.2023
84	Тетово 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	04.10.2023
85	Тетово 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	04.10.2023
86	Тетово 1	Трафо 3	110	Мај-Октомври	04.10.2023
87	Тетово 1	Теарце	110	Мај-Октомври	04.10.2023
88	Тетово 1	Помошно	110	Мај-Октомври	04.10.2023
89	Тетово 1	Тетово 2	110	Мај-Октомври	04.10.2023
90	Тетово 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	26.09.2023
91	Тетово 2	Трафо 2	110	Мај-Октомври	26.09.2023
92	Тетово 2	Полог	110	Мај-Октомври	26.09.2023
93	Тетово 2	Тетово 1	110	Мај-Октомври	26.09.2023
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА					
1	Дуброво	Бучим	110	Контролно мерење	03.02.2023
2	Дуброво	Неготино	110	Контролно мерење	03.02.2023
3	Сопотница	Трафо	110	Мерење на нова опрема	20.09.2023
4	Сопотница	Кичево	110	Мерење на нова опрема	20.09.2023
5	Сопотница	Битола 1	110	Мерење на нова опрема	20.09.2023
6	Битола 1	Прилеп	110	Контролно мерење	27.09.2023
7	Валандово	Богданци	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
8	Валандово	Милетково 2	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
9	Валандово	Милетково 1	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
10	Валандово	Помошно	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
11	Валандово	Трафо 1	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
12	Валандово	Гевгелија	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
13	Валандово	Струмица 2	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
14	Валандово	Дуброво	110	Мерење на нова опрема	03.10.2023
15	Тетово 2	Тетово 1	110	Контролно мерење	04.10.2023
16	Куманово 1	110 kV Скопје 1	110	Контролно мерење	07.11.2023
17	Куманово 1	Куманово 2	110	Контролно мерење	07.11.2023
18	Куманово 1	Трафо 2	110	Контролно мерење	07.11.2023
19	Куманово 1	Трафо 1	110	Контролно мерење	07.11.2023
20	Куманово 1	Пробиштип	110	Контролно мерење	07.11.2023
21	Куманово 1	Спојно	110	Контролно мерење	07.11.2023
22	Куманово 2	Трафо 2	110	Контролно мерење	07.11.2023
23	Куманово 2	Трафо 1	110	Контролно мерење	07.11.2023
24	Куманово 2	Куманово 1	110	Контролно мерење	07.11.2023
25	Куманово 2	Рафинерија	110	Контролно мерење	07.11.2023
26	Крива Паланка	Трафо 2	110	Контролно мерење	07.11.2023
27	Крива Паланка	Трафо 1	110	Контролно мерење	07.11.2023
28	ТЕ-ТО	Поле E01	110	Контролно мерење	14.11.2023
29	ТЕ-ТО	Поле E02	110	Контролно мерење	14.11.2023
30	ТЕ-ТО	Поле E03	110	Контролно мерење	14.11.2023
31	Неокази	Поле 1	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
32	Неокази	Трафо	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
33	Неокази	ДВ 1	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
34	Неокази	ДВ 2	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
35	Пробиштип	Трафо 2	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
36	Пробиштип	Трафо 1	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
37	Пробиштип	Куманово	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023

38	Пробиштип	Неокази	110	Мерење на нова опрема	23.11.2023
39	Кавадарци	Кавадарци ДВ 166	110	Контролно мерење	06.12.2023
40	Скопје 5	2ТА	400	Контролно мерење	11.12.2023

Испитувања на SF ₆ прекинувачи	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	93	93	100
	Дополнителни испитувања		
			40
ПЛАН ЗА ГХА НА МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ			
I – XII 2023			

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Битола 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2024
2	Битола 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2024
3	Битола 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2024
4	Велес	Трафо 2	110	Мај-Октомври	произ. 2021
5	Велес	Трафо 2	110	Мај-Октомври	произ. 2021
6	Велес	Трафо 2	110	Мај-Октомври	произ. 2021
7	Велес	Велес 1	110	Мај-Октомври	18.09.2023
8	Велес	Велес 1	110	Мај-Октомври	18.09.2023
9	Велес	Велес 1	110	Мај-Октомври	18.09.2023
10	Велес	Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2024
11	Велес	Велес 2	110	Мај-Октомври	18.09.2023
12	Велес	Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2024
13	Велес	Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2024
14	Велес	Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2024
15	Велес	Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2024
16	Велес	Петровец	110	Мај-Октомври	произ. 2021
17	Велес	Петровец	110	Мај-Октомври	произ. 2021
18	Велес	Петровец	110	Мај-Октомври	произ. 2021
19	Јегуновце	Трафо 4	110	Мај-Октомври	за 2024
20	Јегуновце	Трафо 4	110	Мај-Октомври	за 2024
21	Јегуновце	Трафо 4	110	Мај-Октомври	за 2024
22	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
23	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
24	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
25	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
26	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
27	Кавадарци	Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2024
28	Скопје 1	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2007
29	Скопје 1	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2007

30	Скопје 1	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2007
31	Скопје 1	Мерно 2	110	Мај-Октомври	произ. 2007
32	Скопје 1	Мерно 2	110	Мај-Октомври	произ. 2007
33	Скопје 1	Мерно 2	110	Мај-Октомври	произ. 2007
34	Скопје 1	Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2024
35	Скопје 1	Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2024
36	Скопје 1	Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2024
37	Скопје 1	Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2024
38	Скопје 1	Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2024
39	Скопје 1	Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2024
40	Дуброво	Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2024
41	Дуброво	Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2024
42	Дуброво	Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2024
43	Скопје 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	произ. 2003
44	Скопје 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	произ. 2003
45	Скопје 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	произ. 2003
46	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
47	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
48	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
49	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
50	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
51	Скопје 1	Вруток	110	Мај-Октомври	за 2024
52	Скопје 1	Миладиновци 2	110	Мај-Октомври	13.12.2023
53	Скопје 1	Миладиновци 2	110	Мај-Октомври	13.12.2023
54	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
55	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
56	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
57	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
58	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
59	Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2024
60	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
61	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
62	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
63	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
64	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
65	Скопје 2	Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2024
66	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023

67	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023
68	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023
69	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023
70	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023
71	Скопје 2	Скопје 4	110	Мај-Октомври	21.11.2023
72	Скопје 3	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2006
73	Скопје 3	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2006
74	Скопје 3	Мерно 1	110	Мај-Октомври	произ. 2006
ДОПОЛНИТЕЛНИ ИСПИТУВАЊА					
1	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
2	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
3	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
4	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
5	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
6	Берово	Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
7	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
8	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
9	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
10	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
11	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
12	Берово	Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
13	Берово	110/35/10 Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
14	Берово	110/35/10 Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
15	Берово	110/35/10 Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	02.11.2023
16	Битола 1	Прилеп 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023
17	Битола 1	Прилеп 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023
18	Битола 1	Прилеп 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023
19	Битола 4	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023

20	Битола 4	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023
21	Битола 4	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	27.09.2023
22	Велес	Велес 1	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
23	Велес	Велес 1	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
24	Велес	Велес 1	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
25	Велес	Велес 2	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
26	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
27	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
28	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
29	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
30	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
31	Гостивар	Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
32	Гостивар	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
33	Гостивар	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
34	Гостивар	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
35	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
36	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
37	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
38	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
39	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
40	Гостивар	Осломеј	110	Опрема постара од 2000 год	21.08.2023
41	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
42	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
43	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
44	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023

45	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
46	Делчево	184 Берово	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
47	Делчево	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
48	Делчево	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
49	Делчево	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
50	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
51	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
52	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
53	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
54	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
55	Делчево	170 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	01.11.2023
56	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
57	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
58	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
59	Јегуновце	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
60	Јегуновце	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
61	Јегуновце	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
62	Јегуновце	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
63	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
64	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
65	Јегуновце	103/1 Теарце	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
66	Јегуновце	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
67	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
68	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
69	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023

70	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
71	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
72	Кочани	171 М. Каменица	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
73	Кочани	115 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
74	Кочани	115 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
75	Кочани	115 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	05.09.2023
76	Кр. Паланка	172 Кратово	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
77	Кр. Паланка	172 Кратово	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
78	Кр. Паланка	172 Кратово	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
79	Кр. Паланка	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
80	Кр. Паланка	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
81	Кр. Паланка	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
82	Кр. Паланка	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
83	Кр. Паланка	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
84	Кр. Паланка	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
85	Кр. Паланка	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
86	Кр. Паланка	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
87	Кр. Паланка	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
88	Куманово 1	119/2 Пробиштип	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
89	Куманово 1	119/2 Пробиштип	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
90	Куманово 1	119/2 Пробиштип	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
91	Куманово 1	159 А Куманово 2	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
92	Куманово 1	159 А Куманово 2	110	Опрема постара од 2000 год	07.11.2023
93	Мак Каменица	170 Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
94	Мак Каменица	170 Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023

95	Мак Каменица	170 Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
96	Мак Каменица	170 Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
97	Мак Каменица	170 Делчево	110	Опрема постара од 2000 год	18.09.2023
98	Овче Поле	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
99	Овче Поле	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
100	Овче Поле	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
101	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
102	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
103	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
104	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
105	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
106	Овче Поле	105/2 Штип	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
107	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
108	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
109	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
110	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
111	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
112	Овче Поле	105/1 Велес	110	Опрема постара од 2000 год	22.08.2023
113	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
114	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
115	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
116	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
117	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
118	Охрид 2	183 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
119	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023

120	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
121	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
122	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
123	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
124	Охрид 2	121/1 Ресен	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
125	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
126	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
127	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
128	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
129	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
130	Полог	190 Вруток	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
131	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
132	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
133	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
134	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
135	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
136	Полог	103/2Б Тетово 1	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
137	Полог	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
138	Полог	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
139	Полог	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	06.09.2023
140	Радовиш	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023
141	Радовиш	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023
142	Радовиш	110 Мерно	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023
143	Самоков	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	09.11.2023
144	Самоков	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	09.11.2023

145	Самоков	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	09.11.2023
146	Самоков	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	09.11.2023
147	Скопје 2	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
148	Скопје 2	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
149	Скопје 2	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
150	Скопје 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
151	Скопје 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
152	Скопје 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	21.11.2023
153	Сопотница	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
154	Сопотница	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
155	Сопотница	Трафо	110	Опрема постара од 2000 год	20.09.2023
156	Струга	120/2 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
157	Струга	120/2 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
158	Струга	120/2 Охрид 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
159	Струга	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
160	Струга	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
161	Струга	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	10.11.2023
162	Струмица 1	132/2 Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
163	Струмица 1	132/2 Радовиш	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
164	Струмица 1	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
165	Струмица 1	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
166	Струмица 1	Трафо 2	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
167	Струмица 2	176 Струмица 1	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
168	Струмица 2	176 Струмица 1	110	Опрема постара од 2000 год	13.09.2023
169	Тетово 1	104/103/3 Теарце	110	Опрема постара од 2000 год	16.11.2023

170	Тетово 1	104/103/3 Теарце	110	Опрема постара од 2000 год	16.11.2023
171	Тетово 1	185 Тетово 2	110	Опрема постара од 2000 год	16.11.2023
172	Тетово 1	185 Тетово 2	110	Опрема постара од 2000 год	16.11.2023
173	Тетово 1	185 Тетово 2	110	Опрема постара од 2000 год	16.11.2023
174	Тетово 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
175	Тетово 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
176	Тетово 2	Трафо 1	110	Опрема постара од 2000 год	26.09.2023
177	Штип	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023
178	Штип	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023
179	Штип	Мерно 1	110	Опрема постара од 2000 год	12.09.2023

Забелешка: Дел од планираните испитувања на мерни трансформатори за 2023 год. се префрлени за реализација во 2024 год. поради тоа што опремата е произведена по 2000 год. Во текот на 2023 год. испитани се сите мерни трансформатори кои се со година на производство пред 2000 год.

Испитување на масло од мерни трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	74	74	100
Дополнителни испитувања			
179			

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ

Ред. бр.	ПРОЕКТ	Финансиран со заем од:	Извршени работи
1	Проект Изградба на: ДВ 110 кV ТС Скопје 4 – ТС Велес	EBRD	Учество во Комисија задолжена за електро дел од Проектот. Одобрение за Градба е добиено од МТВ и изградбата на ДВ треба да започне во 2024.
2	Проект Изградба на: ДВ 110 кV ТС Велес – ТС Овче Поле	EBRD	Учество во Комисија задолжена за електро дел од Проектот. ДВ е изграден и истиот е пуштен во пробна работа.
3	Проект Изградба на ДВ 2 x 110 кV ТС Вруток - ТС Тетово 1	EIB – Компонента С	ДВ е изграден и е пуштен во пробна работа.
4	➤ 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.
5	Учество во Комисија за јавни набавки и Технички комисији при евалуација на понуди	Сопствено учество	Подготовка на Тендерска документација и евалуација на понуди за избор на најволен 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 изврши 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 (обезбедување на услови за работа, обележување на место на работа, учество во отклонување на дефекти и др)
- 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

Согласно планот реализирани се 100 % од планираните активности за 2023 година

Ревитализација на далекуводите, со замена на изолаторски вериги

- Ревитализацијата е извршена согласно планираната динамика за ревитализација согласно ГИП (2021- 2024) за далекуводите планирани во 2023 год.
- Во тек на 2023 година комплетно е извршена замена на изолаторски вериги на 110 kV ДВ бр.190 ТС Вруток – ТС Полог (делница од см.1 до см.25).

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ

Реализација на План за работа на Одделението за мерење за 2023 год.							
Мерење на отпор на заземјување на ДВ столбови со напонско ниво 400kV и 110kV во 2023 год.							
Ред.бр.	Број на ДВ	Име на Далекувод	Планирано мерење на заземјување (квартал)				Реализирано (%)/Број на столбови
			I	II	III	IV	
1	447	ТС Битола2 – Скопје4	X	X			90%/ 270 столбови
2	103/2Б	Полог – Тетово1				X	ДВ е реконструиран
3	190	Вруток - Полог				X	48%/ 25 столбови

4	194	Вруток - Гостивар				X	ДВ е реконструиран
5	107/1	Кичево - Сопотница			X		ДВ е во план за реконструкција
6	107/2	Сопотница – Битола1			X		ДВ е во план за реконструкција
7	159АБ	Куманово1 – Куманово2				X	100%
8	184	Берово - Делчево			X		Мерењето е одложено за 2024 год.
9	115	Штип – Кочани		X			100%
10	170	Кочани – М.Каменица		X			100%
11	171	М.Каменица - Делчево		X			100%
12	110/2	Скопје1 – Те-го	X				100% (дополнителна раб.)
13	120/1	ТС Струга – ХЕ Глабочица		X	X		Во реализација /40%

Одделението за мерење ги реализира предвидените работи во обем од 85 % од планираното. Одредени далекуводи на кој не се извршија планираните мерења на отпорност на заземјување во тек на 2023 година се заменети соодветно со други непланирани далекуводи. Дел од работите се извршуваат и од страна на ДВ екипа Охрид.

Непланирани активности (Дефекти на 110 и 400 kV ДВ и непланирана работа во ТС)

- Поправка на фазни спроводници и промена на врвови на ДВ бр.107/1 ТС Битола 1 – ТС Сопотница,
- Демонтажа на спроводници и столб на ДВ бр.212 ТС Скопје 1 – Косово,
- Поправка на проводници на ДБ вр.118 ТС Валандово – ТС Струмица,
- Санирање на дефект на 400kV ДВ бр.422 ТС Дуброво – Грција корегирање на сигурносна висина,
- Корегирање на сигурносна висина на 110 kV ДВ бр.101/3 ТС Петровец – ТС Велес,
- Санирање на дефект на струен мост на 110 kV ДВ бр.107/2 ТС Битола 1 – ТС Сопотница,
- Санирање на дефект (оштетени изолаторкси вериги) на 110kV ДВ бр.145/1 и 145/2 ТС Ск 4 – ТС Бунарцик – ТС Рафинерија,
- Обезбедување на услови за работа и завршување со изградба на 110kV ДВ бр.193 ТС Вруток–ТСТетово 1
- Санација на оштетување на столб од ДВ бр.130/2 ТС Штип2-ТС Бучим,
- Презатегнување на фазни спроводници за обезбедување на прописна сигурносна висина на 110 kV ДВ бр.115 ТС Штип – ТС Кочани (со изведувач),
- Работа во ТС Суводол (замена на врски од собирница до примарна опрема и монтажа на напонски трансформатор),
- Поправка на фазни спроводници на 110 kV ДВ бр.121/2 ТС Ресен – ТС Битола 4,
- Замена на срушен столб бр. 9 на 110kV ДВ бр.111 ТС Вруток – ТС Шпиље,
- Санација на дефект на 110 kV ДВ бр.119/2 ТС Куманово – ТС Крива река (додатен товар од мраз и снег)
- Санација на дефект – паднат фазен спроводник на ДВ бр.106/2 ТС Осломеј – ТС Кичево,
- Санација на оштетени фазни спроводници на 110 kV ДВ бр.122 ТС Прилеп1 – ТС Кавадарци, Согласно планот за подготовка и проследување на ЈН, Служба за одржување на далекуводи ги изработи сите ЈН предвидени за 2023 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 5 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 1 - ТС Миладиновци
- Изградба на нов 400 kV DV Битола - Охрид - Мак ал.граница

- Изградба на ТС Охрид 400/110 kV
- Изградба на 110 kV ДВ ТС Вруток – ТС Тетово 1- комплетно завршено
- Изработка на студија за Модернизација и појачување на преносна мрежа во југоисточен регион,
- Зајакнување на постоечки приклучок на ТЕ-ТО,
- Следење на изведба и вклучување во погон на приклучен ДВ за новата ТС ИГМ,
- Следење на изведба и вклучување во погон на приклучен ДВ и ново ДВ поле во ТС Осломеј за фотонапонска централа,
- Постапки за изведба на нови приклучоци за директни потрошувачи и производители на електрична енергија
- Имплементација на Asset management system,

Во текот на 2023 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, пректи за инфраструктура, проекти за изградба на објекти преку електронскиот систем Е – урбанизам или по директно доставени барања од правни или физички лица.

СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ

Редовно сечење за расчистување на безбедносни коридори на далекуводи во 2022.							
Ред. бр.	Број на ДВ	Име на ДВ	Планирано сечење				Реализирано (%) /квартал
			Квартали - 2023 год.				
			I	II	III	IV	
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		x	x		100%, I,II,III и IV
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3			x		100%/I,II,III и IV
3	420/1	ТС Скопје 5 – Косово Б	x				95%,I и II
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	x				95%, I и II
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		x	x		100%, I и III
6	422	ТС Дуброво – Грч.Граница			x		90%, II и III
7	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво			x		90%, II и III
8	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4		x	x		70%, I, II и III
9	448	ТС Дуброво -ТС Штип			x		100%, IV
10	449	ТС Штип – Мак.Буг. Граница		x	x		50%, IV
11	450	ТС Битола 2- Мак.Гр. Граница					90%, II и III
12	423	ТС Штип – Мак.Срп.граница				x	100%, II и III
13	212	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово А					ДВ-и не се во функција
14	215	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово Б					
15	150	ТС Битола 1 - Грч.Граница					
16	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	x				90%, I
17	101/2/3	ТС Скопје 4 - ТС Велес	x				90%, I, II и III
18	103/2Б	ТС Полог - ТС Тетово 1			x		100%, I и II
19	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце			x		90%, I

20	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1			x		20%, IV
21	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце			x		50%, II
22	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле				x	Во реконструкција
23	105/2	ТС Овче Поле - ТС Штип				x	Нема дрва
24	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		x	x		20%, IV
25	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		x	x		50%, I+ JH
26	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		x	x		50%, I+ JH
27	108/1A	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце	x				95% ,I II и III
28	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3	x				
29	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	x				90% , I
30	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	x				80 % , I
31	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1			x		90% ,II
32	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	x				90% ,I и II
33	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	x	x			90 % ,I и II
34	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	x	x			50%,I, II, III и IV
35	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		x	x		60% ,IV + JH
36	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица				x	80% , I и II
37	113/1A	ТС Велес - ТС Велес 2		x			90% , I и II
38	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци		x			90% , I и II
39	113/2	ТС Згрополци-ТС Кавадарци		x			90% , I и II
40	114	ТС Тиквеш-ТС Кавадарци	x				100%.IV
41	115	ТС Штип - ТС Кочани	x				100% , I
42	116/1	ТС Штип - ТС Неокази				x	Нема дрва
43	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип				x	100%, II
44	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво	x				100%, IV
45	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово				x	100 % , I
46	118	ТС Валандово-ТС Струмица 2	x				100 % , I
47	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	x				100 % , I
48	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		x	x		95%, II
49	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип			x		90%, II
50	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга			x		100%, I и II
51	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1		x	x		90 % , I,II,III и IV
52	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен		x	x		100%,II и III
53	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4		x	x		80%,I,II и III+ JH
54	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	x				80%, I, II, III и IV
55	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1			x	x	90% ,I
56	125	ТС Скопје 1-Миладиновци I	x				50%, I, II, III и IV
57	126	ТС Скопје 1-Миладиновци II	x				

58	127	ТС Велес - ТС Топилница I					Не е во функција
59	128	ТС Велес - ТС Топилница II					Не е во функција
60	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	x	x			50 %, I
61	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	x				50 %, I, II, III и IV
62	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2	x		√		100 %, IV
63	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим	x				100 %, I
64	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш				x	100 %, I
65	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1	x				80%, II, и III
66	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	x				60%, I
67	137	ТС Дуброво - ТС Бучим			x	x	60%, IV
68	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица	x				50%, III и IV
69	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница	x				50%, III и IV
70	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	x	x			20%, IV
71	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак			x		50%, IV
72	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка		x			50%, IV
73	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3	x	x			50%, IV
74	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков			x		50%, IV
75	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик	x				50%, IV (на дел од МЕПСО)
76	145/2	ТС Бунарџик - ТС Рафинерија					
77	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол		x			100% I, II, III и IV
78	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		x			100% I, II, III и IV
79	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		x			100% I, II, III и IV
80	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		x			100% I, II, III и IV
81	159 АБ	ТС Куманово 1 - ТС Куманово 2		x			50% I, II, III и IV
82	162	ТС Велес - ТС Велес 1			x		100%, III
83	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени		x	x		80%, IV
84	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4		x			90%, I, II, III и IV
85	164/1Б	ТС Битола 4 - ТС Битола 3		x			90%, I, II, III и IV
86	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3		x			90%, I, II, III и IV
87	165 АБ	ХЕЦ Тиквеш - ТС Фени	x			x	90 %, I
88	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево		x			90% , II и III
89	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица			x		30% , I, II, III и IV
90	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово			x		80% , II и III
91	173	ТС Радовиш - ТС Берово		x			80%, III
92	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2			x		30%, I, II, III и IV
93	177	ТС Куманово 2 - ТС Рафинерија			x		30%, I, II, III и IV
94	179 АБ	ТС Валандово - ТС Милетково	x				30%, IV
95	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.		x	x		80% , III и IV

96	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	x			90%, I, II, III и IV
97	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2		x		80% I, II, III и IV
98	184	ТС Берово - ТС Делчево		x		50%, III
99	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2				Не е работен
100	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар			x	20%, IV.
101	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		x		100%, III
102	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог			x	100%, I и II
103	193/194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар			x	95%, I, II и III
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1		x	x	80%, I, II и IV
105	35	ТС Самоков – ТС Сувенир				30%, II
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	x			20%, IV

Далекуводни траси сечени по ЈН со надворешен изведувач			
Ред. бр.	ДВ број	Име на ДВ	Исечена должина на траса (km)
1	107/1	ТС Кичево – ТС Сопотница	9.3
2	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола	8.2
3	121/1	ТС Охрид – ТС Ресен	11.3
4	121/2	ТС Ресен – ТС Битола 4	5.2
5	111	ХЕЦ Вруток – ХЕЦ Шпиље	4.25

Далекуводни столбни места очистени по ЈН со надворешен изведувач			
Ред. Бр.	ДВ број	Име на ДВ	Исчистени столбни места
1	108/1A/1B	ТС Гостивар – ТС Југохром - ТССкопје 3	163
2	108/2/3	Скопје 3 - Горче Петров Скопје 1	68
3	420/1	ТС Скопје 5 – ТС Косово б	28
4	420/2	ТС Скоје 4 – ТС Скопје 5	28
3	130/1/2	ТС Скопје3 - ТС Скопје 2 - Скопје 4	42
4	198	ТС Вруток – ТС Скопје 1	80
5	447	ТС Скопје 4 – ТС Битола 2	24
6	422	ТС Скопје 4 – ТС Битла 2	18
7	190	ТС Вруток – ТС Полог	23
8	113	ТС Велес – ТС Кавадарци	27
9	170	ТС Каменица – ТС Делчево	33
10	184	ТС Делчево – ТС Берово	69
11	421	ТС Дуброво – ТС Скопје 4	27
12	119/1	ТС Скопје 1 – ТС Куманово	Во тек

Забелешка: Генерална констатација при одржувањето на коридорите е алармантен 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

Одделението за припрема во изминатата година учествуваша во следење и активно учество во комисији задолжени за имплементација на Проекти за изградба или реконструкција на ДВ и ТС, присуство на работни состаноци и изработка на тендерска документација и другите тековни обврски:

- Тендер за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО
- Тендер за изградба на нова ДВ зграда во ТС Штип
- Тендер за зајакнување на мрежата во југоисточен регион
- Тендер за реконструкција на 110kV ДВ Гостивар-Осломеј-Сопотница-Битола
- Изградба на 110kV ДВ Скопје4-Велес
- Следење на реконструкцијата на административна зграда на АД МЕПСО
- Следење на изградбата на нова ДВ зграда во ТС Штип
- Следење на градежните работи при зајакнувањето на мрежата во југоисточен регион
- Реконструкцијата на 110kV-и ДВ (ТС Гостивар-ТС Осломеј -ТС Кичево-ТС Сопотница -Т
- Проект Изградба на ДВ 110 kV ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1 (EBRD) до III -квартал од 2023год. (поради промена на Решение за состав на комисија)
- Припрема на тендерски документи за потребите на Оддел далекуводи
- Учество во градежниот дел од домашните тендери за потребите на Оддел Далекуюводи
- Активности околу планирање на инфраструктура (патна, гасна, и електроенергетска) од Јавен интерес која се простира околу постоечка инфраструктура на АД МЕПСО во корелација со институции и проектански бироа.
- 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 и учество и водење на истите: Испитување на Челични конструкции во ОПМ , L-профили, и Наврки и завтки 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 1500 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 и информации, проекти и дозволи за употреба со кој располага Одделот).

ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА

ЕЛЕКТРО СЛУЖБА

ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА ПРЕКИНУВАЧИ				I - XII.2023
Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	реализирано
1.	Горче Петров	Скопје 1, 108/3	110	08.05-23.05
2.	Куманово 1	Помошно Поле	110	29.05-09.06
3.	Крива Паланка	Трафо 1	110	/
4.	Крива Паланка	Трафо 2	110	/

5.	ТС Кочани	Трафо 1	110	/
6.	ТС Кочани	Трафо 2	110	/
7.	ТС Струмица 1	Помошно Поле	110	/
8.	Битола 4	Трафо 1	110	24.04-05.05
9.	Охрид 1	Помошно поле	110	18.09-10.10
10.	Бучим	Дуброво,137	110	30.10-10.11

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ ПРЕКИНУВАЧ	I - XII.2023
--	--------------

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Реализирано
1.	Горче Петров	Скопје 1, 108/3	12.10-17.11
2.	Куманово 1	Помошно Поле	20.11-29.12
3.	Крива Паланка	Трафо 1	/
4.	Крива Паланка	Трафо 2	/
5.	ТС Кочани	Трафо 1	/
6.	ТС Кочани	Трафо 2	/
7.	ТС Струмица 1	Помошно Поле	/
8.	Скопје 3	Спојно поле	10.07-11.09
9.	Штип 2	Штип 1	10.07-11.09
10.	Битола 4	Трафо 1	09.10-07.12

ИЗВЕШТАЈ ЗА (НЕПЛАНИРАНИ) ДОПОЛНИТЕЛНИ АКТИВНОСТИ	I - XII.2023
ИЗВЕШТАЈ ЗА ПОДГОТВИТЕЛНИ РАБОТИ ЗА ПРОМЕНА НА ПРЕКИНУВАЧ	I - XII.2023

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Реализирано
1.	Куманово 1	Преглед на проектна документација за 110 kV, Помошно поле	06.03-10.03/2023
2.	Куманово 1	Снимање на секундарни врски за промена на прекинувач на 110 kV, Помошно поле	13.03-22.03/2023
3.	Куманово 1	Подготовка на проектна документација за промена на прекинувач на 110 kV, Помошно поле	13.03-22.03/2023
4.	Охрид 1	Припрема на проектна документација за врзување на секундарни врски за 110 kV, Помошно поле	12.09-15.09/2023
5.	Бучим	Увид во состојба за промена на 110 kV прекинувач за ДВ 110 kV, 137 Бучим - Дуброво	19.10.2023

ИЗВЕШТАЈ ЗА ДОПОЛНИТЕЛНИ АКТИВНОСТИ ЗА ПРОМЕНА НА РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2023
---	--------------

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	Реализирано
1.	Скопје 3	27.02.2023
2.	Горче Петров	27.02.2023
3.	Битола 1	28.02.2023
4.	Битола 3	28.02.2023
5.	Битола 4	28.02.2023
6.	Самоков	28.02.2023
7.	Македонска Каменица	01.03.2023
8.	Кочани	01.03.2023
9.	Струмица 2	02.03.2023
10.	Бучим	02.03.2023
11.	Радовиш	02.03.2023
12.	Крива Паланка	03.03.2023

ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2023
---	--------------

Р.бр	Трафостаница	Извод	Раставувач	Реализирано
1	Куманово 2	Рафинерија, 177	Собирнички Линиски	10.04-18.04

Службата активно учествуваше во реализирација и на проектот за демонтирање на дефектен 400/110kV трансформатор во ТС Дуброво и негова замена со резервен 400/110kV трансформатор од ТС Скопје 4, со следните активности:

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВРШЕНИ РАБОТИ	реализирано
1	Скопје 4	Преглед на проектна документација за 400/110 kV, Трафо	13.02-17.02
2	Скопје 4	Отклонување на секундарни врски на 400/110 kV, Трафо	13.02-17.02
3	Дуброво	Преглед на проектна документација за 400/110 kV, Трафо	09.01- 13.01 20.02-24.02
4	Дуброво	Отклонување на секундарни врски на 400/110 kV, Трафо	20.02-24.02
5	Дуброво	Преглед на проектна документација за 400/110 kV, Трафо 1	27.02-03.03
6	Дуброво	Изработка на проектна документација за 400/110 kV, Трафо 1	23.03-18.04
7	Дуброво	Подготовка на проектна документација за 400/110 kV, Трафо 1	05.06-04.04 03.07-07.07
8	Дуброво	Врзување на секундарни врски на 400/110 kV, Трафо 1	05.06-04.04
9	Дуброво	Испитување на трифазни пумпи за масло на 400/110 kV, Трафо 1	06.04.2023
10	Дуброво	Изработка на проектна документација за 400/110 kV, Трафо 1	07.04-18.04
11	Дуброво	Врзување на секундарни врски на 400/110 kV, Трафо 1	04.07-07.07
12	Дуброво	Испитување на секундарни врски на 400/110 kV, Трафо 1	07.08.2023
13	Дуброво	Пуштање во погон на 400/110 kV енергетски Трафо 1	27.11.2023

СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ

ГРАДЕЖНА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ ЗА ВН ОПРЕМА	I - XII.2023

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВРШЕНИ РАБОТИ	реализирано
1.	Ѓорче Петров	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	25.05-26.05
2.	Струмица 1		/
3.	Сушица		/
4.	М.Каменица		/
5.	Куманово 2	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач и 110 kV раставувачи	23.11-29.12
6.	Куманово 1	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	23.11-29.12
7.	Скопје 3	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	02.05-05.05
8.	Битола 4	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	08.05-12.05
9.	Штип	Изведба на фундаменти за 400/110 kV Трафо	10.11-29.12
10.	Охрид 1	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	04.10-05.10
11.	Бучим	Изведба на фундаменти на 110 kV прекинувач	10.11-21.11

ИЗВЕШТАЈ НА ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ ЗА ГРАДЕЖНА СЛУЖБА	
	I - XII.2023

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	АКТИВНОСТ	реализирано
1.	Дуброво	Изведба на ПП хидрантска и водоводна мрежа во ТС Дуброво	09.10-29.12
2.	Охрид-Косел	Изведба и санација на постоечки административен објект Косел-Охрид	10.07-29.12
3.	Скопје 1, Скопје 5	Санација на ПП хидрантска и водоводна мрежа	23.01-28.02
4.	Дуброво	Санација на Трафо када	01.02-17.02
5.	Битола 2	Санација на Трафо када	01.03-05.05
6.	Скопје 1, Скопје 5	Изведба на бетонско плато	10.04-28.04
7.	Битола 4	Изведба на пристапно бетонско плато	08.05-12.05
8.	Јегуновце	Изведба на заштитна ограда	07.12-29.12

ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА

ИЗВЕШТАЈ ЗА РЕДОВНО ГОДИШНО ИСПИТУВАЊЕ НА РЕЛЕЈНАТА ЗАШТИТА					I - XII.2023
Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (месец)	РЕАЛИЗИРАНО (датум)
1	Скопје 1	110 kV дал. СК4 бр.101/1	110	Не се планира	
2	Скопје 1	110 kV дал. ТЕТО бр.110/2	110	Не се планира	
3	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.123А и 123Б	110	Не се планира	

4	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.124А и 124Б	110	Не се планира	
5	Скопје 1	110 kV дал. Г.Петров бр.108/3	110	Не се планира	
6	Скопје 1	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
7	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.125	110	Не се планира	
8	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.126	110	Не се планира	
9	Скопје 1	110 kV дал. Вруток бр.198	110	Не се планира	23.11.2023
10	Скопје 1	110 kV дал. Јегуновце бр.104	110	Не се планира	
11	Скопје 1	110 kV дал. В.Главинов бр.156	110	Не се планира	
12	Скопје 1	110 kV дал. Г.Баба бр.157	110	Не се планира	
13	Скопје 1	110 kV дал. Куманово бр. 119/1	110	Не се планира	
14	Скопје 5	400 kV дал. Урошевац бр. 420/1	400	Мај	05.10.2023
15	Скопје 5	400 kV дал. СК4 бр. 420/2	400	Мај	30.05.2023
16	Скопје 5	400/110 kV ТА1	400	Јуни	08.05.2023
17	Скопје 5	400/110 kV ТА2	400	Јуни	03.05.2023
18	Скопје 5	400 kV Спојно поле	400	Септември	24.04.2023
19	Скопје 5	400 kV Собирничка заштита	400	Септември	не е во фја
20	Дуброво	400 kV дал. Скопје 4 бр. 421	400	Проект со Далековод	29.09.2023
21	Дуброво	400 kV дал. Солун бр. 422	400	Проект со Далековод	07.11.2023
22	Дуброво	400 kV дал. Битола 2 бр. 446	400	Проект со Далековод	06 и 07.07.2023
23	Дуброво	400 kV дал. Штип бр. 448	400	Проект со Далековод	Не е исклучен
24	Дуброво	400/110 kV 2ТА	400	Проект со Далековод	Проект со Далековод во тек
25	Дуброво	400/110 kV 1ТА	400	Проект со Далековод	06 и 12.09.2023
26	Дуброво	400 kV Спојно поле	400	Проект со Далековод	27.04.2023
27	Дуброво	400 kV Собирничка заштита	400	Април	27.04.2023
28	Дуброво	110 kV дал. Кавадарци 1 бр.117/1	110	Март	20.04.2023
29	Дуброво	110 kV дал. Бучим бр. 137	110	Април	28.04.2023
30	Дуброво	110 kV дал. Валандово бр.117/2	110	Април	25.04.2023
31	Дуброво	110 kV дал. ФЕНИ бр. 163А	110	Април	11.04.2023
32	Дуброво	110 kV дал. ФЕНИ бр. 163Б	110	Април	12.04.2023
33	Дуброво	110 kV дал. ТЕ блок бр. 135	110	Април	19.04.2023
34	Дуброво	110 kV дал. ТЕ сопствена бр. 134	110	Април	Не е дозволено исклучување
35	Дуброво	110 kV Спојно поле	110	Април	27.04.2023
36	Дуброво	110 kV дал. Неготино бр. 139	110	Април	16.08.2023
37	Дуброво	110 kV Собирничка заштита	110	Април	26.10.2023
38	Дуброво	35 и 6 kV построение	35 и 6	Април	01.12.2023
39	Битола 2	400 kV дал. Скопје 4 бр. 447	400	Мај	17 и 18.05.2023
40	Битола 2	400 kV дал. Блок 2 бр. 001	400	Проект со Далековод	19.09.2023
41	Битола 2	400 kV дал. Блок 3 бр. 002	400	Септември	Не е дозволено исклучување
42	Битола 2	400 kV дал. Дуброво бр. 446	400	Мај	29 и 30.06.2023
43	Битола 2	400 kV дал. Лерин бр. 446	400	Март/Април	08 и 09.03.2023
44	Битола 2	400/110 kV TP2	400	Мај	08-10.11.2023
45	Битола 2	400/110 kV TP1	400	Мај	19-20.07.2023 13-14.12.2023
46	Битола 2	400 kV Спојно поле	400	Јуни	23-27.03.2023
47	Битола 2	400 kV Собирничка заштита	400	Јуни	14.09.2023
48	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 1 бр. 136А	110	Проект со Далековод	18.10.2023
49	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 3 бр. 164Б	110	Проект со Далековод	19-20.12.2023
50	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 4 бр. 164/1А	110	Проект со Далековод	Проект со Далековод во тек
51	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр. 151	110	Проект со Далековод	12.07.2023
52	Битола 2	110 kV дал. ТЕ Блок 1 бр. 152	110	Проект со Далековод	18.07.2023
53	Битола 2	110 kV дал. Битола 1 бр. 136Б	110	Проект со Далековод	13-14.12.2023
54	Битола 2	110 kV дал. Рудник бр. 149Б	110	Проект со Далековод	Проект со Далековод во тек
55	Битола 2	110 kV дал. Рудник бр. 149А	110	Проект со Далековод	Проект со Далековод во тек
56	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр. 181	110	Проект со Далековод	13.06.2023

57	Битола 2	110 kV дал ТЕ сопствено бр. 153	110	Проект со Далековод	13.07.2023
58	Битола 2	110 kV Спојно поле	110	Проект со Далековод	25-26.05.2023
59	Битола 2	110 kV Собирничка заштита	110	Проект со Далековод	13.09.2023
60	Битола 2	6 kV построение	6	Проект со Далековод	21.02.2023 24.02.2023 06.03.2023 07.03.2023
61	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Полог бр. 190	110	Јуни	07.06.2023
62	ХЕЦ Вруток	110 kV дал.Тетово 1 бр. 193		Ново поле	04.10.2023
63	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. СК 1 бр. 198	110	Јуни	22.11.2023
64	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Гостивар бр. 194	110	Јуни	10.10.2023
65	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Шпилје бр. 111	110	Јуни	31.10.2023
66	ХЕЦ Вруток	110 kV Спојно поле	110	Јуни	22.11.2023
67	ХЕЦ Вруток	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни	Не се дозволени манипулации
68	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. ИГМ бр. 114/1	110	Ново поле	16.10.2023
69	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. ФЕНИ бр. 165	110	Не се планира	
70	ХЕЦ Тиквеш	110 kV Собирничка заштита	110	Септември	10.05.2023
71	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Св. Петка бр. 143/2	110	Не се планира	
72	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Самоков бр. 143/1	110	Не се планира	
73	Кочани	110 kV дал. Штип бр. 115	110	Септември	26.04.2023
74	Кочани	110 kV дал. М.Каменица бр. 171	110	Септември	30.05.2023
75	Берово	110 kV дал. Радовиш бр. 173	110	Август	07.12.2023
76	Берово	110 kV дал. Делчево бр. 184	110	Август	07.12.2023
77	Делчево	110 kV дал. Берово бр. 184	110	Септември	05.12.2023
78	Делчево	110 kV дал. М.Каменица бр. 170	110	Септември	05.12.2023
79	М.Каменица	110 kV дал. Делчево бр. 170	110	Септември	05.05.2023
80	М.Каменица	110 kV дал. Кочани бр. 171	110	Септември	04.05.2023
81	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Шпилје бр. 112	110	Септември	01.11.2023
82	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Струга бр. 120/1	110	Септември	20.09.2023
83	ХЕЦ Глобочица	110 kV Спојно поле	110	Септември	02.11.2023
84	ХЕЦ Глобочица	110 kV Собирничка заштита	110	Септември	02.11.2023
85	Тетово-1	110 kV дал. Тетово 2 бр. 192	110	Септември	09.10.1023
86	Тетово-1	110 kV дал. Вруток бр. 193	110	Ново поле	03.10.2023
87	Тетово-1	110 kV дал. Теарце бр. 103/2	110	Септември	05.07.2023
88	Тетово-2	110 kV дал. Тетово 1 бр. 192	110	Септември	09.10.2023
89	Тетово-2	110 kV дал. Полог бр. 191	110	Септември	19.09.2023
90	Охрид-2	110 kV дал. Охрид 1 бр. 183	110	Окт. / Ноем.	21.09.2023
91	Охрид-2	110 kV дал. Ресен бр. 121/1	110	Окт. / Ноем.	22.09.2023
92	Сопотница	110 kV дал. Битола 1 бр. 107/2	110	Мај	15.06.2023
93	Сопотница	110 kV дал. Кичево бр. 107/1	110	Мај	14.06.2023
94	Осломеј	110 kV дал. Кичево бр. 106/2	110	Не се планира	
95	Осломеј	110 kV дал. Гостивар бр. 188	110	Не се планира	
96	Осломеј	110 kV дал. Самоков бр. 144	110	Не се планира	
97	Осломеј	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
98	Осломеј	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
99	Јегуновце	110 kV дал. Гостивар бр. 108/1	110	Не се планира	
100	Јегуновце	110 kV дал. СК 3 бр. 108/1Б	110	Не се планира	
101	Јегуновце	110 kV дал. Теарце бр. 103/1	110	Не се планира	12.12.2023
102	Јегуновце	110 kV дал. СК1 бр. 104	110	Не се планира	
103	Јегуновце	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	04.04.2023
104	Јегуновце	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
105	Бунарџик	110 kV дал. Рафинерија бр. 145/2	110	Не се планира	
106	Бунарџик	110 kV дал. СК 4 бр. 145/1	110	Не се планира	
107	Сушица	110 kV дал. Струмица 1 бр. 140	110	Јуни	06.12.2023
108	Сушица	110 kV дал. Петрич бр. 141	110	Јуни	06.12.2023
109	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 1 бр. 110/2	110	Ноември	16.05.2023
110	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 4 бр. 110/3	110	Ноември	16.05.2023
111	ТЕ-ТО	110 kV Собирничка заштита	110	Ноември	16.05.2023
112	Петровец	110 kV дал. Скопје 4 бр. 101/2	110	Не се планира	
113	Петровец	110 kV дал. Велес бр. 101/3	110	Не се планира	
114	Скопје 4	400 kV дал. Битола 2 бр. 447	400	Мај	15.05.2023
115	Скопје 4	400 kV дал. Дуброво бр. 421	400	Април	26.09.2023
116	Скопје 4	400 kV дал. Скопје 5 бр. 420/2	400	Мај	30.05.2023
117	Скопје 4	400/110 kV TP1	400	Април	Не е дозволено исклучување
118	Скопје 4	400/110 kV TP2	400	Април	Не е дозволено исклучување
119	Скопје 4	400 kV Спојно поле	400	Април	30.05.2023
120	Скопје 4	400 kV Собирничка заштита	400	Не се планира	

121	Скопје 4	110 kV дал. СКЗ бр. 130/1	110	Не се планира	
122	Скопје 4	110 kV дал. Аеродром бр. 138 Б	110	Не се планира	
123	Скопје 4	110 kV дал. Исток бр. 138А/1	110	Не се планира	
124	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 110/1	110	Не се планира	
125	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 130/2	110	Не се планира	
126	Скопје 4	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
127	Скопје 4	110 kV дал. ТЕТО бр. 110/3	110	Не се планира	
128	Скопје 4	110 kV дал. СК1 бр. 101/1	110	Не се планира	
129	Скопје 4	110 kV дал. Бунарџик бр. 145/1	110	Не се планира	
130	Скопје 4	110 kV дал. Петровец бр. 101/2	110	Не се планира	
131	Скопје 4	110 kV дал. ЕВП-Драчево бр. 142	110	Не се планира	
132	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/А	110	Не се планира	28.09.2023
133	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/Б	110	Не се планира	20.10.2023
134	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 А	110	Не се планира	
135	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 В	110	Не се планира	
136	Скопје 4	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
137	Скопје 4	35/0,4 kV ТР 3	35	Не се планира	14.08.2023
138	Скопје 4	35/0,4 kV ТР 4	35	Не се планира	14.08.2023
139	Скопје 3	110 kV дал. Св. Петка бр. 143/3	110	Јули	12.12.2023
140	Скопје 3	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1Б	110	Март	13.12.2023
141	Скопје 3	110 kV дал. Козле бр. 154АБ	110	Март	15.08.2023
142	Скопје 3	110 kV дал. Запад бр. 133АБ	110	Март	15.08.2023
143	Скопје 3	110 kV дал. СК4 бр. 130/1	110	Март	24.10.2023
144	Скопје 3	110 kV дал. Г. Петров бр. 108/2	110	Март	30.11.2023
145	Скопје 3	110 kV Спојно поле	110	Март	30.01.2023
146	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 110/1	110	Не се планира	
147	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 130/2	110	Не се планира	
148	Скопје 2	110 kV дал. Цементара бр. 129	110	Мај	Не е дозволено исклучување
149	Горче Петров	110 kV дал. СК1 бр. 108/3	110	Март	22.05.2023
150	Горче Петров	110 kV дал. СК3 бр. 108/2	110	Март	30.11.2023
151	Куманово 1	110 kV дал. СК1 бр. 119/1	110	Мај	13.06.2023
152	Куманово 1	110 kV дал. Куманово 2 бр. 159/АБ	110	Мај	08.11.2023
153	Куманово 1	110 kV дал. Кратово бр. 119/2	110	Мај	05.12.2023
154	Куманово 1	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	22.12.2023
155	Полог	110 kV дал. Вруток бр. 190	110	Не се планира	07.06.2023
156	Полог	110 kV дал. Тетово2 бр. 191	110	Не се планира	29.09.2023
157	Куманово 2	110 kV дал. Рафинерија бр. 177	110	Јули	01.12.2023
158	Куманово 2	110 kV дал. Куманово1 бр. 159А	110	Јули	08.11.2023
159	Крива Паланка	110 kV дал. Скаковица бр. 180	110	Април	25.04.2023
160	Крива Паланка	110 kV дал. Кратово бр. 172	110	Април	24.11.2023
161	Пробиштип	110 kV дал. Неокази бр. 116/2	110	Април	05.07.2023
162	Пробиштип	110 kV дал. Кратово бр. 119/3	110	Април	04.07.2023
163	Велес	110 kV дал. Петровец бр. 101/3	110	Јуни	05.05.2023
164	Велес	110 kV дал. Овче Поле бр. 105/1	110	Јуни	14.12.2023
165	Велес	110 kV дал. Велес 1 бр. 162	110	Септември	04.05.2023
166	Велес	110 kV дал. Велес 2 бр. 113/1А	110	Септември	05.12.2023
167	Велес	110 kV Собирничка заштита	110	Септември	15.12.2023
168	Велес 1	110 kV дал. Велес бр. 162	110	Септември	15.09.2023
169	Велес 1	110 kV дал. Велес 2 бр. 189	110	Септември	17.02.2023
170	Велес 2	110 kV дал. Велес бр. 113/1А	110	Септември	05.12.2023
171	Велес 2	110 kV дал. ХИВ (Кавад.1) бр.113/1Б	110	Октомври	05.04.2023
172	Велес 2	110 kV дал. Велес 1 бр. 189	110	Септември	16.02.2023
173	Овче Поле	110 kV дал. Велес бр. 105/1	110	Март	07.12.2023
174	Овче Поле	110 kV дал. Богословец бр. 105/2	110	Март	21.12.2023
175	Штип 1	400 kV дал. Дуброво бр. 448	400	Октомври	Не е исклучен
176	Штип 1	400 kV дал. Ц. Могила бр. 449	400	Октомври	18.10.2023
177	Штип 1	400 kV дал. Врање 4 бр.423	400	Септември.	(26 и 28).04.2023
178	Штип 1	400/110 kV ТР1	400	Октомври.	(08 и 09).06.2023
179	Штип 1	400 kV Спојно поле	400	Октомври.	20.10.2023
180	Штип 1	400 kV Собирничка заштита	400	Октомври.	20.10.2023
181	Штип 1	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/1	110	Јули	08.08.2023
182	Штип 1	110 kV дал. Богословец бр. 105/3	110	Јули	Не е дозволено исклучување
183	Штип 1	110 kV дал. Неокази бр. 116/1	110	Мај	22.11.2023
184	Штип 1	110 kV дал. Кочани бр. 115	110	Мај	13.09.2023
185	Штип 1	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	20.10.2023
186	Штип 1	110 kV Спојно поле	110	Мај	20.10.2023
187	Штип 1	35 kV Доводна ќелија	35	Мај	Не е дозволено исклучување
188	Штип 1	35/0,4 kV ТР 1	35	Април	27.09.2023
189	Штип 1	35/0,4 kV ТР 2	35	Април	27.09.2023

190	Штип 2	110 kV дал. Штип 1 бр. 131/1	110	Април	08.08.2023
191	Штип 2	110 kV дал. Бучим бр. 131/2	110	Април	30.08.2023
192	Бучим	110 kV дал. Дуброво бр. 137	110	Јули	21.07.2023
193	Бучим	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/2	110	Јули	21.07.2023
194	Бучим	110 kV дал. Радовиш бр. 132/1	110	Јули	07.07.2023
195	Бучим	110 kV Спојно поле	110	Јули	07.07.2023
196	Радовиш	110 kV дал. Струмица 1 бр. 132/2	110	Јуни	10.05.2023
197	Радовиш	110 kV дал. Бучим бр. 132/1	110	Јуни	20.04.2023
198	Радовиш	110 kV дал. Берово бр. 173	110	Јуни	13.04.2023
199	Струмица 1	110 kV дал. Струмица 2 бр. 176	110	Јуни	24.03.2023
200	Струмица 1	110 kV дал. Радовиш бр. 132/2	110	Јуни	03.03.2023
201	Струмица 1	110 kV дал. Сушица бр. 140	110	Јуни	17.03.2023
202	Струмица 2	110 kV дал. Струмица 1 бр. 176	110	Август	24.03.2023
203	Струмица 2	110 kV дал. Валандово бр. 118	110	Август	09.08.2023
204	Валандово	110 kV дал. Струмица 2 бр. 118	110	Јули	09.08.2023
205	Валандово	110 kV дал. Гевгелија бр. 160	110	Септември	Не е дозволено исклучување
206	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/А	110	Јули	01.09.2023
207	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/Б	110	Јули	31.08.2023
208	Валандово	110 kV дал. Дуброво бр. 117/2	110	Септември	10.08.2023
209	Валандово	110 kV дал. Богданци бр. 199	110	Март	Не е дозволено исклучување
210	Валандово	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	11.08.2023
211	Кавадарци 1	110 kV дал. Дуброво бр. 117/1	110	Мај	Проект со Бенинг
212	Кавадарци 1	110 kV дал. ИГМ бр. 114/2	110	Мај	17.10.2023
213	Кавадарци 1	110 kV дал. ХИВ бр. 113/2	110	Мај	20.12.2023
214	Кавадарци 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 122	110	Април	Проект со Бенинг
215	Кавадарци 1	110 kV дал. Градска бр. 166	110	Мај	Проект со Бенинг
216	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 2 бр. 148/АБ	110	Мај	24.08.2023
217	Прилеп 1	110 kV дал. Кавадарци 1 бр. 122	110	Јуни	16.05.2023
218	Прилеп 1	110 kV дал. Битола 1 бр. 109	110	Јуни	22.08.2023
219	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 3 бр. 155	110	Мај	25.08.2023
220	Прилеп 1	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни	06.10.2023
221	Прилеп 1	110 kV Спојно Поле	110	Јуни	24.08.2023
222	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/А	110	Мај	23.08.2023
223	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/Б	110	Јуни	23.08.2023
224	Битола 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 109	110	Мај	22.08.2023
225	Битола 1	110 kV дал. Сопотница бр. 107/2	110	Мај	14.06.2023
226	Битола 1	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/3	110	Октомври	27.10.2023
227	Битола 1	110 kV Спојно поле	110	Јуни	26.05.2023
228	Битола 3	110 kV дал. Битола 2 бр. 164 Б	110	Мај	19.05.2023
229	Битола 3	110 kV дал. Битола 4 бр. 164/2А	110	Мај	17.05.2023
230	Битола 4	110 kV дал. Битола 1 бр. 121/3	110	Октомври	04.10.2023
231	Битола 4	110 kV дал. Ресен бр. 121/2	110	Октомври	25.10.2023
232	Битола 4	110 kV дал. Битола 2 бр. 164/1А	110	Мај	12.07.2023
233	Битола 4	110 kV дал. Битола 3 бр. 164/2А	110	Мај	13.07.2023
234	Ресен	110 kV дал. Охрид 2 бр. 121/1	110	Октомври.	22.09.2023
235	Ресен	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/2	110	Октомври.	25.10.2023
236	Охрид 1	110 kV дал. Охрид 2 бр. 183	110	Октомври	21.09.2023
237	Охрид 1	110 kV дал. Струга бр. 120/2	110	Октомври.	19.09.2023
238	Охрид 1	110 kV Собирничка заштита	110	Октомври.	02.11.2023
239	Струга	110 kV дал. Охрид 1 бр. 120/2	110	Октомври.	19.09.2023
240	Струга	110 kV дал. Глобочица бр. 120/1	110	Октомври.	20.09.2023
241	Кичево	110 kV дал. Осломеј бр. 106/2	110	Мај	23.11.2023
242	Кичево	110 kV дал. Сопотница бр. 107/1	110	Мај	14.06.2023
243	Гостивар	110 kV дал. Вруток бр. 194	110	Не се планира	10.10.2023
244	Гостивар	110 kV дал. Осломеј бр. 188	110	Не се планира	28.11.2023
245	Гостивар	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1А	110	Не се планира	10.10.2023
246	Самоков	110 kV дал. Осломеј бр. 144	110	Мај	11.07.2023
247	Самоков	110 kV дал. Козјак бр. 143/1	110	Мај	14.07.2023
248	Шпиље	110 kV дал. Вруток бр. 111	110	Октомври.	31.10.2023

249	Шпиље	110 kV дал. Глобочица бр.112	110	Октомври.	01.11.2023
250	Шпиље	110 kV дал. Спојно поле	110	Октомври.	01.11.2023
251	Шпиље	110 kV Собирничка заштита	110	Октомври.	02.11.2023
252	Тearце	110 kV дал. Тетово 1 бр. 103/2	110	Не се планира	
253	Тearце	110 kV дал. ТС Јегуновце бр. 103/1	110	Не се планира	
254	Неокази	110 kV дал. ТС Штип бр. 116/1	110	Не се планира	
255	Неокази	110 kV дал. ТС Пробиштип бр.116/2	110	Не се планира	
256	Неокази	110 kV Спојно поле	110	Мај	09.05.2023
257	Неокази	110kV Собирничка заштита	110	Мај	09.05.2023
258	Света Петка	110 kV дал. Козјак	110	Мај	09.11.2023
259	Света Петка	110 kV дал. Скопје 3	110	Мај	08.11.2023
260	Света Петка	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	Не се дозволени манипулации
261	Богословец	110 kV дал. Штип 1 бр.105/3	110	Не се планира	
262	Богословец	110 kV дал. Овче Поле бр.105/2	110	Не се планира	
263	Фени	110 kV дал. Дуброво 1	110	Не се планира	
264	Фени	110 kV дал. Дуброво 2	110	Не се планира	
265	Битола 2	110 kV дал. Новаци	110	Ново поле	15.08-05.09.2023
266	Осломеј	110KV дал. Осломеј 3А	110	Ново поле	01.11-19.11.2023
267	ТЕЦ Неготино	110KV дал. Дуброво бр.135	110	Не се планира	
268	ИГМ	110 kV дал. Тиквеш бр.114/1	110	Ново поле	18.08.2023 (Проект со СЕТ)
269	ИГМ	110 kV дал. Кавадарци 1 бр.114/2	110	Ново поле	17.08.2023 (Проект со СЕТ)

Вкупен број на изводи	269
Планирано редовно годишно испитување/проверка на релејната заштита по извод од вкупниот број на изводи	175
Не се планира има нова/ замена договор	94
Реализација на планирани изводи (испитување/проверка)	165
Испитани изводи што не се планирани/ замена договор во планот за 2023 година	35
Реализација на планирани изводи (%)	94,2

Службата за релејна заштита покрај планираните активности, спрема потребите и усогласувањето со Оддел Техничка контрола, одржување и испитување ТС, беше активно вклучен и при промена на прекинувачи, раставувачи, СМТ, НМТ, КМТ и активно учество во продолжување и старт на тековните проекти при промена на нова релејна заштита.

СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА

Службата за возила во текот на 2023 година континуирано ги реализира сите планирани активности и сите договори од јавните набавки на кои крајниот рок им беше 2023 година, а во тек се постапките за новите договори.

- Следење и потрошувачка на гориво како и прибавување на фискалните 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 државата и странство
- Проверка на антифриз на сите возила
- Превоз на службени лица на територијата на СМК и надвор од неа
- Активности во гаража и магацин за возила во ТС СК 1/5
- Дефектажа и проверка на возила
- Дневна, неделна и месечена контрола на возила
- Перење на службени возила

- Следење на реализација на тековни тендери за календарска година и објавување на нови тендери
- Изготвување на извештаи и реевиденција на списокот за задолжени службени возила на вработените во АД МЕПСО

Договори

- Перење на моторни возила Договор бр. 05-125 од 10.01.2023г. и важност 10.01.2025г.
- Технички преглед и регистрација на возила – Пауер Спорт Систем Договор бр. 05-3307/3 од 04.08.2023г. до 04.08.2025г.
- Одржување и поправка на постојните моторни возила – Цилаз Лазе Дооел Договор бр. 05-1108/3 од 30.03.2023г. до 30.03.2024г. ; Аутомакедонија АД Скопје Договор бр. 05-1108/2 од 30.03.2023г. до 30.03.2024г. ; Прогрес ауто консалтинг Договор бр. 05-1108/4 од 30.03.2023 до 30.03.2024г. ; СГ Ауто Договор бр. 05-3765/3 од 06.11.2023г. до 06.11.2024г.
- Монтажа, демонтажа и балансирање на гуми Мотоцентар Доо Договор бр. 05-275/2 од 14.02.2023г. до 14.02.2024г.
- Следење на реализација на договор за набавка на нови патнички и товарни возила и нивно тековно одржување – постапката во тек.
- Постапка во тек за ЈН на АД Блу течност.
- Набавка на гориво за моторни возила – ЛУКОИЛ Македонија Договор бр. 05-2125/3 од 25.07.2022г. до 25.07.2024г.
- Набавка на нови тешки товарни и моторни возила – постапката во тек.

СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ЗА 2023		
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 трансформаторски станици
Дератизација и Дезинсекција на објектите трансформаторски станици и Дирекција на АД МЕПСО-Скопје	-Дератизација и Дезинсекција во трансформаторските станици и дирекција на АД МЕПСО-Скопје	Реализирани активности во текот на цела календарска 2023 година
Сервисирање и одржување на ПП-апарати,хидрантска инсталација и обука на вработени	Сервисирање и одржување на пп-апарати,хидрантска инсталација во сите трансформаторски станици 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 2023 год.
Лични заштитни средства	-Лични заштитни средства за 2023 год.	Реализирани активности во тек на целата календарска 2022/2023 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 (Скопје, 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 2023 год.
Редовни здравствени прегледи	-Да се извршат редовни здравствени прегледи на вработените -Да се извршат здравствени прегледи на вработените кои работат на висина	Реализирани активности - извршени се редовни здравствени прегледи на вработените 2022/2023 -останатите од оправдани причини како што се боледување, бременост или

		самоизолација ќе извршат до крајот на 2023 год.
Годишна ревизија на ПП центри во Трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО	- потребно е да се изврши редовно месечно одржување на пп-центри во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО- Скопје	Реализирани активности - во текот на целата календарска година се извршува годишно и месечно испитување и одржување на пп-центри
Спроведување на одредби од законот за БЗР	Законски регулативи	- Законски регулативи 2022/2023
Обука на вработени за прва помош	- обука на вработени за прва помош 2022/2023	- обука на вработени за прва помош
Нови противпожарни центри	Монтирани се нови противпожарни центри	Во текот на 2023 монтирани се нови противпожарни центри ТС-Скопје-2, ТС-Бучим, Далекоодна зграда Битола-1

СЕКТОР ЗА ИТ И ТК

ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ

Склучени Договори и постапки во тек за ЈН:

- Систем за радиоповрзување – радиостаници и репетитори (Договор бр. 05 – 2831 од 19.08.2022);
- Услуги за фиксна телефонија – (Договор бр. 05-930 од 19.04.2023);
- Услуги за мобилна телефонија – (Договор бр.05 – 4284 од 02.10.2023);
- Оптички кабел и компоненти (Договор бр. 05 – 1356 од 15.03.2023);
- Инсталационен и потрошен материјал (Архивски бр. 05-5654 од 21.09.2023);
- Одржување на OPGW јаже и подемен оптички кабел (Архивски бр. 05-4846 од 10.08.2023);
- Одржување на мрежа и мрежни сервиси (Архивски бр. 05-6856 од 17.11.2023);
- Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи (Архивски бр. 05-6855 од 17.11.2023).

Активни во фаза на реализација се договорите за јавните набавки:

- Услуги за мобилна телефонија (Договор Бр. 05 – 4284 од 02.10.2023);
- Услуги за фиксна телефонија (Договор Бр. 05-930 од 19.04.2023);
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation. Извршена е испорака на опрема и нејзино асемблирање. Опремата е монтирана, извршено е нејзино поврзување и конфигурирање и истата е пуштена во работа. Во тек е финално тестирање на телекомуникациската мрежа и системот како целина, и по која се пуштени во пробна работа критични сервиси за потребите на АД МЕРСО.
 - Активности за припрема на активната опрема за Metro Aggregation и активација на истата;
 - Инсталација 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) вклучувајќи инсталација на Metro Access опрема со соодветни акцесоари;
 - Инсталација на опрема за видео надзор и опрема за контрола на пристап по локации;
 - Поврзување на оптички линкови за поврзување на активната DWDM, Metro Aggregation и Metro Access опрема.
 - Поврзување и иницијална конфигурација на DWDM и Metro Aggregation опремата на постојната оптичка мрежна инфраструктура на МЕРСО и калибрација на DWDM линковите;
 - Тестирање (Site Acceptance and Commission Tests) и технички прием на опремата;
 - Издаден Completion Certificate на Consortium Infosoft System DOO and TERI Engineering D.O.O.Belgrade согласно Договорот;
 - Одобрена LLD документација за активација и миграција на сервиси;
 - Конфигурирани канали за миграција на критични сервиси, пуштени во функција, извршена миграција на сервиси за тест и започнато финално тестирање на системот во период од 1000 часа.
- 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 Куманово 1 извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ТС Кратово извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ТС Штип извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ХЕЦ Вруток извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ТС Струмица 1 извршено е префрлање и поврзување на оптички разделник од една во друга просторија каде се монтира нова телекомуникациска опрема;
- Во ТС Скопје 4 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Струга извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ТС Битола 4 извршено е поврзување на оптички линкови со соседни трансформаторски станици и нивно тестирање и мерење на параметри на оптичките влакна;
- Во ХЕЦ Вруток извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ХЕЦ Глобочица извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ХЕЦ Вруток извршена е монтажа на рутер, негово конфигурирање и пуштање во работа;
- Во ХЕЦ Шпиље извршена е монтажа на рутер, негово конфигурирање и пуштање во работа;
- Во ТС Охрид 1 извршена е монтажа на рутер, негово конфигурирање и пуштање во работа;
- Во ТС Битола 1 извршена е монтажа на рутер, негово конфигурирање и пуштање во работа;
- Во ТС Битола 2 извршена е санација на дефект на оптички влакна во оптички разделник;
- Во ТС Битола 4 извршена е санација на дефект на оптички влакна во оптички разделник;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е спојување на оптички кабли во оптички спојни кутии;
- Во НДЦ Скопје извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Куманово 1 извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Штип извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Прилеп 1 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Битола 1 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Битола 4 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Гостивар извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;

- Во ТС Битола 3 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Струга извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Бучим извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Скопје 2 извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор;
- Во ТС Скопје 2 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Скопје 4 извршено е копање на ров и полагање на подземен оптички кабел од ККО до Магацин;
- На столбно место бр. 32 од 110 kV ДВ Вруток – Тетово 1 извршено е спојување на оптички јажиња во спојна кутија;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е конфигурирање и пуштање во работа на опрема за видео надзор;
- Во ТС Скопје 3 извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор;
- Во ТС Валандово извршена е санација на дефект во оптичка спојна кутија на портал;
- Во ТС Тетово 2 е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Штип извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор;
- Во ТС Југохром е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ХЕЦ Шпиље извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Кавадарци 1 извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Охрид 1 извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Штип 2 е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Пробиштип е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Кратово е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Кратово е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Југохром извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор;
- Во ТС Струмица 1 извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Кавадарци 1 извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Дуброво е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ХЕЦ Тиквеш е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ФЕНИ Индустири Кавадарци е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Прилеп 1 извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;

- Во ТС Штип извршено е полагање на подземен оптички кабел во канали помеѓу ККО и Магацин;
- Во ТС Битола 2 извршено е поврзување на транспортна опрема (DWDM), нејзино иницијално подигање и пуштање во работа;
- Во ТС Битола 1 извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Дуброво извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Бучим извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Куманово 2 е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Битола 2 извршено е санирање на дефект при отчитување на броила;
- Во ТС Бунарџик извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Кочани извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Македонска Каменица извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Делчево извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Сушица извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Струмица 2 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Валандово извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Дуброво извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во НДЦ Скопје извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема за поврзување на објектите на ЕСМ и ЕВН;
- Во ТС Велес 2 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Велес 1 извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Осломеј извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема, нејзино иницијално подигање и конфигурирање и пуштање во работа;
- Во ТС Штип извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Скопје 2 извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа. Поврзани се и пуштени во пробна работа 6 IP камери за видео надзор на објектот;
- Во ТС Скопје 4 извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа. Поврзани се и пуштени во пробна работа 6 IP камери за видео надзор на објектот;
- Во ТС Богословец извршен увид на лице место и направен план за монтажа на нова ТК опрема и нејзино поврзување на системите за напојување;

- Во ТС Башино Село извршен увид на лице место и направен план за монтажа на нова ТК опрема и нејзино поврзување на системите за напојување;
- Во ТС Штип 2 извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Овче Поле извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Рафинерија извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема;
- Во ТС Богословец извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема. После монтажата извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Башино Село извршена е монтажа на телекомуникациски ормар, исправувач со батерии и активна Metro Access опрема. После монтажата извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во НДЦ Скопје на DWDM транспортната мрежа се изврши калибрација на сите клиентски интерфејси со Traffic тестер, се извршија стандардни мерења RFC-2544 до сите оддалечени локации и се направија тестови за стабилност на мрежата;
- Во ТС Штип на DWDM транспортната мрежа се изврши калибрација на сите клиентски интерфејси со Traffic тестер, се извршија стандардни мерења RFC-2544 до сите оддалечени локации и се направија тестови за стабилност на мрежата;
- Во ТС Дуброво извешена е монтажа на VNS сервер за видео надзор и негово пуштање во работа и монтажа на камери на Комендната зграда, на зградата каде што е сместен магацинот и се изврши монтажа на опрема за контрола на пристап во објектот;
- Во ТС Осломеј извешена е монтажа на камери и опрема за видео надзор и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Скопје 3 се изврши поврзување на IP камерите на Metro Access опремата и нивно активирање;
- Во ТС Скопје 2 се изврши поврзување на IP камерите на Metro Access опремата и нивно активирање;
- Во ТС Скопје 4 извешена е монтажа на VNS сервер за видео надзор и негово пуштање во работа;
- Во ТС Башино Село се изврши поврзување на IP камерите на Metro Access опремата и нивно активирање;
- Во ТС Неокази извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Пробиштип извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Кратово извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Крива Паланка извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Кочани извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Македонска Каменица извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Делчево извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Бучим извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;

- Во ТС Теарце извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Југохром извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС ТЕ-ТО извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во ТС Ѓ. Петров извршено е иницијално подигање и конфигурирање на Metro Access опрема и нејзино пуштање во работа;
- Во НДЦ Скопје извршена е монтажа на VideoWall за видео надзор и конфигурирани се две РС-а и сервер за мониторинг;
- Во ТС Скопје 1/5 извешена е монтажа на VNS сервер за видео надзор и негово пуштање во работа;
- Во ТС Штип извршена е монтажа и конфигурација на мрежна опрема;
- Во ТС Богословец извршена е монтажа и конфигурација на мрежна опрема за поврзување на Mini VCU;
- Во ТС Овче Поле извршена е монтажа и конфигурација на свич за поврзување на SCADA;
- Во ТС Неокази извршена е монтажа и конфигурација на свич за поврзување на SCADA;
- Во ХЕЦ Тиквеш рботено на отстранување на дефект на мрежна опрема;
- Во ТС Куманово 1, ТС Куманово 2, ТС Штип, ТС Штип 2, ТС Кочани и ТС Македонска Каменица извршено е тестирање и технички прием на Metro Access опремата;
- Во ТС Бучим, ТС Радовиш, ТС Струмица 1, ТС Струмица 2, ТС Сушица, ТС Валандово и ТС Дуброво извршено е тестирање и технички прием на Metro Access опремата;
- Во ТС Гостивар, ХЕЦ Вруток, ХЕЦ Шпиље, ХЕЦ Глобочица, ТС Струга, ТС Охрид 1 и ТС Охрид 2 извршено е тестирање и технички прием на Metro Access опремата;
- Во ТС Ресен, ТС Битола 1, ТС Битола 2, ТС Битола 3, ТС Битола 4, ТС Птилеп 1 и ТС Кавадарци 1 извршено е тестирање и технички прием на Metro Access опремата;
- Во сите енергетски и трансформаторски објекти во Републиката (65 објкти) е завршена монтажата на опремата од Проектот Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation, нејзино иницијално подигање и конфигурирање, и пуштање во пробна работа. Извршено е тестирање (Site Acceptance and Commission Tests) и технички прием на опремата;
- Во дел од трансформаторски објекти (15 објекти) е завршена монтажата на опремата за далечински видео надзор од Проектот Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation, нејзино иницијално подигање и конфигурирање, и пуштање во пробна работа. Извршено е тестирање (Site Acceptance and Commission Tests) и технички прием на опремата;
- Во ТС Битола 1 е отстранет проблем на отчитување на броила;
- Извршена монтажа на системи за ладење во објектите/трансформаторските станици каде е монтирана транспортната опрема за телекомуникациската мрежа;
- Во ТС Дуброво извршена монтажа и конфигурирање на IP телефон;
- Во ТС Неокази извршена монтажа и конфигурирање на мрежна опрема (switch Alcatel) и истата е пуштена во работа;
- Во ТС Скопје 4 отстранет е дефект на телефонската мрежа;
- Во ТС Битола 1 извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;
- Во ТС Битола 2 извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;

- Во ТС Прилеп 1 извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;
- Во ТС Бажино Село извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;
- Во ТС Дуброво извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;
- Во ТС Кавадарци 1 извршена е монтажа на радио станица Motorola DM 2600 и истата е пуштена во работа;
- Извршена е дефектажа и отстранет дефект на swing gate влезните врати во Дерекција на АД МЕПСО;
- Во дел од трансформаторски објекти согласно Проектот Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation, извршено е конфигурирање на канали за миграција на критични сервиси. Извршено е инсталирање на нови кабли, поврзување на разделници, префрлање на опрема која е во функција (WAMS, SCADA, RTU, IP телефонија, далечински надзор на опрема, интернет, AMR/MDM опрема, телефонски центри) и пуштање во функција Истите се пуштени во пробна работа и започната е последната фаза од Договорот, тестирање на функционалноста на целиот систем, мрежа и опрема во времетраење од 1000 работни часа;
- Во ТС ИГМ Кавадарци извршена е монтажа и пуштање во работа на нова ТК опрема и пуштени во работа канали за пренос на критични сервиси;
- Во ХЕЦ Тиквеш Кавадарци извршена е монтажа и пуштање во работа на нова ТК опрема и пуштени во работа канали за пренос на критични сервиси;
- Во ТС ИГМ извршено е поврзување нл оптичко заштитно јаже и оптички подземен кабел во спојна кутија на Портал и завржување на подземен оптички кабел во Командно Контролен Објект на оптички разделник. Извршено тестирање на непрекинатост на оптичките влакна;
- Во ТС Кавадарци 1 извршено е поврзување нл оптичко заштитно јаже и оптички подземен кабел во спојна кутија на Портал и завржување на подземен оптички кабел во Командно Контролен Објект на оптички разделник. Извршено тестирање на непрекинатост на оптичките влакна;
- На 110 kV ДВ ХЕЦ Вруток – ТС Тетово 1 работено е на спојување на оптички заштитни јажиња во спојни кутии на затезни столбни места. Извршено тестирање на оптичките влакна и проверена непрќкинатост и слабеење на оптичките линкови;
- На 110 kV ДВ ТС Овче Поле – ТС Бажино Село работено е на спојување на оптички заштитни јажиња во спојни кутии на затезни столбни места. Извршено тестирање на оптичките влакна и проверена непрќкинатост и слабеење на оптичките линкови;
- Во ТС Башино Село извршено е поставување на инсталација и пуштање во функција на интернет сервис и IP телефон;
- Во ТС Битола 1 е извршено отстранување на пречка на интернет сервисот;
- Во ТС Битола 2 е извршено отстранување на пречка на интернет сервисот;
- Во ТС Скопје 4 е извршена миграција на градската линија од Телеком на нова безжична опрема и миграција на IP телефонската линија и далечинскиот надзор на релејна опрема по новата мрежа;
- Во НДЦ Скопје извршена е миграција на телефонската централа за работа по нова ТК мрежа, односно нов ТК систем. Извршено е инсталирање на нови кабли, поврзување на централата и пуштање во работа;

- Во ТС Скопје 1/5 извршена е миграција на телефонската централа за работа по нова ТК мрежа, односно нов ТК систем. Извршено е инсталирање на нови кабли, поврзување на централата и пуштање во работа;
- Во ТС Штип извршена е миграција на телефонската централа за работа по нова ТК мрежа, односно нов ТК систем. Извршено е инсталирање на нови кабли, поврзување на централата и пуштање во работа;
- Во ТС Скопје 2 е извршена миграција на градската линија од Телеком на нова безжична опрема и миграција на IP телефонската линија, интернет сервисот и далечинскиот надзор на релејна опрема по новата мрежа.

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;
- Доставување на информации Град Скопје – Сектор за планирање и уредување на просторот за усогласување на планирани реконструкции на објекти во тек на 2023 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 неделни контроли на телефонските центри со симнување на backup конфигурации;
- 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;
- Изготвување на Квартални извештаи и Годишен Извештај за АЕК за 2023 година;
- Работа на евалуација на понуди за јавни набавки;
- 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;
- Реализација на Договорот за Проектот LOT2: Telecommunication Equipment and Remote monitoring for Substation, за набавка и инсталација на телекомуникациска опрема за изградба на нова телекомуникациска мрежа и систем за видео надзор на трансформаторските станици на ниво на државата;
- 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 изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ Ерцелија на преносна мрежа;
- Учествувано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ ОКТА на преносна мрежа;

- 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;
- Учество во работна група за реализација на проектот за приклучување на ФЕЦ Ослемеј За и ФЕЦ Ослемеј 3б на преносна мрежа;
- Учество во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Долнени на преносна мрежа;
- Учество во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Кичево на преносна мрежа;
- Учество во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 2 на преносна мрежа;
- Учество во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Балдовенци на преносна мрежа;
- 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. Добиени се забелешки од Министерство за транспорт и врски за Основниот проект кој е аплициран за дозвола за градење. Извршани корекции согласно забелешките и документите се испратени до Министерство за Транспорт и Врски на одобрување и добивање на одобрение за градба. Од Министерството за Транспорт и Врски добиено е одобрение за градба. Договорниот оргам Македонски Телеком може да започне со реализација на проектот;
- Учество на конференција Balkans Digital Highway како дел од работна група која ја предводи Светска Банка, на која беа разгледани досегашните постигнати резултати и дискутирано за наредни чекори кои ќе следуваат;
- Работната група изврши интересен технички преглед на приклучокот на ИГМ Трејд (ТС ИГМ Трејд и приклучната 110 kV врска, 110 kV ДВ ХЕЦ Тиквеш – ТС ИГМ и ТС ИГМ – ТС Кавадарци 1) и негово приклучување на преносната мрежа на АД МЕПСО;
- Работната група изврши интересен технички преглед на приклучокот на ФЕЦ Новаци и приклучната 110 kV врска, 110 kV ДВ ТС Новаци – ТС Битола 2 и нивно приклучување на преносната мрежа на АД МЕПСО;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за услуги за фиксна телефонија;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за набавка на оптички кабел и компоненти;
- Учество на EMEA Partner Summit 2023 во организација на Ribbon каде е презентирани и проектот на МЕПСО за изградба на новата телекомуникациска мрежа;
- Учество на Советување на МАКО СИГРЕ 2023 година;
- Извршена обука на вработените за VMS и Access Control системот;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за услуги за мобилна телефонија;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за инсталационен и потрошен материјал;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за работи за одржување на OPGW јаже и подземни оптички кабли;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за услуги за одржување на мрежа и мрежни сервиси;
- Работено на припрема на техдерска документација за ЈН за Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи.

ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ

Склучени договори во 2023 и активни договори за ЈН:

- Перманентна симетрична интернет врска (Договор Бр. 05-3892/4 од 31.08.2021)
- Microsoft лиценци (Договор Бр. 05-4084/3; 14.10.2020 год.)
- Дигитални сертификати и токени (Договор Бр. 05-1118/3 од 10.05.2022 год.)
- Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита (Договор Бр. 05-4544/3 28.11.2022)
- Изнајмување на мрежни принтери (Договор Бр. 05-947/3; 24.03.2023 год.)
- Лиценци за Microsoft Project и Visio (Договор Бр 05-949/3; 03.05.2023)
- Продолжување на лиценци и поддршка на Signing portal на АД МЕПСО (Договор Бр 05-3071/3; 17.08.2023)
- Обнова на лиценци за Nessus софтвер(Договор Бр 05-3070/3; 29.08.2023)
- Продолжување на гаранција на BACKUP систем(Договор Бр 05-2490/3; 04.09.2023)
- Лиценци за Microsoft оперативни системи и апликации (Договор Бр. 05-5700/4; 18.12.2023год.)
- Продолжување на лиценца за FIREWALL (Договор Бр 05-3072/3; 26.09.2023)

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)
- Одржување на обуки за вработените во АД МЕПСО за порталот за дигитално потпишување.
- Активно учествување на обуките за софтвер за ИТ управување, оператива и мониторинг
- Локална проверка на мрежните поставки на персоналните компјутери
- Средување на магацинскиот простор во ИТ сала.
- 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.
- Објавување на тендери
- Евалуација на тендери
- Тестирање на апликации во тест околина
- Активно учествување во обуките од Microsoft
- Издавање на нови токени за дигитално потпишување
- Активно учествување во обуките од Microsoft организирана од СЕМОС едукативен центар.
- Активно учествување во обуката за VMware организирана од Ingram Micro организирана во Белград
- Учество на конференција Balkan Cybersecurity Days организирана од DCAF и МКДЦИРТ во Охрид
- Учество на конференција Cybersecurity and Digitalization for the Energy Sector организирана од USEA Алмати, Казагстан
- Прием на опрема резервни делови и сместување во магацин
- Задолжување на опрема резервни делови на вработените во АД МЕПСО
- Прием на компјутерска опрема (Мини персонални компјутери и лаптопи)
- Припрема на компјутерската опрема мини персонални компјутери (спојување мини персонален компјутер со монитор) за задолжување на вработените во АД МЕПСО
- Задолжување на нова компјутерска опрема (Мини персонални компјутери и лаптопи) на вработените во АД МЕПСО
- Инсталација на екстензија и компонента за користење на системот за дигитално потпишување на новата компјутерска опрема
- Прием на стара компјутерска опрема
- Отстранување на непожелен софтвер преку антивирусното софтверско решение
- Инсталација на Microsoft Office 365 (Business Standard и E3).
- Изготвување на презентација за работата на ИТ секторот и презентирање на истата.

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 застарна и непотребна мрежна опрема (switch-еви) од канцеларии
- Креирање на нови виртуелни сервер машини
- Миграција на постоечките виртуелни машини во различни околин
- Локализација и отстранување на проблеми во корпоративната мрежа на АД МЕПСО
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Скопје 1/5.
- Инсталација на Рак ормар за спроведување на новата пасивна мрежа во трафостаница ТС Скопје 1/5.
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во рак ормар во трафостаница ТС Скопје 1/5
- Каблирање со оптички и бакарни кабли во систем сала.
- Конфигурација на Storage систем во постоечката HCI и Hyper-V инфраструктура
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Битола 1.
- Инсталација на Рак ормар за спроведување на новата пасивна мрежа во трафостаница ТС Битола 1

- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во рак ормар во трафостаница ТС Битола 1
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Битола 2.
- Инсталација на Рак ормар за спроведување на новата пасивна мрежа во трафостаница ТС Битола 2
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во рак ормар во трафостаница ТС Битола 2
- Миграција на постоечките виртуелни машини од Hyper-V во VMware
- Проверка на климатизацијата во спратните простории со мрежна опрема
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Дуброво.
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Кавадарци
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема во рак ормар во трафостаница ТС Кавадарци
- Миграција на постоечките виртуелни машини од Hyper-V во VMware
- Проверка на климатизацијата во спратните простории со мрежна опрема
- Спроведување на цела тесна околина за БИС системот.
- Проверка и оптимизација на VMware околината.
- Редовно следење и креирање на нови резерви копии во системот за backup.
- Инсталација и конфигурација на мрежна опрема (SOPHOS Firewall) во ТС Штип.

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.
- 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
- Инсталација на софтвер од Microsoft на VDI инфраструктурата.
- Следење и мониторинг на мрежна инфраструктура со алатки за мониторинг ManageEngine (Op Manager Plus и UEM Central)

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 .
- 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.

СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ

Во Секторот за правни и општи работи во АД МЕПСО, активностите кои се преземаа во 2023 година во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 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.

Одделот за правни работи во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 година го застапуваше Друштвото пред судовите во РСМ по следните предмети:

- на ден 03.02.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
- на ден 07.02.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- на ден 13.02.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 50 ТС 1-155/21;
- на ден 01.03. и 16.03.2023 година, пред Основен суд Прилеп, по предмет СТ-80/21 стечајно рочиште за ЕУРОКОМПОЗИТ;
- на ден 10.03.2023 година, пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 18.04.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- на ден 26.04.2023 г. пред Основен суд Тетово по предмет СТ-86/22;
- на ден 27.04.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 16.05.2023 г. пред Основен суд Прилеп по предмет СТ-80/22;
- на ден 18.05.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 31.05.2023 г. пред Основен суд Битола по предмет П1-30/23;
- на ден 19.06.2023 г. пред Основен суд Прилеп по предмет СТ-80/22;
- на ден 20.06.2023 г. пред Основен суд Тетово по предмет СТ-86/22;
- на ден 26.06.2023 г. пред Основен суд Тетово по предмет 2 П4-102/23;
- на ден 30.06.2023 г. пред Основен суд Прилеп по предмет СТ-80/22;
- на ден 18.08.2023 год. застапување по предмет СТ-81/21 пред Основен суд Прилеп;
- на ден 01.09.2023 год. застапување по предмет СТ-81/21 пред Основен суд Прилеп;
- на ден 18.09.2023 год. застапување по предмет ТС-16/10 пред Основен граѓански суд Скопје;
- на ден 04.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 09.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
- на ден 17.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- на ден 17.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-38/23;
- на ден 27.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-38/23;
- на ден 31.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
- на ден 31.10.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-83/23;
- на ден 27.11.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-83/23;
- на ден 29.11.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10, и
- на ден 12.12.2023 г. пред Основен граѓански суд Скопје, по предмет ТС-984/09.

Седници на Управниот одбор на АД МЕПСО

Во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 година одржани се 41 (четириесет и една) 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 УО на Друштвото и ги изготвуваше записниците од истите.

Состаноци на Надзорниот одбор на АД МЕПСО

Во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 година одржани се 20 (дваесет) 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 во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 година одржа 5 (пет) 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

Во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 година одржани се 2 (две) вонредни Собранија на акционери и тоа:

- на ден 20.06.2023 година за одбрување на работењето на Управниот и Надзорниот одбор на АД МЕПСО за давање на заем во износ од 100.000.000 денари на АД ПОШТА на РСМ и за одбрување на работењето на Управниот и Надзорниот одбор на АД МЕПСО во врска со донесени одлуки за склучување на Анекс кон Договор за заем со ЖРСМ Транспорт АД Скопје, со кој се продолжи рокот за враќање на заемот за 1 година;
- на ден 20.09.2023 година за одбрување на работењето на Управниот и Надзорниот одбор на АД МЕПСО за давање на нов заем во износ од 200.000.000 денари на ЖРСМ Транспорт АД Скопје;

Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО Скопје

На ден 27.12.2023 година се одржа Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО за 2022 година. Одделот за правни работи ги изготви предлог Одлуките на Годишно Собрание на акционери и организираше водење на записник од страна на Нотар.

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

- Изготвување на жалби, одговори на жалби, приговори, тужби, опомени пред тужби и одговори на тужби/опомени пред тужби;
- Изготвување на 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;
- 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;
- Присуство на вештачење во простори на Завод за вештачење, на ул. Даме Груев бр. 3/2-16 за предмет ТС. бр. 16/10 на ден 27.02.2023 г.;
- Присуство на вештачење од електро струка за арбитражната постапка против РЕНУАБАЛ, одржано на ден 15.08.2023 година во просториите на АД МЕПСО;
- Присуство на економско вештачење за судски предмет ТС-38/22, одржано на ден 15.09.2023 година во просториите на АД МЕПСО;
- Присуство на вештачења во Биро за судски вештачења за покренување на судски спор за надомест на штета спрема ЈУГОХРОМ и АИРКУЛ;
- Изготвување и солемизација на Анекси кон Договори за заем со ЖРСМ Транспорт АД Скопје;
- Изготвување и солемизација на Договор за заем со ЖРСМ Транспорт АД Скопје;
- Изготвување и солемизација на Договор за заем со АД ПОШТА;
- Изготвување и солемизација на Договор за заем со АД ВОДОСТОПАНСТВО;
- Изготвување на Договори за донации и спонзорства согласно донесените Одлуки на Управниот одбор на Друштвото;
- Изготвување на Договори и Анекси на Договори за стипендисти согласно донесените Одлуки на Управниот одбор на Друштвото;
- Изготвување на други разни Договори и Анекси на Договори за потребите на АД МЕПСО;
- Изготвување на разни дописи до другите Сектори/Подружници во АД МЕПСО;
- Подготовка на документација и изготвување на Информации за органите на управување (Управен одбор/Надзорен одбор) од делокругот на работењето на СПОР;
- Присуство и водење на записници на сеници на Управен одбор, Надзорен одбор, Собир на содружници на МЕМО ДООЕЛ и вонредни Собранија на акционери 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;
- 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;
- Обезбедување на уверенија, тековни состојби од Централниот Регистар на РСМ;
- Заверки на документи пред Нотар;
- Изработка и усогласување на интерни акти на Друштвото;
- Присуство на обуки и семинари за имплементација на новиот закон за заштита на лични податоци;

- 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;
- 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 и соработка со Регистрационен Агент за уписи во трговскиот регистар на ЦР на РСМ (бришење и запишување на нови членови на УО);
- Соработка со стручните служби во МТВ-ски во подготовка и организирање на вонредно собрание на акционери на АД МЕПСО;
- 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;
- Вршење и други работи од правна проблематика, а кои се од интерес на Друштвото.
- Постапување по забелешки на Инспекторатот за употреба на јазиците во координација со Одделот за HR и преведувачите, и др.

Резиме

Во периодот од од 01.01.2023 година, заклучно со 31.12.2023 година Одделот за правни работи имаше 29 (дваесет и девет) застапувања на Друштвото пред судовите на РСМ и тоа:

- 14 застапување по стопански предмети пред Основен граѓански суд Скопје;
- 13 застапувања по стечајни предмети пред Основен суд Скопје, Прилеп и Тетово;
- 2 застапувања по парничен предмет пред Основен суд Битола и Тетово.

ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ

Одделот за имотно правни работи во периодот од 01.01.2023 год. до 31.12.2023 година во рамките на своите активности согласно описот на работните места во Правилникот за систематизација на работни места ги изврши следните активности:

Во рамките на Одделот за имотно правни работи 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:

- Изработен е допис до ОС Охрид: приговор на вешт наод и мислење по предмет: ВПП-23/22, одговор на жалба на ОС Битола по предмет П1-157/20;
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - исплата на Записници од јавна расправ на а ОС Охрид и Основен суд Битола по предметите: ВПП-369/21, ВПП-39/22;
- Изработени се дописи до ОС Охрид и ОС Битола-одговор на тужба по предметите: МАЛВП-197/22;
- Изработен е допис до СФР - уплата на решение за депозит по предмет: ВПП-254/22, а во врска со решение ВПП-329/21 на ОС Битола;
- Изработен е допис до странка заведен со наш бр.03-218314 - известување за доброволна исплата по предмет: ВПП-93/22;
- Изработен е допис до ОС Охрид - барање за исправка на техничка грешка по предмет: ВПП-201/22;
- Изработен е допис до до СФР - исплата на решение НА на МФ- УИПР Битола по предмет:Уп1 Бр.25-152/20-3;
- Изработен е допис до ОС Битола - предлог за примање пари во судски депозит по предмет: ВПП-282/21;
- Изработени се дописи до ОС Скопје, ОС Охрид, ОС Битола,–жалба против решение по предметите: ППНИ-780/22, ВПП-74/22, ВПП-147/22, МАЛВП-253/21, ВПП-198/22, П4-46/22;
- Изработен е допис до ОС Охрид: приговор на вешт наод и мислење по предмет: ВПП-23/22, одговор на жалба на ОС Битола по предмет П1-157/20;
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - исплата на Записници од јавна расправа на ОС Охрид и Основен суд Битола по предметите: ВПП-369/21, ВПП-39/22;
- Изработен е допис до странка заведен со наш бр.03-1766/1 - одговор на барање за издавање писмена согласност по предмет: П1-46/21 на ОС Охрид и Пресуда на Апелација Битола ГЖ-1116/22;
- Изработе е допис до ОС Битола - известување за откажување на рочиште по предмет: ВПП-242/22;
- Изрботен е допис до странка - одговор на писмен поднесок по предмет: ВПП-254/21;
- Изработени се дописи преку ОС Охрид до Апелација Битола - одговор на жалба по предметите: ВПП-283/21, ВПП-345/22, ВПП-283/21;
- Изработен е допис до Основен суд Охрид преку Апелација Битола - Одговор на жалба по предмет: ВПП-283/21, ВПП-41/21;
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - исплата на Записници од јавна расправа на ОС Охрид и Основен суд Битола по предметот: ВПП-326/22;
- Изработени се дописи до ОС Битола - известување за платена такса по разни основи по предметите: ВПП-214/22, ВПП-216/22, ВПП-222/22, ВПП-236/22, ВПП-213/22, ВПП-274/21, ВПП-245/22, ВПП-21/21, ВПП-109/22;
- Изработени се дописи до СФР - исплата на решенија на ОС Охрид и ОС Битола по предметите: ВПП-221/21, на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1764/22, ВПП-231/22, ВПП-108/22, ВПП-147/22, ВПП-83/21, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-832/22, ВПП-319/22, ВПП-256/21 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1378/22, ВПП-201/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1930/22, ВПП-283/22, ВПП-355/22, ВПП-277/22, ВПП-44/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1628/22, ВПП-365/22 на ОС Охрид, ВПП-47/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на

- Апелација Битола ГЖ-1627/22, ВПП-156/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1614/22, ВПП-215/21, ВПП-294/21 на ОС Охрид потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-947/22, ВПП-72/22, ВПП-217/21 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1678/22, ВПП-357/21 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1092/22, ВПП-108/22, ВПП-25/22, МАЛВП-209/22, ВПП-283/21, ВПП-55/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1725/22, ВПП-277/22, ВПП-44/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1628/22, ВПП-365/22 на ОС Охрид, ВПП-47/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1627/22, ВПП-156/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1614/22, ВПП-215/21, ВПП-294/21 на ОС Охрид потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-947/22, ВПП-72/22, ВПП-217/21 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1678/22, ВПП-357/21 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1092/22, ВПП-108/22, ВПП-25/22, МАЛВП-209/22, ВПП-283/21, ВПП-55/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1725/22, ВПП-109/22 на ОС Битола, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1539/22;
- Изработен е допис до СФР - уплата на решение за депозит по предмет: ВПП-121/22, ВПП-128/22, ВПП-127/22, ВПП-367/21;
 - Изработен е допис наш бр.03-1617 од 10.03.2023 год. до Сектор за финансиски работи - барање за продолжување на банкарска гаранција бр.147/2021 год. за потребите за потполна/трајна експропријација за потребите на проектот 2x110 kV ДВ со пресекување на постоечкиот 110 kV ДВ Ресен - ТС Охрид, за територија на МФ УИПР Охрид;
 - Изработен е допис до странка заведен со наш бр.03-218314 - известување за доброволна исплата по предмет: ВПП-93/22;
 - Изработени се допис до ОС Охрид – известување за уплатен депозит по предметите: ВПП-316/22, а во врска со предмет ВПП-352/21 на ОС Охрид, ВПП-245/22, а во врска со решение на ОС Битола ВПП-6/22;
 - Изработени се дописи до СФР - исплата на вешто лице по решение на ОС Охрид ВПП-370/21, ВПП-4/22;
 - Изработен е допис до АКН заведен со наш бр.03-6392 од 21.11.2022 год. - барање за увид во регистарот на цени и закупнини евидентирани за КО Мешеишта, или околните КО, во рамките на граѓанска општина Охрид;
 - Изработен е допис до ОС Битола – писмен поднесок-приговор на дополнување на вешт наод и мислење по предметот: ВПП-369/2021, (ТСЖ 131/22);
 - Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - уплата на такса по разни основи (предлог, одлука, решение, жалба) по предметите: ВПП-21/21;
 - Изработен е допис до СФР - уплата на решение за депозит по предмет: ВПП-254/22, а во врска со решение ВПП-329/21 на ОС Битола;
 - Изработени се дописи до ОС Охрид, ОС Битола – писмен поднесок по предметите: ВПП-107/23, ВПП-442/22;
 - Изработени се дописи ОС Охрид – одговор на тужба од тужениот по предметот: МАЛВП-105/23;
 - Изработени се дописи до ОС Скопје, ОС Охрид, ОС Битола – жалба на решение по предметите: ВПП-350/22;
 - Изработен е допис заведен под наш бр.03-7260/4 до ОС Битола - известување за одлагање на рочиште по предмет:ВПП-242//22;
 - Изработен е допис до ОС Охрид- барање за исправка на техничка грешка по предмет: ВПП-201/23, ВПП-350/22, ВПП-441/22, ВПП-441/22, ВПП-389/22, ВПП-

- 158/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-418/23, ВПП-166/22 на ОС Охрид, ВПП-345/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-433/23, ВПП-389/22(x2), ВПП-74/22, ВПП-315/22, ВПП-82/22, ВПП-134(135/22 на ОС Охрид, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ-84/23;
- Изработен е допис до СФР - уплата на вешта награда на ОС Охрид по предметот: ВПП-112/22;
 - Изработени се дописи до до СФР - исплата на решенија на ОС Охрид по предметите :ВПП-46/23, ВПП-126/22, ВПП-340/22, ВПП-64/22 (x2) ВПП-53/22, ВПП-52/23 (x2), ВПП-134(135)/22, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ-84/23, ВПП-48/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-1937/22, ВПП-53/22, ВПП-147/22, ВПП-244/22, ВПП-350/22, ВПП-441/22, ВПП-441/22, ВПП-389/22, ВПП-158/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-418/23, ВПП-166/22 на ОС Охрид, ВПП-345/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-433/23, ВПП-389/22(x2), ВПП-74/22, ВПП-315/22, ВПП-82/22, ВПП-134(135/22 на ОС Охрид, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ-84/23, ВПП 53/22, ВПП 147/22, ВПП 244/22, ВПП 449/22, ВПП 319/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 697/23, ВПП 242/22, ВПП 449/22, ВПП 319/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 697/23 ВПП 350/22, ВПП 441/22, ВПП 441/22, ВПП 389/22, ВПП 158/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 418/23, ВПП 166/22 на ОС Охрид, ВПП 345/22 на ОС Охрид, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 433/23, ВПП 389/22(x2), ВПП 74/22, ВПП 315/22, ВПП 82/22, ВПП 134(135/22 на ОС Охрид, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ 84/23, ВПП 46/23, ВПП 126/22, ВПП 46/23, ВПП 340/22, ВПП 64/22 (x2) ВПП 53/22, ВПП 52/23 (x2), ВПП 134(135)/22, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ 84/23, ПП 48/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 1937/22 , ВПП 53/22, ВПП 147/22, ВПП 244/22, ВПП 46/23, ВПП 126/22, ВПП 46/23, ВПП 340/22, ВПП 64/22 (x2) ВПП 53/22, ВПП 52/23 (x2), ВПП 134(135)/22, укинато со решение на Апелација Битола ГЖ 84/23, ПП 48/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ 1937/22 , ВПП 53/22, ВПП 147/22, ВПП 244/22;
 - Изработен е допис до ОС Битола - предлог за примање пари во судски депозит по предмет: ВПП 282/21;
 - Изработен е допис до СФР - исплата на решение за надоместок за трајна експропријација по предмет: ВПП-242/22;
 - Изработени се дописи до СФР - исплата на решенија на ОС Охрид по предметите: ВПП-449/22, ВПП-319/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-697/23;
 - Изработени се дописи до до СФР - исплата на вешто лице Тороманоски Славчо од с. Мешеишта, Охрид и Тороманоски Симон да се исплати на адв. Полномошник адв. Пасвел Мандулоски од Охрид за изградба на пристапен пат на нова трафстаница ТС 110/110 kV Охрид - по предметите: ВПП-4/22, потврдено со решение на Апелација Битола ГЖ-18551/22 од 01.06.2022;
 - Изработени се дописи до странка заведен со наш бр.03-5610/8 - известување за доброволна исплата по предмет: ВПП-244/21 на ОС Охрид, потврдено со Решение на Апелација Битола ГЖ-1382/22;
 - Изработен е допис до ОС Охрид - писмен поднесок по предмет: ВПП-442/22;
 - Изработени се дописи до ОС Битола - уплата на такса по разни основи (предлог, одлука, решение, жалба) по предметите: ВПП-14/22, ВПП-15/22, ВПП-37/22, ВПП-36/22, ВПП-38/22, ВПП- 27/22, ВПП-13/22 и ВПП-39/23, а во врска со предмет ВПП-282/21;

- Изработени се дописи ОС Охрид – одговор на тужба од тужениот по предметот: МАЛВП-105/23;
- Изработен е допис до ОС Битола- предлог за примање пари во судски депозит по предмет: ВПП 282/21;
- Изработен е допис до ОС Охрид- барање за исправка на техничка грешка по предмет: ВПП 201/22;
- Изработен е допис заведен под наш број 03-7260/4 до ОС Битола- известување за одлагање на рочиште по предмет: ВПП 242//22;
- Изработени се дописи до ОС Охрид, ОС Битола – писмен поднесок по предметите: ВПП-107/23;
- Изработен допис до СФР – Исплата на Решение за депозит ВПП-99/23, а во врска со Решение ВПП-50/23;
- Изработен допис до МФ УИПР Битола – Платена такса за катастарски услуги за Уп1.бр. 26-8165/11-2;
- Изработен допис до МФ УИПР Битола – Платена такса за катастарски услуги за Уп1.бр. 26-8182/11-2;
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплата на такса за предлог за предмет ВПП 110/22;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такси за кастарски услуги за предмети: Уп1.бр. 26-8182/11-2 и Уп1.бр. 26-8165/11-2;
- Изработен допис до СФР за уплата на такса за предлог за предмет ВПП 110/22 на Основен суд Битола;
- Изработен Допис до СФР за исплата на Решение за трајна експропријација- трошоци на постапката за предмет ВПП 242/22 на Основен суд Битола;
- Изработени Дописи до СФР за исплата согласно Решенија на Основен суд Охрид и тоа: ВПП 44/22; ВПП 244/21; ВПП 449/22; ВПП 319/22; ВПП 23/23; ВПП 244/21;
- Изработен Допис – Достава на Полномошно до Основен суд Охрид за предмет МАЛВП 85/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-44/22 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-1628/22 – лозов насад;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-244/21 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-1382/22 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-23/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-50/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение за судски депозит на ОС Охрид по предмет ВПП-54/23 во врска со решение на ОС Охрид по предмет ВПП-180/21;
- Изработен е допис до СФР-уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-356/21;
- Изработен е допис до СФР-уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-254/21 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-356/21;
- Изработен е допис до СФР-уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-46/22;
- Изработен е допис до СФР-уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-81/22;
- Изработен допис до СФР – исплата на Пресуда на ОС Охрид по предмет МАЛВП-98/23;

- Изработен допис до СФР – исплата на решение на ОС Охрид по предмет ВПП-389/22;
- Изработка на Полномошна за застапување пред Основен суд Охрид за предмети: ВПП 50/23; ВПП 2-62/23; ВПП 99/23; ВПП 107/23; ВПП 366/22; ВПП 394/22; ВПП 160/22; ВПП 100/23; ВПП 94/23; ВПП 104/23; ВПП 41/21 и ВПП 29/23;
- Застапување на АД МЕПСО пред Основен Суд Охрид по следните предмети: ВПП 50/23; ВПП 2-62/23; ВПП 99/23; ВПП 107/23; ВПП 366/22; ВПП 394/22; ВПП 160/22; ВПП 100/23; ВПП 94/23; ВПП 104/23; ВПП 41/21 и ВПП 29/23;
- Изработен допис за исправка на техничка грешка до Основен суд Охрид за предмет ВПП 442/22;
- Изработка на Жалба до Апелационен суд Битола преку Основен суд Охрид за Решение ВПП 50/23 на Основен суд Охрид;
- Изработка на Одговор на Тужба до Основен суд Охрид за предмет МАЛВ 105/23 и МАЛВП 98/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-23/22 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-505/23 (x3);
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-442/22;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП-350/22 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-833/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-354/21;
- Изработен допис до СФР – исплата на Пресуда на Основен суд Охрид П4-46/22 потврдена со Пресуда на Апелационен суд Битола ГЖ-745/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-394/22;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-29/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-46/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-46/22;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-394/22;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-23/22;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-72/22;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-72/22 (x2);
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-41/21;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-41/21;
- Изработен допис до СФР – исплата на Пресуда на Основен суд Охрид МАЛВП 52-23 потврдена со Пресуда на Апелационен Суд Битола ГЖ-1448/23 (x2);
- Изработен Предлог за депозит до Основен суд Битола за предмети: ВПП 21/21 и ВПП 242/22; ВПП 247/21;
- Изработени Известувања до Основен суд Битола за уплатен депозит за предмети: ВПП-92/22 (а во врска со ВПП-248/21) и ВПП-236/22 (а во врска со ВПП-359/21); ВПП-365/23 (а во врска со ВПП-21/21), ВПП-366/23 (а во врска со ВПП-242/252), ВПП-364/23 (а во врска со ВПП-247/21);

- Изработени Дописи до СФР за уплата на такса за предлог и Одлука за предмети: ВПП-365/23;
- Изработено Известување до Основен суд Битола за платена такса за Предлог и Одлука за предмет ВПП-365/23;
- Изработени Дописи до СФР за плаќање на депозит за предметите: ВПП-366/23 (а во врска со предмет ВПП-242/22); ВПП-365/23 (а во врска со предмет ВПП-21/21); ВПП-364/23 (а во врска со предмет ВПП-247/21);
- Изработени Одговори на тужби до Основен суд Охрид за предмети: МАЛВП-159/23 и МАЛВП-169/23;
- Изработени жалби до Основен суд Охрид за предмети: МАЛВП-52/23, МАЛВП-77/22 и ВПП-46/23;
- Изработен писмен поднесок за предмет П1-160/23;
- Редовно вршење проверки на трасата и се вршат мерења за настанати штети во рамките на комисијата за штети настанати при изградба и одржување на коридори;
- Тековно вадење имотни листови и прегледи како и друга документација од катастарот на недвижности за потребите на службата;
- Одржани се 4 судски расправи пред Основен суд Битола;
- Одржани се 98 судска расправи пред Основен суд Охрид;
- Останати тековни активности.
- Изработени се следниве дописи **пред УИПР Струга** за 400 kV далекувод од ТС 400/110–Битола 2 до Македонско-Албанска граница:
 - Изработен е допис Барање за доставување на заклучок за плаќање на трошоци пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за Исправка на техничка грешка пред УИПР Струга за предметот 25/49;
 - Изработен е допис за Исправка на техничка грешка пред УИПР Струга за предметот 25/55;
 - Изработен е допис за Исправка на техничка грешка пред УИПР Струга за предметот 25/88;
 - Изработен е допис за Исправка на техничка грешка пред УИПР Струга за предметот 25/96;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-50-2021 за Привремен застапник Глигорие Катоски пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-57-2021 за привремен застапник адвокат Горан Шуминоски пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-60-2021 за застапник адвокат Сашо Меџкароски пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-61-2021 за застапник адвокат Ивица Затаркоски пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-62-2021 за привремен застапник адвокат Тања Милеска пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-64-2021 за застапник адвокат Ален Дербан пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-65-2021 за привремен застапник адвокат Ивана Рафтоска пред УИПР Струга;
 - Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-68-2021 за застапник адвокат Сашо Меџкароски пред УИПР Струга;

- Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-71-2021 за застапник адвокат Ивица Затаркоски пред УИПР Струга;
- Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-72-2021 за застапник адвокат Ивица Затаркоски пред УИПР Струга;
- Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-74-2021 за застапник адвокат Ален Дербан пред УИПР Струга;
- Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-79-2021 за привремен застапник адвокат Марјан Шикалески пред УИПР Струга;
- Изработен е допис за плаќање на трошоци за предметот Уп бр. 25-87-2021 за привремен застапник адвокат Марјан Шикалески пред УИПР Струга;
- Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: 2x110 kV далековод од ТС Битола 3- ТС Битола 4**

- За проектот 2x110 kV далековод од ТС Битола 3 - ТС Битола 4, превземени се следните активности:
 - Изработени е допис до странка заеден со наш бр.03-5454/1 од 18.10.2022 год. - одговор на барање за КО Битола 1 согласно решение на УИПР Битола 26-8182, а предмет на предбележување заради времено ограничување на право на користење на пристапен пат;
 - Изработен е допис до УИПР Битола - одговор на допис во врска со предмет 26-8182/11;
 - Изработен е допис до ОС Охрид - барање за исправка на техничка грешка по предмет ВПП-283/21;
 - Изработена е Жалба на Решение П1-30/23 на Основен суд Битола;
 - Изработено е Известување до Основен суд Битола за платена такса за Жалба за предмет П1-30/23;
 - Изработен е допис за доставување на уплатница за Доплата на такса за Жалба за предметот П1-30/23 на ОС Битола;
 - Изработени Дописи – Платена такса за катастарски услуги за предмети Уп1.бр.26-8165/11-2 и Уп1.бр. 26-8182/11-2;
 - Изработени Дописи до СФР за плаќање на депозит за предмети ВПП-248/21 (ВПП-92/22) и ВПП-359/21 (ВПП-236/22);
 - Редовно вршење проверки на трасата и се вршат мерења за настанати штети во рамките на комисијата за штети настанати при изградба и одржување на коридори;
 - Тековно вадење имотни листови и прегледи како и друга документација од катастарот на недвижности за потребите на службата;
 - Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: ДВ 2 x 110 kV TC Скопје1 - TC Тетово 1**

- За проектот ДВ 2 x 110 kV TC Скопје1 - TC Тетово 1 Службата за експропријација ги обавува следните активности:
 - Изработен е допис заведен под наш бр.03-35/1 од 05.01.2023 до ЕВН Македонија АД Скопје,-одговор на допис во врска со ТС Тетово 1;
 - Изработен е допис до странка заведен под наш бр.03-3175/3 од 18.01.2023 год.-достава на трансакциска сметка за доброволна исплата по предмет: I ВПП-219/21;
 - Изработен е допис до странки заведен со наш бр. 03-4877/6 од 17.02.2022 год. по предмет : 3 ВПП-310/21, 3ВПП-321/21;

- Изработен е допис до СФР - исплата на решениена ОС Битола на Благој Трпевски-надоместок за потполна експропријација за 110 kV ДВ ТС Скопје 1-ТС Тетово 1, КП 428/1, КО Орман;
- Изработени е допис до странка заеден со наш бр.03-5546/2 од 18.10.2022 год. - одговор на барање за КО Тетово, за предмет на предбележување заради времено ограничување на право на користење на пристапен пат;
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи - известување за продолжување на Банкарска гаранција бр.487/200 за трајна експропријација за изградба на 110 kV ТС Скопје- ТС Јегуновце-ТС Тетово;
- Изработен е допис преку ОС Скопје до Врховен суд на РСМ - Одговор на ревизија по предмет: 37 П1, ГЖ-4371/21;
- Изработен е допис до странка заведен под наш бр.03-1185/1 од 24.02.2022 год.- одговор на барање за премет: 26-5391/2011 што се води во управата во Чаир;
- Изработен е допис до Биро за судски вештачења заведен под наш бр.03-2442/4 - барање за изработка на вешт наод и мислење за пазарна вредост на недвижност;
- Изработе е допис до АКН - барање за увид во регистерот на цени и закупнини евидентирани за КО Бутел или околните КО Бутел за предет: I ВПП-156/21;
- Изработен е допис до АКН, Скопје - барање за увид во предмети за: КО Бутел за следните КП: КП 2360/2, КП 2471/2, КП 2451, КП 6, КП 2415/1, КП 113/19, КП 18/5, КП 30, КП 113/24, КП 2213/1, КП 2370, КП 2231/3, КП 19/2, КП 113/18, КП 29/11;
- Изработени се два дописи до Министерство за транспорт и врски, заведен под наш бр.03-1072/1 од 21.02.2023 год. - одгоор на барање поднесени преку нотар Агрон Арслани за следните КП: КП68, КО Чаир, ИЛ 1969 и КП 67, КО Чаир, ИЛ 1968;
- Изработен е допис до Сектор за финансиски работи - известување за продолжување на Банкарска гаранција бр.487/200 за трајна експропријација за изградба на 110 kV ТС Скопје- ТС Јегуновце-ТС Тетово;
- Изработен допис до СФР – Исплата на решение на Основен граѓански суд Скопје по предмет 3 ВПП-559/21;
- Изработен Допис Одговор на странка и МФ УИПР Карпош за бришење на приделешка за пристапен пат согласно наш Предлог и Понуда заведени под наш арх. бр.02- 2244/1/663 од 20.07 2011 год;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен граѓански суд Скопје IV ВПП-84/21 потврдено со Решение на Апелационен суд Скопје ГЖ-1623/22;
- Редовно вршење проверки на трасата и се вршат мерења за настанати штети во рамките на комисијата за штети настанати при изградба и одржување на коридори;
- Тековно вадење имотни листови и прегледи како и друга документација од катастарот на недвижности за потребите на службата;
- Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: ДВ 110 kV ТС Штип-ТС Пробиштип**

- За проектот ДВ 110 kV ТС Штип-ТС Пробиштип, превземени се следните активности:
 - Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - уплата на такса по разни основи (предлог, депозит, одлука, опомена) на ОС Штип по предметите: ВПП-162/22, ВПП-164/22, ВПП-72/22, ВПП-16/22;
 - Изработени се дописи до Сектор за финансики работи - исплата на решенија на ОС Штип во судски депозит по предметите ВПП-164/22, ВПП-162/22, ВПП-156/22, ВПП-15/22, ВПП-91/22;

- Изработени се дописи до СФР - уплата на такса за објавување на оглас во Сл. Весник на РСМ задолжени од ОС Штип по предметите: ВПП-51/20;
- 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, ВПП-92/22;
- Изработени се дописи до ОС Штип - достава на оригинал уплатница за платена такса по разни основи Опомена по предметите: ВПП-65/22;
- Изработени се дописи до странки - предлог за примање пари во депозит по предметите: ВПП-60/22 на ОС Св. Николе, ВПП-63/22;
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - уплата на такса по разни основи (предлог, депозит, одлука, опомена) на ОС Штип по предметите: ВПП-36/23;
- Изработени се дописи до Сектор за финансиски работи - исплата на решенија на ОС Штип по предметите: ВПП-85/21, ВПП-98/22, ВПП-48/21;
- Изработени се дописи до странка заведен под наш бр.03-656/1 - Одговор на барање за ИЛ 2542, КО Пробиштип, КП 1427, дел 9, место викано Дупки;
- Изработени се дописи до СФР - уплата на такса за објавување на оглас во Сл. Весник на РСМ задолжени од ОС Штип по предметите: ВПП 28/22;
- Изработени се дописи до СФР - предлог за примање пари во депозит по предметите: ВПП-8/23 на ОС Св. Николе, а во врска со решение ВПП-24/22 на ОС Св. Николе;
- Изработени се дописи до странките со кој бараме да ни достават ТРС (трансакциска сметка) за предметите : ВПП-86/22 од ОС Штип за странките Мијалче Георгиев и други, ВПП-28/22 од ОС Штип за странката Владимир Патчевски, ВПП-83/22 од ОС Штип за странката Жарко Јовановски;
- Изработени се дописи до ОС Штип за доставување на уплатница за Опомена за предметот ВПП-63/22 како и за ВПП-48/21;
- Изработени се дописи до ОС Штип за доставување на уплатници за Решение – Одлука, Одлука, Предлог депозити, такса за депозитот како и за опомената за следниве предмети: ВПП-86/22, ВПП-15/23, ВПП-18/23, ВПП-19/23, ВПП-102/23, ВПП-17/23, ВПП-22/23, ВПП-20/23, ВПП-107/23, ВПП-106/23, ВПП-108/23, ВПП-83/22, ВПП-28/23, ВПП-14/23, ВПП-23/23;
- Изработени се дописи за доставување на уплатници до ОС Штип за платен депозит за следниве предмети: стар број ВПП-98/22 - нов број ВПП-109/23 за повеќе странки (Станика Тодосова, Диме Миланов, Анка Зашкова, Стојан Маџовски, Ацо Рамбабаов, Љубомир Анушев, Милка Шаклева, Мијалче Георгиев, Тошо Шаклев); стар број ВПП-97/22 - нов број ВПП-108/23 за Зоран Стефков; стар број ВПП-85/21 - нов број ВПП-101/23 за повеќе странки (Благој Владимиров, Јадранка Митева, Даница Попзаријева, Сашо Симоновски, Гордана Јосифова); стар број ВПП-103/22 - нов број 20/23 за Александар Мишев; стар број ВПП-43/22 - нов број ВПП-15/23 за Предраг Колевски; стар број ВПП-91/21 - нов број ВПП-102/23 за Голубинка Мастева; стар број ВПП-69/22 - нов број ВПП-17/23 за Митра Михајловска; стар број ВПП-92/22 - нов број ВПП-18/23 за Невенка Паунова, стар број ВПП-14/22 - нов број ВПП-14/23 за Афродита Иванова; стар број ВПП-97/22 - нов број ВПП-108/23 за Нада Петковска; стар број ВПП-62/22 - нов број ВПП-106/23 за Стојанче Иванов; стар број ВПП-42/22 - нов број ВПП-22/23 за Бобан Петровски; стар број ВПП-67/22 - нов број ВПП-23/23 за Ротка Димитрова; стар број ВПП-93/22 - нов број ВПП-19/23 за Никола Штерјов; стар број ВПП-97/22 - нов број ВПП-108/23 за повеќе странки (Ванчо Наумов, Трајанка Гичева);
- Изработени се дописи до СФР МЕПСО за плаќање на судски депозити за следниве предмети од ОС Штип : ВПП-91/21, ВПП-109/23 за повеќе странки, ВПП-101/23 за

- повеќе странки, ВПП-15/23, ВПП-18/23, ВПП-20/23, ВПП-19/23, ВПП-23/23, ВПП-22/23, ВПП-102/23, ВПП-17/23, ВПП-108/23 за повеќе странки, ВПП-106/23, ВПП-107/23;
- Изработен е допис за Известување на судот за платена такса за предметот со стар број ВПП-4/22 и нов број ВПП-136/22 Судски депозит на ОС Штип;
 - Изработен е допис за платени процесни трошоци по Решение од ОС Штип за Адвокат Даниела Донинска Беркова за предмет број ВПП-28/22;
 - Изработен е допис за платени процесни трошоци по Решение од ОС Штип за Адвокат Анитка Милановска за предмет број ВПП-83/22;
 - Изработен е допис до Службен Весник на РСМ за објавување на оглас задолжени од ОС Штип за предметот ВПП-83/22;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за објавување на оглас во Службен весник на РСМ за предмет ВПП-83/22;
 - Изработен е допис до Службен Весник на РСМ за доставување на уплатница за платена такса за објавување на оглас за предмет ВПП-83/22;
 - Изработен е допис до ОС Штип за доставување на веќе објавен оглас по нивно задолжение за предметот ВПП-83/22;
 - Изработен е допис за Предлог Депозит до ОС Штип за предметот ВПП-60/22;
 - Изработени се дописи за постапување по задолжение на ОС Штип за следниве предмети: стар број ВПП-92/22 - нов број ВПП-18/23; стар број ВПП-93/22 - нов број ВПП-19/23; стар број ВПП-97/22 - нов број ВПП-108/23; стар број ВПП-103/22 - нов број ВПП-20/23; стар број ВПП-65/22 - нов број ВПП-107/23; стар број ВПП-14/22 - нов број ВПП-14/23; стар број ВПП-91/21 - нов број ВПП-102/23; стар број ВПП-62/22 - нов број ВПП-106/23; стар број ВПП-69/22 - нов број ВПП-17/23; стар број ВПП-67/22 - нов број ВПП-23/23; стар број ВПП-42/22 - нов број ВПП-22/23; стар број ВПП-43/22 - нов број ВПП-15/23;
 - Изработени се дописи за плаќање на такси до СФР за Решение - одлуки, предлог депозити, такси за депозитот како и за опомената за следниве предмети: ВПП-86/22, ВПП-20/23, ВПП-19/23, ВПП-18/23, ВПП-15/23, ВПП-28/22, ВПП-23/23, ВПП-14/23, ВПП-107/23, ВПП-108/23, ВПП-106/23, ВПП-17/23, ВПП-102/23, ВПП-83/22;
 - Изработка на Полномошна за застапување пред Основен суд Штип;
 - Одржани се 38 судски расправи пред Основен суд Штип;
 - Останати тековни активности.
- **Изработени се следниве дописи за предмети пред ОС Свети Николе**
 - Изработено е Барање за ТРС за Султана Тикова за предметот ВПП-9/23 пред ОС Свети Николе.
 - **Изработени се следниве дописи за предмети пред ОС Штип**
 - Изработени се Барања за ТРС за Мара Атанасова, Михајло Зиков и Татјана Димова за предметот ВПП-41/23 пред ОС Штип;
 - Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-14/22 Стар број за лицето Афродита Иванова Нов Бр.14/23;
 - Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-42/22 Стар број за лицето Бобан Петровски Нов Бр.22/23;
 - Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-43/22 Стар број за лицето Предраг Колевски Нов Бр.15/23;

- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-62/22 Стар број за лицето Стојанче Иванов Нов Бр.106/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-65/22 Стар број Нов Бр.107/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-67/22 Стар број за лицето Ротка Димитровска Нов Бр.23/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-69/22 Стар број за лицето Митра Михајловска Нов Бр.17/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-91/21 Стар број за лицето Голубинка Мастева Нов Бр.102/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-92/22 Стар број за лицето Невенка Паунова Нов Бр.18/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-93/22 Стар број за лицето Никола Штерјов Нов Бр.19/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-97/22 Стар број за лицето Ванчо Наумов Нов Бр.108/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-97/22 Стар број за лицето Зоран Стефков Нов Бр.108/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-97/22 Стар број за лицето Нада Петковска Нов Бр.108/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-97/22 Стар број за лицето Трајанка Гичева Нов Бр.108/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит пред ОС Штип за предметот ВПП-103/22 Стар број за лицето Александар Мишев Нов Бр.20/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за одлука и опомена пред ОС Штип за предметот ВПП-41/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-105/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-145/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука и предлог депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-14/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-17/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-22/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-23/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-28/23;

- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-102/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-20/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-83/22;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-106/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-107/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозит и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-108/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозитот и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-15/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлог, такса за депозитот и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-18/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за одлука предлогот, такса за депозитот и опомената пред ОС Штип за предметот ВПП-19/23;
- Изработен е допис за плаќање на такса-одлука и опомена пред ОС Штип за предметот ВПП-41/23;
- Изработен е допис за плаќање на такса-одлука предлог и опомена пред ОС Штип за предметот ВПП-105/23;
- Изработен е допис за плаќање на такса-одлука предлог и опомена пред ОС Штип за предметот ВПП-145/23;
- Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: ДВ 110 kV Далекувод ТС Штип 1 -ТС Дуброво**

- За проектот ДВ 110 kV Далекувод ТС Штип - ТС Дуброво, превземени се следните активности:
 - Изработен е допис до Општина Штип заведен под наш бр.10-6451/1 - одговор на барање до Општина Штип;
 - Редовно вршење проверки на трасата и се вршат мерења за настанати штети во рамките на комисијата за штети настанати при изградба и одржување на коридори;
 - Тековно вадење имотни листови и прегледи како и друга документација од катастарот на недвижности за потребите на службата;
 - Нема одржани расправи;
 - Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: ДВ 110 kV Далекувод ТС Штип -ТС Овче Поле**

- За проектот ДВ 110 kV Далекувод ТС Штип - ТС Овче Поле, превземени се следните активности:
 - Изработен е допис до СФР - барање за исплата на такса по разни основи (за предлог, одлука и опомена) за судски депозит по предмет: ВПП-125/22;
 - Изработен е допис до СФР - барање за исплата на спогодба на УИПР Св. Николе по предметот: Уп.бр.25-149/1/2021;
 - Изработен е допис до СФР - достава на решенија за исплата за ст. Место 18 по предметите: ВПП-11/22(x2);

- Изработени се дописи до СФР - исплата на решение за определување на трошоци за застапување на адвокат по предметите: 25-149(2021), 25-157(2021), 25-19(2022);
- Изработено Полномошно за застапување пред Основен суд Свети Николе;
- Одржана е 1 судска расправа пред Основен суд 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:
 - Изработен е допис до ДПРМ надлежно за постапување на територија на Општина Велес - барање за запишување по службена должност на КП која останала со незапишани права за реализација на утврден јавен интерес - Изградба на објект од прва категорија согласно законот за градење, 110 kV ДВ ТС Велес-ТС Овче Поле;
 - Изработено е барање за запишување по службена должност на една КП која останала со незапишани права за реализација на утврден јавен интерес - изградба на објект од прва категорија согласно закон за градење ДВ ТС Велес-ТС Овче Поле;
 - Изработен е допис до СФР - барање да се иврши три доплати на парични средства во согласност со новиот тарифник за спроведување на предбелешки за потполна експропријација за предмети од УИПР Велес, за следните предлози 03-7590, 03-7589, 03-7585, во согласност на известување бр.25-7/22, 11/22 од 22.02.2023 год. од МФ УИПР Велес;
 - Изработени Полномошна за застапување пред Управа за имотно правни работи, Одделение за управна постапка Велес;
 - Одржани се 12 расправи пред МФ УИПР Велес;
 - Останати тековни активности.

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

- За проектот ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1, превземени се следните активности:
 - Изработен е допис бр.11-118/1 - информација за отпочнување со изградба согласно одобрение за градење бр.24 Уп 42/2022;
 - Изработен Допис до Централен регистар на РСМ – за утврдување на статус на правен субјект РМ Пос ЗИК Тополчани Битола;
 - Изработен Прецизирање на Предлог за отполна експропријација за предмет, наш бр.03-4808 од 09.08.2023 година и број на МФ УИПР Битола, 25-102/23 од 30.08.2023 година;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-58/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-54/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-60/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-101/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-94/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-65/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-62/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-103/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-104/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-75/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-68/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-48/23;
 - Изработен допис до СФР – исплата на решение на УИПР Битола УП1.бр. 25-67/23;

- Изработен Допис – Повелкување на Предлог и Понуда за одземање на корисничкоправо за изградба на столбно место бр.64;
- Изработени дописи до СФР за уплата на надоместок за увид на лице место за предметите: ВПП-329/23, ВПП-300/23, ВПП-319/23, ВПП-323/23, ВПП-329/23, ВПП-320/23;
- Изработени полномошна за застапување пред Основен суд Битола за предметите: ВПП-300/23; ВПП-330/23, ВПП-301/23, ВПП-298/23, ВПП-309/23, ВПП-295/23, ВПП-320/23, ВПП-321/23;
- Изработени Известувања до Основен суд Битола за уплатен надоместок за трошоци за судот, за предмети: ВПП-320/23, ВПП-295/23;
- Изработени Известувања до Основен суд Битола за уплатени трошоци за увид на лице место за предмети: ВПП-329/23, ВПП-300/23, ВПП-319/23;
- Изработен Допис – Изветување за статус на правен субјект РМ Пос ЗИК Тополчани Битола;
- Изработени Известувања до Основен суд Битола за уплата на такса за објавување на оглас во Службен весникна РСМ за предмети: ВПП-312/23, ВПП-297/23, ВПП-326/23;
- Известување до Основен суд Битола за уплата на судско порамнување за предмет ВПП-327/23;
- Изготвување Допис за барање на транскациска сметка за предмет ВПП-328/23;
- Одржани се 26 судски расправи пред Основен суд Битола;
- Одржани се расправи пред МФ УИПР Прилеп;
- Одржани се расправи пред МФ УИПР Битола;
- Редовно вршење проверки на трасата и се вршат мерења за настанати штети во рамките на комисијата за штети настанати при изградба и одржување на коридори;
- Тековно вадење имотни листови и прегледи како и друга документација од катастарот на недвижности за потребите на службата;
- Останати тековни активности.

Останати активности

- Изработен е допис до Министерство за транспорт и врски - одговор на барање за произнесување по предмет: 26-1416/2, КП 1400/6, КО Визбегово, ИЛ 5314;
- Изработен е допис до странка заведен под наш бр.03-1701/1 од 17.03.2023 год. - Одговор на барање за ИЛ 65, КО Сушево Штип;
- Изработен е допис до ОС Кичево - Жалба на пресуда на ОС Кичево по предмет: МАЛВП 336/22;
- Изработен е допис до Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги заведен под наш бр.03-1079/1 од 21.02.2023 - достава на табели со ИЛ за запишани права на сопственост и пописни листови за имоти со незапишаи прва на АД МЕПСО, Скопје;
- Изработен е допис до странка наш бр.03-4931/7- одговор на тужба за предмет МАЛВП 189/22;
- Изработен е допис до странка заведен под наш бр.03-3622/2 од 23.12.2022 год. до ОС Кичево - Писмен поднесок од тужениот - предлог за изведување доказ (надомест на штета);
- Изработен е допис до ОС Кичево заведен под наш бр.03-3622/3 од 26.12.2022 год. - Писмен поднесок за завршни зборови;

- Изработен е допис до извршител заведен со наш бр.03-7153/1 од 28.12.2022 год., Известување И.бр.1829/22 - писмено произнесување од должникот по известување од извршителот;
- Изработен е допис до странка - барање неопходни податоци за доброволна исплата по предмет: I ВПП-214/21;
- Изработени се 7 дописи до АКН РСМ - барање за издавање на неопходни податоци за општините: КО Требениште (x2), КО Оровник (x2), КО Сливово (x2), КО Мешеиште (x2);
- Изработен е допис до Апелационен суд Битола заведен со наш бр.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 во УИПР Кисела Вода - писмен поднесок на барање за приватизација по предмет: У.Бр.25-244/20;
- Изработен е допис до МФ УИПР Куманово заведен под наш бр.03-3085 од 17.05.2023 год. по предметите: У.бр.26-1537/4-11 од 07.08.2023 год. правосилно од 22.08.2012 год.;
- Изработен е допис до Прокредит Банка - барање изјава за бришење хипотека, врз основ на издадена согласност за: КП 1017/1, КО Башино село, ИЛ 253;
- Изработен е допис до Министерство за транспорт и врски - одговор на барање за произнесување по предмет: 26-1416/2, КП 1400/6, КО Визбегово, ИЛ 5314;
- Изработен е допис до странка заведен под наш бр.03-1701/1 од 17.03.2023 год. - Одговор на барање за ИЛ 65, КО Сушево Штип;
- Изработен е допис до странка наш бр.03-6929/1 од 21.12.2022 год.- одговор на барање за КП 4647, КО Кавадарци;
- Изработени Одговори на Тужба до Управен суд за предмети: У.бр.2 – 200/23 и У.бр. 2-195/2023;
- Тековно се врши ажурирање на промените на податоците во врска со трасите на далеководите во AutoCAD;
- Консултации и давање мислење во врска со тековни побарувања од граѓани и други служби во рамките на АД МЕПСО;
- Табеларен приказ на обезбедени документи од катастарот на недвижности:

Имотен Лист - ИЛ	Катастарска Општина - КО
61927	Прилеп
86	Алинци
69025	Прилеп
159	Кучково
1578	ЛИО
1720	ЛИО
836	ЛИО
605	ЛИО
3325	ЛИО
832	Тополчани
530	Стругово
945	Фалише
249	Лавци
45044	Трубарево
1715	Романовце

2047	Кукуречани
698	Прилеп
167	Долно Спрци
42	Долно Спрци
472	Долно Спрци
280	Долно Спрци
2064	Кукуречани
188	Башино Село
829	Мамутчево
871	Беровци
847	Беровци
341	Ново Лагово
104097	Центар 1
270	Лезово
1406	Долни Балван
50553	Чардаклија
50477	Чардаклија
50545	Чардаклија
284	Петришино
235	Неокази
2439	Гид Оризари
57864	Кичево 9
2994	Волково
829	Мамутчево
253	Башино Село
188	Башино Село
258	Милетково
100974	Дебреше

- Уверение за историски преглед за КП 429/2, КО Фалише;
- Изработка на Допис – Одговор на Барање за разрешување на имотно правни побарувања за КП 583, ИЛ 1381, КО Радишани;
- Изработка на Допис – Одговор на Барање за произнесување до Министерство за транспорт и врски во врска со реализирање на правото на првенствено купување;
- Изработен е поднесок до Основен суд Дебар, бр.03-7327, за предмет ВПП2-24/2023;
- Изработен е одговор до странка, бр.03-6946;
- Во рамките на Службата за Геодетски работи, на дневна основа се вршат проверки на споредувања на управните предмети во АКН Битола, АКН Охрид, АКН Струга АКН Штип и АКН Св.Николе, кои се однесуваат на постапките за експропријација за ДВ ТС Битола2 – ТС Елбасан и ДВ ТС Ов.Поле – ТС Штип;
- Спорадично, на барање на останатите служби во АД МЕПСО се обезбедени имотни листови, историјати и детални прегледи како што следи:
- ИЛ 69025 КО Прилеп, ИЛ 86 КО Алинци, ИЛ 61927 КО Прилеп, ИЛ 16269 КО Бутел, ИЛ 629 КО Мешеишта, ИЛ 3025 КО Мешеишта, ИЛ 12360 КО Нерези, ИЛ 595 КО Црник, ИЛ 302 КО

Негрево, ИЛ 479 КО Крклино, ИЛ 7137 КО Лознани, ИЛ 4 КО Лознани, ИЛ 2013 КО Кукуречани и ИЛ 1681 КО Кукуречани;

- Извршена е проверка на сопственичката структура на трафостаниците и предаден е електронски извештај со прилог табеларен преглед и детални прегледи;
- Одржана е 1 расправа пред ОС Скопје;
- Одржана е 1 расправа во УИПР Гази Баба;
- Одржана е 1 расправа во УИПР Штип;
- Одржана е 1 расправа во УИПР Куманово;
- Одржана е 1 расправа во УИПР Струга;
- 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 работничит 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 2023 ГОДИНА

Во текот на 2023 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 2023 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 не дојде 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,

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 2023 година имало 23 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.

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.

Покрај изготвените Решенија за годишен одмор за 2023 година согласно планот за користење од организационите делови во Друштвото за вкупно 593 работника, во 2023 година дополнително беа изготвени, Решенија за годишен одмор за 2023 година и за другите делови од годишниот одмор за 2022 година.

Одделот за човечки ресурси во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 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- 7781 од 22.12.2023 година објавен во дневните весници „Нова Македонија“ и “Коха“ на ден 23.12.2023 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 70 (седумдесет) работника за извршување на работи на неопределено време, изборот се извршил во 2024 година и дополнително ќе биде доставен во првиот квартал во наредната 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.

Во текот на 2023 година Одделот за човечки ресурси ја ажурираше флукуацијата во АД МЕПСО по месеци, и тоа:

ФЛУКТУАЦИЈА НА ВРАБОТЕНИ ЗА 2023 ГОДИНА

ЈАНУАРИ (605–1–1=603-1=602–1=601)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.01. до 28.02.2023 год. Марија Трпевска (неплатено отсуство)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Сокле Трајчевски (со 03.01.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Стевко Јаневски (со 04.01.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 09.01. до 09.02.2023 год. Суфијан Асани (неплатено отсуство)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Драган Штимац (со 25.01.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Горан Стојановски (со 16.11.2022 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.

ФЕВРУАРИ (601–1=600)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 03.02. до 03.05.2023 год. Мохамед Зуковиќ (неплатено отсуство)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Суфијан Асани (10.02.2023 год.)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Георги Чолаков (починат со 08.02.2023 год.)

МАРТ (600-1=599-1=598+1=599)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 21.03. до 21.06.2023 год. Љубица Димковска (неплатено отсуство)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Марија Трпевска (со 01.03.2023 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.
- Именуван Функционер – Генерален Директор Сурија Рашиди од 17.03.2023 година
- Разрешен Генерален Директор Орхан Муртезани со 16.03.2023 година

АПРИЛ (599-1=598+1=599)

- 1 (еден) работник се враќа од мирување Томи Божиновски (01.04.2023 год.)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Трајче Стојчевски (со 11.04.2023 година) спогодбен престанок

МАЈ (599-4=595-2=593)

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Мохамед Зуковиќ (04.05.2023 год.)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Мери Мише (со 15.05.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Кире Вељановски (со 22.05.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Душко Величков (со 23.05.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Елена Трајковиќ (со 31.05.2023 година) старосна пензија.
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Тина Манолева (со 31.05.2023 година) спогодбен престанок
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Ветон Шаипи (со 31.05.2023 година) спогодбен престанок

ЈУНИ (593 вработени)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 05.06. до 05.09.2023 год. Бисера Денковска (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.06. до 31.08.2023 год. Александар Бучуковски (неплатено отсуство)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Љубица Димковска (01.06.2023 год.)

ЈУЛИ (593-1=592-1=591-1=590-1=589-2=587-1=586)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.07. до 30.09.2023 год. Фиторе Бејта Акику (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Сашо Стефановски (починат со 01.07.2023 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Павле Турмакоски (со 09.07.2023 година) старосна пензија.

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Димче Богоески (со 15.07.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Снежана Петреска (со 30.07.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Мохамед Зуковиќ (со 20.07.2023 година) отказ од работник.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Гоце Талевски (со 23.07.2023 година) разрешен од функција.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Александар Чеботарев (со 25.07.2023 година) раскинат договор за вработување.

АВГУСТ (586–4=582–1=581)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Злате Колев (со 16.08.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Весна Герасимовска (со 25.08.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Борислав Таневски (со 28.08.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Љубе Ставрески (со 28.08.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Мартин Петковски (со 31.08.2023 година) спогодбен престанок на работен однос.

СЕПТЕМВРИ (581–1=580–1=579–1=578+1=579)

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Бисера Денковска (01.09.2023 год.)
- Разрешен Генерален Директор Сурија Рашиди со 10.09.2023 година
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Јане Заткоски (со 23.09.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Влајко Билбилоски (починат со 21.09.2023 год.)
- Именуван Функционер – Генерален Директор Зухди Енуз од 11.09.2023 година
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 11.09. до 11.12.2023 год. Хафса Сулејмани (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 29.09. до 29.12.2023 год. Бранка Папзоска (неплатено отсуство)

ОКТОМВРИ (579–1=578–1=577)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Благе Николовски (со 01.10.2023 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Фиторе Бејта Акику (01.10.2023 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Атанас Стерјов (со 25.10.2023 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.10. до 31.12.2023 год. Никола Углешовски (неплатено отсуство).

НОЕМВРИ (577-1=576-1=575+1-576)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Марија Стефкова (починат со 08.11.2023 год.)
- 1 (еден) работник Весна Илиева Лубуриќ со 01.11.2023 година му мирува раб. однос
- 1 (еден) работник именуван Саша Максимовски– Службеник за усогласеност со 23.11.2023 год.

ДЕКЕМВРИ (576-1=575)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.12. до 29.02.2024 год. Гоце Бакулески (неплатено отсуство)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Хафса Сулејмани (12.12.2023 год.)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Бранка Папазоска (30.12.2023 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Оливер Маневски (починат со 14.12.2023 год.)

Одделот за човечки ресурси во рамки на разните анализи, со податоци од кадровата евиденција заклучно со 31.12.2023 година, изготви табеларни прегледи, и тоа:

Табеларен преглед на старосната и половата структура изразена и во проценти врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 1

Возраст	Мажи	Жени	Вкупно	Во проценти
До 19 години	0	0	0	0.00%
20-24	7	5	12	2.09%
25-29	34	6	40	6.96%
30-34	47	18	65	11.30%
35-39	67	18	85	14.78%
40-44	47	13	60	10.43%
45-49	59	23	82	14.26%
50-54	75	30	105	18.26%
55-59	80	23	103	17.91%
60-64	21	2	23	4.00%
65-	0	0	0	0.00%
Вкупно	437	138	575	100.00%

Табеларен преглед на вработени со работен стаж и стекнато работно искуство во АД МЕПСО врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 2

Стаж во МЕПСО	Мажи	Жени	Вкупно
до 5 години	187	80	267
5-10 години	74	23	97
11-15 години	41	9	50
16-20 години	40	7	47
21-25 години	31	9	40
26-30 години	31	7	38
над 30 години	33	3	36
ВКУПНО	437	138	575

Табеларен преглед на родовата застапеност врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 3

МАЖИ	437
ЖЕНИ	138
ВКУПНО	575

Табеларен преглед на национална структура врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 4

Национална структура	Мажи	Жени	Вкупно	Процент
Македонец	368	120	488	88.70%
Албанец	46	7	53	9.57%
Влав	4	2	6	1.04%
Турчин	7	0	7	1.22%
Бошњак	1	2	3	0.52%
Србин	7	3	10	1.73%
Хрват	1	0	1	0.17%
Ром	1	2	3	0.52%
Италијан	0	1	1	0.17%
Црногорец	2	1	3	0.52%
Вкупно	437	138	575	100%

Табеларен преглед на стручна подготовка врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 5

Основно	18	8	26
III степен	43	9	52
IV степен	209	33	242
VI степен	15	4	19
VIII1 степен	130	71	201

VII2 степен	22	12	34
VII3 степен	0	1	1
Вкупно	437	138	575

Табеларен преглед број 6 за број на вработени по организациони делови врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2023 година

Табеларен преглед број 6

Организационен дел	Број на вработени
Дирекција	58
Оператор на електропреносниот систем ОЕПС	57
Оператор на преносна мрежа ОПМ	271
Сектор за Информациони Технологии и Телекомуникации во Дирекција	26
Сектор за правни и општи работи	106
Сектор за финансиски работи	57
Вкупно	575

Одделот за човечки ресурси во текот на 2023 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 2023 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

Одделот 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 2023 година издадени се 8134 налози од реден број 01 до реден број 8365 и тоа реализирани 8104 и поништени 84 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 (01.01–31.12.2023) 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 2023 година во главната деловодна книга заведени се 8400 архивски броја и деловодник за фактури 5754 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.

Редовно го одржуваме системот за ладење и греење во зградата кој е една од најкритичните точки од сите инсталации ,во доминантен дел е функционален, во одредени делови е испитан и променет фреонот, за прв пат е направен и годишен преглед и констатирана е општа состојба за чие понтамошно оперативно одржување предвидовме средства со новиот тендер кој е во завршна фаза . Паралелно со тоа се извршуваа и сите други активности кои алармираа технички дефекти во зградата.

Лифтовите функционираат во полн капацитет и истите редовно се одржуваат а за два од нив предвидена е брза реконструкција.Во процедура се и други 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.

Неколку пати испраќавме вработени од нашата служба кои на трафостаниците им помагаа во одржување на хигиената, без разлика дали се работи само за еден обичен работен ден или одреден настан во трафостаница поврзан со некоја свеченост која се однесува на далеководната инфраструктура на АД МЕПСО.

Направени се набавки на неопходниот асортиман од техничка и хемиска природа неопходен за функционирање на службата. Дел од истите е реализиран и низ формата мала набавка, ако за тоа постоеа услови. 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 2023 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 2023 година извршени се работи и активности од областа на осигурувањето (имотни штети, колективно, патничко осигурување, осигурување на моторни возила и слично):

- Пријавени се 45 возила по основ на каско осигурување;
- Излезено е на терен 45 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 4 штети;
- Соработувано 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 2023 година се наплатени.
- Во тек на деловната 2023 година во соработка со правниот сектор со цел наплата на штети извршени се три вештачења за имотни штети и поднесени е тужба- (до Винер осигурување за неисполнување на обврските за исплата на имотни штети настанати на објектите на АД МЕПСО. Исто така, е учествувано во судскиот процес како сведоци против еуролинк осигурување за штетниот настан во ТС Сушица.
- Согласно Договорот, до осигурителните компании се доставени податоци за новонабавените и новоактивираниите основни средства во периодот од 01.01. до 30.06.2023 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 2023 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 25 зелени картони за службените возила за патување во странство;
- Исто така, извадени се 203 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 22 пријави и сите се позитивно решени.
- По основ на Смрт од болест се пријавени четири лица и истите се реализирани од осигурителната компанија.
- На месечно ниво, доставани се податоци до Кроација осигурување и Триглав за бројот на вработени во деловната 2023 година со ажурирани списоци.
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за колективно осигурување на вработените поединечно за секој месец од 2023 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 пристигнатите фактури за регистрација на возилата;

- Овој период службата за осигурување активно учествуваше во подготовките и реализацијата на тендерот за Општа одговорност со изготвување на техничката спецификација истата е додадена во тендерската.
- Проверени се пристигнатите полиси, фактури, спецификации и анекси согласно Договорот за осигурување, по сите видови на осигурување (имот, каско, колективно осигурување, и нивните спецификации) за тековната 2023 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;
 - Винер осигурување – Имотот на АД МЕПСО
 - Кроација – Колективно осигурување на вработените од незгода
 - Винер – Автоодговорност и Каско осигурување на возилата
 - Кроација – Патничко осигурување
 - Триглав – смрт од болест

СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ

Службата за финансиска оператива (денарско финансиско работење) за извештајниот период од 01.01 до 31.12.2023 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 2023 година, Службата за финансиска оператива 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 1049 банкарски изводи од поединечните банки, а истовремено се вршеше и евидентирање на тековните уплати и исплати;

Прилог: Табела на банкарски изводи 2023

БАНКАРСКИ ИЗВОДИ 2023	
БРОЈ НА ИЗВОДИ ПЕРИОД 01.01 -31.12.2023	
СТОПАНСКА БАНКА	217
КОМЕРЦИЈАЛНА БАНКА	253
НЛБ 365	133
НЛБ 171	53
НЛБ 268	12
ЦКБ	24
ШПАРКАСЕ БАНКА 883	71
ШПАРКАСЕ БАНКА 336	112
ХАЛКБАНК	82
УНИБАНКА	36
ПРОКРЕДИТ БАНКА	45
ТТК БАНКА	11
ВКУПНО:	1049

- Се вршеше секојдневно ажурирање и доставување на Прегледи со состојба на жиро сметки до Генералниот директор, Заменик генерален директор и Директорот на секторот за финансиски работи;
- 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 31.12.2023 година беа добиени и обработени вкупно 3040 влезни фактури.
 - Во месец 01/2023 година вкупно 180 фактури
 - Во месец 02/2023 година вкупно 272 фактури
 - Во месец 03/2023 година вкупно 282 фактури
 - Во месец 04/2023 година вкупно 168 фактури
 - Во месец 05/2023 година вкупно 365 фактури
 - Во месец 06/2023 година вкупно 247 фактури
 - Во месец 07/2023 година вкупно 262 фактури
 - Во месец 08/2023 година вкупно 189 фактури
 - Во месец 09/2023 година вкупно 198 фактури
 - Во месец 10/2023 година вкупно 287 фактури
 - Во месец 11/2023 година вкупно 270 фактури
 - Во месец 12/2023 година вкупно 320 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 Одделот за сметководство, како и секојдневно следење на нивна наплата и во 2023 година беа обработени вкупно 739 излезни фактури и тоа:

Прилог: Излезни фактури 2023

ИЗЛЕЗНИ ФАКТУРИ 2023	Q1-2023	Q2-2023	Q3-2023	Q4-2023	ВКУПНО
БОС	96	113	169	150	528
ПРЕНОС	41	54	46	70	211
ДЕПОЗИТИ	264.392.103,50	307.343.792,00	254.795.805,00	329.569.151,00	739

Салдото на депозитите се однесува на последниот ден од кварталот

- Во оваа година редовно и континуирано се вршеше изготвување на вирмански налози за исплата на сите видови обврски кои се доставуваат до Службата за финансиска оператива;
- 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 2023 година се вршеше и редовна пресметка и исплата на надомест за одвоен живот;
- Во текот на 2023 година се исплатени 40 донации, спонзорства и ваучери во вкупен износ од 30.638.681,00 денари
- 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 за исплата на патни трошоци;

Трансакции на благајна 2023

ТРАНСАКЦИИ НА БЛАГАЈНА 2023												
Период	ДНЕВНИЦИ	ПАТАРИНИ	Спогодби, Такси, Жалби, донации и спонзорства, менаџер. дог. и над. за перс. данока за лица вработ. преку агенција	Новороденче	Стипендии	Надзорен Одбор	Јубилејни	Отпремнина	Одвоен живот	Боледувања	Надомест за смрт	ВКУПНО
01.01 - 31.03.2023	246	573	179	5	24	23	10	4	2	3	7	1070
01.04 - 30.06.2023	195	567	217	5	18	33	9	5	3	7	6	1065
01.07 - 30.09.2023	225	530	240	2	20	29	0	8	4	4	7	1069
01.10 - 31.12.2023	250	974	402	3	12		19	2	0	4	2	1668
ВКУПНО	916	2644	1038	15	74	85	38	19	9	18	22	4878

- 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 опомена пред тужба кај должници и предлози за тужење;
- Редовно следење на репрорграмираните долгови и постапување согласно договорните права и обврски
- Во 2023 година имавме активности во однос на издавање на нови банкарски гаранции, продолжување на важноста веќе издадените и активирање на банкарски гаранции /

депозити кои се финансиско обезбедување по основ на договори за балансна одговорност и договори за пристап и користење на преносната мрежа и надоместокот за користење на електропреносниот систем.

СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ

Службата за тековно девизно работење, во периодот од 01.01.2023-31.12.2023 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 трансакции, 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 оваа 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.

- 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 485 девизни изводи.
- Обработени, комплетирани, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 298 налози за остварени службени патувања во странство.
- Комплетирани и обработени Решенија за службени патувања во странство и подигната девизна готовина во износ од ЕУР 138.500,00 и ГБП 5.500,00.
- Комплетирана документација и вратена девизна готовина на крајот од 2023 година во износ од ЕУР 4.081,80, и по што е направен завршниот касов извештај како и редовниот попис на состојбата во девизната каса на 31.12.2022 година.
- Во однос на работењето со девизна готовина уште на крајот од 2023 година е обезбедена Одлука со која УО го утврдува касовиот максимум за наредната 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 45.064.454,69.
- Обработени се барања и изготвени потребни документи и фактури во вкупен износ од ЕУР 49.760.385,35.
- Редовно и во рок се наплатувани девизните побарувања по сите основи.
- На крајот од годината не се евидентирани спорни девизни побарувања.
- Обработени се Credit Statements for FSKAR Settlements за месеците: 10, 11. и 12.2022 година, како и за месеците: од 01.2023 година до 11.2023 година и по тој основ се издадени фактури во вкупен износ од ЕУР 11.242.621,88.
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија наплатени се вкупно ЕУР 2.080.679,52.
- 2023 година е завршена, со обработени и евидентирани, поради недоспеаност, ненаплатени девизни побарувања во износ од ЕУР 1.028.069,75 од кој ЕУР 24.041,09 од FSKAR процесот.
- Во 2023 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 9.161942,36.
- Примени се девизни фактури, во рамки на тековното девизно работење, во износ од ЕУР 31.623.307,70.
- Примени се и обработени Invoices for FSKAR Settlements за месеците: 10, 11. и 12.2022 година, како и за месеците: од 01.2023 година до 11.2023 година, во вкупен износ од ЕУР 12.254.982,59.
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија, платени се вкупно ЕУР 2.080.679,52.
- Изготвена е документација и ифинансирани обврски од тековното девизно работење, во износ од ЕУР 24.837.734,45.
- Редовно и во рок подмирувани сите доспеани девизни обврски.
- 2023 година е завршена со евидентирани, поради недостасаност, неплатени девизни обврски во износ од ЕУР 519.415,26.
- Сите издадени и примени фактури for FSKAR Settlements се проследени до овластениот шпедитер, извозно и увозно се оцаринети и комплетирани со добиените УЦД и ЕЦД.
- Не се евидентирани спорни девизни обврски.

- Обработени податоци и изработени 345 калкулации за излезни финансиски документи.
- Обработени податоци и изработени 141 калкулации за влезни финансиски документи.
- Обработени се документи за продажба на девизни средства од редовните девизни сметки, во вкупен износ од ЕУР 18.000.000,00.
- Обработени се податоците и евидентирани се промените во наменската сметка за донаторскиот проект trinity во износ од ЕУР 23.873,87, согласно извештаоте 01-12/2023 и исплата на готовина во износ од ЕУР 4.835,00 согласно пресметките од налозите за службен пат во странство.
- 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, како и врз база на уплатените даноци.
- 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 за потребите на НБРСМ.

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 финанси, 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 комисиии, откупи на девизни средсва, 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 документција 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 ЦАО 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 комисиии каде беа назначени (Комисија задолжена за подготовка и реализација на набавка на електрична енергија за покривање

на загуби во електропреносниот систем; Група за реализација на проект Market Coupling; Работна група за имплементација на проектот SKADA/EMS/MMS,) како и во извршување на други задолженија добиени од претпоставените.

СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ

Во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 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. 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 44114 во износ од ЕУР 2.500.000,00;
- 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 покритие 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 1.049.656,85 ЕУР.

- Од сопствени средства од сметките во банките во периодот од 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. се извршени плаќања во износ од ЕУР 2.600.141,14 за финансирање на обврските по договорите финансирани од заемот од ЕБРД 44114.
- Состојбата на специјалната сметка во Шпаркасе банка на 31.12.2023 година е 2.584.231,44 ЕУР.
- По договорите финансирани од заемот со ЕБРД 46274 е обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покритие 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 2.798.085,09 ЕУР.
Состојбата на специјалната сметка во ЦКБ на 31.12.2023 година е 2.807,06 ЕУР.
- Платени доспеани ануитети по кредити од меѓународни финансиски институции во вкупен износ од 8.017.441,40 ЕУР:
- Согласно Одлука УО.бр.02-1370/11 од 27.02.2023 година и Одлука НО бр. 02-1607/2 од 10.03.2023 година извршена е целосна предвремена отплата на Заемот од ЕИБ 22332 во вкупен износ од ЕУР 2.322.203,98 .Плаќањето кон ЕИБ е извршено преку најголемиот платен систем во Европската Унија, познат како ТАРГЕТ2, како водечка Европска платформа преку која се врши обработка на плаќања во реално време.
- 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 1.123.667,30.
- 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 3.197.779,93.
- 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 1.363.790,19.
- Извршено е плаќање на аванс за трошоци за нов заем од ЕБРД во износ од 10.000,00 ЕУР.
- 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 се Министерството за финансии на РМ и НБРМ и тоа: НД2, НД3, НД4 за потребите на НБРМ и М1и 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.

- Направени се анализи и изработени се сите неопходни табеларни прегледи кои Службата ги изработува а се дел од документацијата, односно од барањето за определување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа за регулирана дејност пренос на електрична енергија која АД МЕПСО ја доставува до РКЕ.
- Вработените во Службата зедао активно учество на состаноците одржани со фирмите со кои АД МЕПСО има склучено договори кои се финансираат од заемите ЕБРД 44114 и ЕБРД 46274 во смисол на давање свои предлози и насоки за решавање на тековните проблеми при реализацијата на договорите.
- Изготвени се анализи и табеларни прегледи за висината на предвиденото кредитно оптеретување на АД МЕПСО по години.
- Редовно се изготвувани прегледи за степенот на реализација на договорите и тоа вкупна реализација и расчленето финансирање од меѓународните финансиски институции и од сопствени средства.
- Откако е извршено плаќањето на ануитетите по заемите ЕБРД 44114 и ЕБРД 46274, направени се анализи и пресметки и изготвени се прегледи со расчленети платени трошоци по заеми (камати) по поделните инвестициони активности, согласно степенот на реализација.
- 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 евидентираниите обврски.
- Извршувани се и сите останати работни задачи кои процесот на работа ги налагал или по задолженија кои биле добиени од претпоставените.

ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО

Одделот за сметководство во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 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 217
- 10022 Тутунска банка од извод бр. 1 до 12
- 10014 Тутунска банка од извод бр. 1 до 133
- 10012 Тутунска банка од извод бр.1 до 53
- 10018 Тутунска банка од извод бр. 1 до 28
- 10013 Централна Кооперативна Банка од извод бр. 1 до 24
- 10015 Охридска Банка од извод бр. 1 до 112

10019 Охридска Банка - нема
10023 Шпаркасе Банка од извод бр. 1 до 71
10024 Халк Банка од извод бр. 1 до 82
10025 Уни Банка од извод бр. 1 до 36
10026 Комерцијална Банка од извод бр. 1 до 253
10027 ТТК Банка од извод бр. 1 до 9
10028 Охридска банка Кросбоу - нема
10029 Прокредит банка од извод бр.1 до 45

Девизни изводи

1030/2 Стопанска Банка од извод бр.1 до 86 (ЕУР)
1030/69 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 13 (ГБР)
1030/7 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (ЕУР-ЕИБ)
1030/4 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (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 12 (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 128 (ЕУР)
1030/72 Охридска Банка 719115000 извод бр. 1 до 80 (ЕУР)
1030/78 Охридска Банка 70000000/840 (УСД) - нема
1030/83 Охридска Банка 70000008 од извод бр. 1 до 8(ЕУР)
1030/85 ЦКБ 320140026312510 од извод бр. 1 до 24 (ЕУР)
1030/75 Охридска Банка 719115000/840 - нема (УСД)
1030/84 Охридска Банка 70000011 – нема (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.96 (ЕУР)
1030/87 Халк Банка 700100000 – извод бр. 1 (ЕУР)

Во деловните книги на АД МЕПСО евидентирани се денарски касови извештаи од бр.1 до бр.34 заклучно со дата 31.12.2023 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 2022 година.

Од финансиското сметководство изготвени се и доставени спецификации и картици потребни за изготвување на пописот на побарувања и обврски за 2023 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 2023 година.

Во делот за материјално сметководство прокнижени се сите приемници (финансиски) по достасани фактури, извршено е упросечување 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 2023 година доставени се пописните листи по магацини и лични задолжувања.

Во делот кој што се однесува за пресметка на плата во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 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 комплетираны документи за дадени донации во рок од 30 дена по уплата на средствата.

Во текот на 2023 година вршени се припреми за изготвување на Завршна сметка за 2023 година и финансиски извештаи како и консолидирана завршна сметка и консолидирани финансиски извештаи.

Воедно во текот на 2023 година извршена е ревизија од страна на независниот ревизор A&B Group за завршна сметка за 2022 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 Ситемот за менаџмент со енергија, согласно сертификатот за интерен проверувач и Процедурата за интерни проверки.

Во текот на 2023 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 2023 година ја следеше реализацијата на 110 договори за јавни набавки, прилог 5-1, склучени заклучно со 31.12.2022 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 2023 година склучени се 97 нови договори за јавни набавки за постапки започнати пред и во 2023 година (40 договори за постапки започнати пред 2023 година и 57 договори за постапки започнати во 2023 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 2023 година

Во Годишниот план за јавни набавки во 2023 година, со неговата последна измена и дополна од 11.12.2023 година, беа планирани 194 постапки за јавни набавки, со вкупна вредност од 2.762.004.091 денари или 44.910.636 евра, од кои:

- 94 постапки, со вредност од 1.683.918.890 денари / 27.380.795 евра за набавка на стоки,
- 83 постапки, со вредност од 428.645.201 денари / 6.969.841 евра за набавка на услуги,
- 17 постапки, со вредност од 649.440.000 денари / 10.560.000 евра за набавка на работи.

Побарани / Непобарани постапки во 2023 година

Побарани постапки за јавни набавки – До Одделот за комерцијални работи во текот на 2023 година од Подружниците, Секторите / Кабинетот на генералниот директор беа доставени вкупно 104 Барања за започнување со реализација на постапки за јавни набавки, со вкупна проценета вредност од 1.283.935.869 денари или 20.877.006 евра.

Од 104-те Барања за јавни набавки, сите 104 Барања се објавени (со вкупна проценета вредност од 1.283.935.869 денари или 20.877.006 евра).

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

Непобарани постапки за јавни набавки – Од планираните 194 постапки за јавни набавки во 2023 година не беа побарани за започнување со реализација 90 постапки, со вкупна проценета вредност од 1.478.068.245 денари или 24.033.630 евра.

Состојбата на постапките за јавни набавки започнати во 2023 година е дадена во **прилог 5-3**, а степенот на реализација на Годишниот план за јавни набавки во 2023 година е даден во **прилог 5-4**.

Поништени постапки

Од постапките објавени во 2022 година и започнатите постапки на јавни набавки во 2023 година, во текот на 2023 година **поништени се целосно** 18 постапки за јавни набавки (3 постапки објавени во 2022 година и 15 постапки започнати во 2023 година), и тоа:

- ЈН 19786/2022 со предмет: Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA), поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- 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, поништена постапка по Решение на Државната комисија за жалби по јавни набавки;

- ЈН 22828/2022 со предмет: Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на А.Д. МЕПСО, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 01922/2023 со предмет: Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво), поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 03496/2023 со предмет: Набавка на транспортен куфер за ISA испитен уред, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 06517/2023 со предмет: Канцелариски материјал, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 07158/2023 со предмет: Набавка на шумарска опрема и алат, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 07183/2023 со предмет: Набавка на изолатори за ДВ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 07382/2023 со предмет: Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 09853/2023 со предмет: Молерофарбарски услуги, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 10003/2023 со предмет: Транспортни возила за SEETSOC & CrossBow научно-истражувачки проекти, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 12485/2023 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години– Осигурување од Општа одговорност, одговорност од производ и професионална одговорност од вршење на дејност за штети причинети на трети лица, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 07121/2023 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, поништена постапка со Решение на ДКЖН;
- ЈН 13572/2023 со предмет: Одржување на систем за аукции, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 15791/2023 со предмет: Набавка и инсталација на крајни станици, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 15821/2023 со предмет: Реконструкција на ТС во делот за надзор и управување, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 17067/2023 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години– Осигурување од Општа одговорност, одговорност од производ и професионална одговорност од вршење на дејност за штети причинети на трети лица, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 18659/2023 со предмет: Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;

Поништени се делумно 5 постапки за јавни набавки, 2 постапки за јавна набавка започнати во 2022 година и 3 постапки за јавна набавка започнати во 2023 година, и тоа:

- ЈН 19715/2022 со предмет: Тековно одржување на моторни возила - за Дел 5 и Дел 8, поништени делови од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 21330/2022 со предмет: Резервни делови за испитна опрема и опрема за ревитализација - за Дел 4, поништен дел од постапка поради немање понуди;

- ЈН 01922/2023 со предмет: Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво), со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07707/2023 со предмет: Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – за Дел 2, Дел 3, Дел 6 и Дел 7, поништени делови од постапка поради немање понуди и немање прифатливи понуди;
- ЈН 11971/2023 со предмет: Набавка на моторни возила – за Дел 4, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди.

Повлечени/вратени Барања за јавни набавки

Во 2023 година нема повлечени/вратени Барања за јавни набавки.

Примени жалби по јавни набавки и Решенија по жалби на ДКЖЈН

Во текот на 2023 година примени се 13 (тринаесет) жалби по спроведени постапки за јавни набавки, за:

- ЈН 14971/2022 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 19546/2022 со предмет: Набавка на прекинувачи, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 19715/2022 со предмет: Тековно одржување на моторни возила, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 19715/2022 со предмет: Тековно одржување на моторни возила, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 21085/2022 со предмет: Броила за мерење на електрична енергија, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 01922/2023 со предмет: Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво), со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07116/2023 со предмет: Набавка на опрема за релејна заштита во ТС Скопје 5, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07121/2023 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07027/2023 со предмет: Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07007/2023 со предмет: Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Бучим, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 07121/2023 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 11971/2023 со предмет: Набавка на моторни возила, со Решение на ДКЖЈН: постапката по жалбата се запира;
- ЈН 07121/2023 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована.

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;
- Учествување на референти од Одделот за комерцијални работи на секое јавно отворање на понуди по јавни набавки;
- Учествување 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.

Прилози – Оддел за комерцијални работи

Договори за јавни набавки во тек склучени со 31.12.2022 година				
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 кV далекувод бр.116 ТС Штип - ТС Пробиштип	2019	ЈН од 2018
7	ОПМ	Набавка на нови патнички возила и нови товарни возила – Дел 2	2019	ЈН од 2018
8	ОПМ	Набавка на нови патнички возила и нови товарни возила – Дел 5 и 6	2019	ЈН од 2018
9	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	2019	ЈН од 2019
10	ОПМ	Сервисирање и одржување на ГП-апарати и Хидрантска инсталација и обука на вработени	1 кв 2020	ЈН од 2019
11	Кабинет	Надзор над градба на електроенергетски објекти (ДЕЛ 1, 2 и 4)	2 кв 2020	ЈН од 2019
12	ИТ и ТК	Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел	3 кв 2020	ЈН од 2020
13	ОПМ	Поправка на електромотори	4 кв 2020	ЈН од 2020
14	ИТ и ТК	Microsoft лиценци	4 кв 2020	ЈН од 2020
15	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 1	4 кв 2020	ЈН од 2020
16	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 2	4 кв 2020	ЈН од 2020
17	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 1	1 кв 2021	ЈН од 2020
18	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 2	1 кв 2021	ЈН од 2020
19	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	1 кв 2021	ЈН од 2020
20	ОЕПС	Реконструкција на ТС (Кавадарци и Велес) – Дел 1	1 кв 2021	ЈН од 2020
21	ОЕПС	Реконструкција на ТС (Кавадарци и Велес) – Дел 2	1 кв 2021	ЈН од 2020
22	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	2 кв 2021	ЈН од 2020
23	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2021	ЈН од 2021
24	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 1	3 кв 2021	ЈН од 2021
25	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 2 и Дел 3	3 кв 2021	ЈН од 2021
26	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	3 кв 2021	ЈН од 2021
27	СФР	Авио билети - резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт со луѓе	3 кв 2021	ЈН од 2021
28	СПОР	Канцелариски материјали – Дел 1	3 кв 2021	ЈН од 2021
29	СПОР	Канцелариски материјали – Дел 2 и Дел 3	3 кв 2021	ЈН од 2021
30	ОПМ	Технички преглед на возила	3 кв 2021	ЈН од 2021

31	ОПМ	Испитување на опрема за работа на ВН	3 кв 2021	ЈН од 2021
32	ИТ и ТК	Перманентна симетрична интернет врска	3 кв 2021	ЈН од 2021
33	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 1 и Дел 2	4 кв 2021	ЈН од 2021
35	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 3	4 кв 2021	ЈН од 2021
36	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија за 2021	4 кв 2021	ЈН од 2021
37	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	4 кв 2021	ЈН од 2021
38	ОПМ	Технички гасови	4 кв 2021	ЈН од 2021
39	СПОР	Сервисирање и одржување на системи за ладење и греење	4 кв 2021	ЈН од 2021
40	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 2	4 кв 2021	ЈН од 2021
41	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 3	4 кв 2021	ЈН од 2021
42	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 4 и Дел 7	4 кв 2021	ЈН од 2021
43	ОПМ	Лични заштитни средства	4 кв 2021	ЈН од 2021
44	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
45	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 5, Дел 6, Дел 7 и Дел 8	1 кв 2022	ЈН од 2021
46	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 11	1 кв 2022	ЈН од 2021
47	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	1 кв 2022	ЈН од 2021
48	Кабинет	Студија за развој на преносна мрежа	1 кв 2022	ЈН од 2021
49	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи на ДВ	1 кв 2022	ЈН од 2021
50	ИТ и ТК	Набавка на Microsoft SQL Server	1 кв 2022	ЈН од 2021
51	ОПМ	Сервисирање и параметрирање на исправувачи	1 кв 2022	ЈН од 2021
52	ОЕПС	Одржување на системот за непрекинато напојување (UPS) 2x100 kVA за НДЦ	1 кв 2022	ЈН од 2021
53	ОЕПС	Набавка на MMS и поврзување со постојната SCADA	2 кв 2022	ЈН од 2021
54	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	2 кв 2022	ЈН од 2022
55	ОПМ	Надзор на градежни и електромонтажни работи на ДВ 2x110 kV Вруток - Тетово 1	2 кв 2022	ЈН од 2022
56	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2022)	2 кв 2022	ЈН од 2022
57	СПОР	Продукти за кафе кујна – Дел 1	2 кв 2022	ЈН од 2022
58	СПОР	Продукти за кафе кујна – Дел 2 и Дел 4	2 кв 2022	ЈН од 2022
59	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти	3 кв 2022	ЈН од 2022
60	ОПМ	Изработка на основен проект за реконструкција на водоводна и хидрантска мрежа во ТС Дуброво	3 кв 2022	ЈН од 2022
61	ОЕПС	Услуги од RSCI (Regional Security Coordination Initiatives)	3 кв 2022	ЈН од 2022
62	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	3 кв 2022	ЈН од 2022
63	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	3 кв 2022	ЈН од 2022
64	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	3 кв 2022	ЈН од 2022
65	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	3 кв 2022	ЈН од 2022

66	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
67	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2022	ЈН од 2022
68	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
69	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, РТИ за календарски години	3 кв 2022	ЈН од 2022
70	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	3 кв 2022	ЈН од 2022
71	ОЕПС	Одржување на HW и SW на системот за аукции за 2022 година	3 кв 2022	ЈН од 2022
72	ИТ и ТК	Систем за радио поврзување - радио станици и репетитори	3 кв 2022	ЈН од 2022
73	ОПМ	Градежни и електромотажни работи при интервентни потреби на ДВ	3 кв 2022	ЈН од 2022
74	ОЕПС	Одржување на UPS во БДЦ	3 кв 2022	ЈН од 2022
75	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС на РМ	3 кв 2022	ЈН од 2022
76	Кабинет	Ресертификација на систем за менаџмент по стандард ISO 50001:2018	3 кв 2022	ЈН од 2022
77	ОПМ	Проект за изградба на објект за потребите на ДВ екипа во ТС Штип	3 кв 2022	ЈН од 2022
78	СПОР	Електро материјали и потрошен материјал за административна зграда	3 кв 2022	ЈН од 2022
79	ИТ и ТК	Инструмент за мерење на оптички влакна (OTDR), микроскоп и додатна опрема	3 кв 2022	ЈН од 2022
80	ОПМ	Набавка на електро материјали за ОПМ	3 кв 2022	ЈН од 2022
81	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	3 кв 2022	ЈН од 2022
82	ОПМ	Изградба на бетонска платформа за трансформатор - ТС Дуброво	3 кв 2022	ЈН од 2022
83	ИТ и ТК	Адаптивно одржување на ГИС систем	3 кв 2022	ЈН од 2022
84	ОЕПС	ТС Скопје 1/5 400/110 kV, Имплементација на стандардниот комуникациски протокол IEC 61850 во системот за надзор и управување	3 кв 2022	ЈН од 2022
85	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	4 кв 2022	ЈН од 2022
86	ОЕПС	Консултантски услуги и изработка на Одбранбен план и План за реставрација	4 кв 2022	ЈН од 2022
87	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
88	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
89	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 6	4 кв 2022	ЈН од 2022
90	СПОР	Генерално чистење на Административна зграда за 2 години	4 кв 2022	ЈН од 2022
91	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
92	ОЕПС	Одржување и надградба на системот за надзор и управување на TE TO	4 кв 2022	ЈН од 2022
93	Кабинет	Надзор на Ревитализација на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес	4 кв 2022	ЈН од 2022
94	СПОР	Продукти за кафе кујна - Минерална вода	4 кв 2022	ЈН од 2022
95	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција за VDI систем	4 кв 2022	ЈН од 2022
96	ИТ и ТК	Мемории и адаптери за сервери	4 кв 2022	ЈН од 2022
97	ОПМ	Набавка на инструмент за испитување на SF6 гас	4 кв 2022	ЈН од 2022
98	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати	4 кв 2022	ЈН од 2022

99	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	4 кв 2022	ЈН од 2022
100	ИТ и ТК	Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита	4 кв 2022	ЈН од 2022
101	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
102	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
103	ИТ и ТК	Агрегациска мрежна опрема	4 кв 2022	ЈН од 2022
104	ОЕПС	Набавка на voice recording system - систем за снимање на телефонски разговори со 4 SIP канали	4 кв 2022	ЈН од 2022
105	ИТ и ТК	Миграција и виртуализација на алфа сервер	4 кв 2022	ЈН од 2022
106	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2023)	4 кв 2022	ЈН од 2022
107	ИТ и ТК	Уред за складирање на податоци (Storage)	4 кв 2022	ЈН од 2022
108	ОПМ	Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
109	ОПМ	Набавка и монтажа на нови батерии 220V DC – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
110	ОЕПС	Калибрирање на еталони за проверка на класа на точност на броила за електрична енергија	4 кв 2022	ЈН од 2022

Нови договори за јавни набавки склучени во 2023 година				
Ред број	Барател	Предмет	Договор од	ЈН од
1	ОПМ	Транспорт на трансформатор	1 кв 2023	ЈН од 2022
2	ОПМ	Техничко одржување на трафостаници и административни објекти	1 кв 2023	ЈН од 2022
3	ОПМ	Перење на возила	1 кв 2023	ЈН од 2022
4	ОПМ	Масло за дизел агрегати	1 кв 2023	ЈН од 2022
5	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	1 кв 2023	ЈН од 2022
6	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
7	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
8	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
9	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
10	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 3	1 кв 2023	ЈН од 2022
11	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 4	1 кв 2023	ЈН од 2022
12	СФР	Економско финансиска ревизија	1 кв 2023	ЈН од 2022
13	ОПМ	Санација на трафо кади во трафостаници ТС 400/110 kV	1 кв 2023	ЈН од 2022
14	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
15	ОПМ	Реконструкција на ПП хидранска и водоводна мрежа во ТС Скопје 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
16	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
17	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
18	ОПМ	Испитување на челични конструкции во ОПМ	1 кв 2023	ЈН од 2022

19	ОПМ	Алат - рачен и електричен	1 кв 2023	ЈН од 2022
20	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција на Hyperconverged infrastructure (HCI) систем	1 кв 2023	ЈН од 2022
21	ОЕПС	Одржување на RPWDS Varco	1 кв 2023	ЈН од 2022
22	ОПМ	Дератизација и Дезинсекција во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	1 кв 2023	ЈН од 2022
23	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	1 кв 2023	ЈН од 2022
24	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	1 кв 2023	ЈН од 2022
25	ОПМ	Резервни делови за испитна опрема и опрема за ревитализација – Дел 1 и Дел 3	1 кв 2023	ЈН од 2022
26	ОПМ	Резервни делови за испитна опрема и опрема за ревитализација – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
27	ОПМ	Електро и браварски материјали за ОПМ	1 кв 2023	ЈН од 2022
28	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	1 кв 2023	ЈН од 2022
29	ИТ и ТК	Резервни делови	1 кв 2023	ЈН од 2022
30	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	1 кв 2023	ЈН од 2022
31	ОПМ	Набавка на прекинувачи	1 кв 2023	ЈН од 2022
32	ИТ и ТК	Оптички кабел и компоненти	1 кв 2023	ЈН од 2022
33	ИТ и ТК	Компјутерска опрема	1 кв 2023	ЈН од 2022
34	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 7, Дел 9 и Дел 10	1 кв 2023	ЈН од 2022
35	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 4	1 кв 2023	ЈН од 2022
36	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 6 и Дел 11	1 кв 2023	ЈН од 2022
37	ИТ и ТК	Лиценци за Firewall заштита	1 кв 2023	ЈН од 2022
38	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	1 кв 2023	ЈН од 2022
39	ОПМ	Реконструкција на 35 kV и 0,4 kV постројка во ТС Скопје 4 - примарна и секундарна опрема	1 кв 2023	ЈН од 2022
40	ИТ и ТК	Компјутерска опрема и системи	1 кв 2023	ЈН од 2022
41	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2023)	1 кв 2023	ЈН од 2023
42	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	1 кв 2023	ЈН од 2023
43	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 1	2 кв 2023	ЈН од 2023
44	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 2	2 кв 2023	ЈН од 2023
45	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2023	ЈН од 2023
46	СПОР	Сервисирање на фотокопир	2 кв 2023	ЈН од 2023
47	ОПМ	Надградба на Omicron Testrano 600	2 кв 2023	ЈН од 2023
48	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft Project и Visio	2 кв 2023	ЈН од 2023
49	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	2 кв 2023	ЈН од 2023
50	ОПМ	Проводни изолатори за терциер на ЕТР	2 кв 2023	ЈН од 2023
51	ОПМ	Проект за реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	2 кв 2023	ЈН од 2023

52	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2023	ЈН од 2023
53	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии	2 кв 2023	ЈН од 2023
54	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	3 кв 2023	ЈН од 2023
55	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5	3 кв 2023	ЈН од 2023
56	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат – Дел 6	3 кв 2023	ЈН од 2023
57	ОЕПС	Поправка и одржување на системот за непрекинато напојување UPS 2x160 kVA	3 кв 2023	ЈН од 2023
58	ОПМ	L-профили за ДВ столбови – Дел 1 и Дел 2	3 кв 2023	ЈН од 2023
59	ОПМ	Услуги за технички преглед на возила	3 кв 2023	ЈН од 2023
60	ОПМ	Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	3 кв 2023	ЈН од 2023
61	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2023	ЈН од 2023
62	ИТ и ТК	Продолжување на лиценци и поддршка на Signing portal на АД МЕПСО	3 кв 2023	ЈН од 2023
63	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	3 кв 2023	ЈН од 2023
64	ИТ и ТК	Обнова на лиценци за Nessus софтвер	3 кв 2023	ЈН од 2023
65	ОЕПС	Уреди за далечинско отчитување на броила	3 кв 2023	ЈН од 2023
66	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција на BACKUP систем	3 кв 2023	ЈН од 2023
67	ОПМ	Набавка на електро материјали за ревитализација на ТС	3 кв 2023	ЈН од 2023
68	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 1 и Дел 5	3 кв 2023	ЈН од 2023
69	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 4	3 кв 2023	ЈН од 2023
70	ОПМ	Штрафовска роба	3 кв 2023	ЈН од 2023
71	ОПМ	Изградба на хидрофорска станица во РЦ Охрид со бунар	3 кв 2023	ЈН од 2023
72	ИТ и ТК	Продолжување на лиценца за FIREWALL	3 кв 2023	ЈН од 2023
73	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Бучим	3 кв 2023	ЈН од 2023
74	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата Следење на ЕЕС на РМ - дневна информација	4 кв 2023	ЈН од 2023
75	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	4 кв 2023	ЈН од 2023
76	ОПМ	Набавка на спроводни јажиња за ДВ	4 кв 2023	ЈН од 2023
77	ОПМ	Набавка на опрема за релејна заштита во ТС Скопје 5	4 кв 2023	ЈН од 2023
78	ОПМ	Изведба на ПП хидрантска и водоводна мрежа во ТС Дуброво	4 кв 2023	ЈН од 2023
79	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	4 кв 2023	ЈН од 2023
80	СПОР	Електрични апарати	4 кв 2023	ЈН од 2023
81	ОПМ	Санација на жичани огради во ТС	4 кв 2023	ЈН од 2023
82	СПОР	Работни униформи за обезбедување	4 кв 2023	ЈН од 2023
83	ОЕПС	Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи	4 кв 2023	ЈН од 2023
84	Кабинет	Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон стандард ISO 31000:2018	4 кв 2023	ЈН од 2023

85	СПОР	Заштитни ѕидни даски	4 кв 2023	ЈН од 2023
86	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	4 кв 2023	ЈН од 2023
87	ОПМ	Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво)	4 кв 2023	ЈН од 2023
88	ОПМ	Одржување на возила од програмата на Митсубиши и Исузу	4 кв 2023	ЈН од 2023
89	ОЕПС	Набавка на транспортен куфер за ISA испитен уред	4 кв 2023	ЈН од 2023
90	ОЕПС	Услуги RSCI	4 кв 2023	ЈН од 2023
91	СПОР	Канцелариски материјал	4 кв 2023	ЈН од 2023
92	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 1	4 кв 2023	ЈН од 2023
93	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 2	4 кв 2023	ЈН од 2023
94	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft оперативни системи и апликации	4 кв 2023	ЈН од 2023
95	СПОР	Молерофарбарски услуги	4 кв 2023	ЈН од 2023
96	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	4 кв 2023	ЈН од 2023
97	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2024)	4 кв 2023	ЈН од 2023

Постапки на јавни набавки во 2023 година <i>состојба на 31.12.2023 година</i>					
Број на јн	Барател	Предмет на набавка	Состојба на предмет	Планирана вредност евра, без ДДВ/	Договорена вредност евра, без ДДВ/
1	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2023)	склучен договор	880.000	880.000
2	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	97.561	97.561
3	ОПМ	Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво)	поништена постапка	0	0
4	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	склучен договор	350.000	299.788
5	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft Project и Visio	склучен договор	30.000	26.290
6	ОПМ	Проводни изолатори за терциер на ЕТР	склучен договор	81.301	67.105
7	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	склучен договор	30.000	30.000
8	СПОР	Сервисирање на фотокопир	склучен договор	5.000	5.000
9	ОПМ	Надградба на Omicron Testrano 600	склучен договор	10.000	9.919
10	ОПМ	Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	склучен договор	5.000.000	4.887.800
11	ОЕПС	Набавка на транспортен куфер за ISA испитен уред	поништена постапка	0	0
12	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат	Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4, Дел 5 и Дел 6 – склучен договор	10.000	3.869
13	ОПМ	Проект за реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	склучен договор	15.000	8.943

14	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	45.000	40.156
15	ОЕПС	Поправка и одржување на системот за непрекинато напојување UPS 2x160 kVA	склучен договор	100.000	99.639
16	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	склучен договор	28.300	28.300
17	СПОР	Канцелариски материјал	поништена постапка	0	0
18	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	склучен договор	40.000	38.426
19	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Бучим	склучен договор	180.000	140.273
20	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	склучен договор	56.911	56.911
21	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	склучен договор	180.000	141.688
22	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	склучен договор	130.000	130.000
23	ОПМ	Санација на жичани огради во ТС	склучен договор	155.000	155.000
24	ОПМ	Набавка на опрема за релејна заштита во ТС Скопје 5	склучен договор	200.000	175.992
25	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	поништена постапка	0	0
26	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	склучен договор	15.000	14.878
27	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	поништена постапка	0	0
28	ОПМ	Изградба на хидрофорска станица во РЦ Охрид со бунар	склучен договор	25.000	13.750
29	ОПМ	Набавка на изолатори за ДВ	поништена постапка	0	0
30	ОПМ	Изведба на ПП хидрантска и водоводна мрежа во ТС Дуброво	склучен договор	135.000	121.021
31	ОПМ	Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС	поништена постапка	0	0
32	ОПМ	L-профили за ДВ столбови	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	30.000	29.902
33	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	Дел 1, Дел 4 и Дел 5 – склучен договор Дел 2, Дел 3, Дел 6 и Дел 7 поништени	15.000	1.443
34	ОЕПС	Уреди за далечинско отчитување на броила	склучен договор	80.000	77.925
35	ОПМ	Штрафовска роба	склучен договор	25.000	24.296
36	ОПМ	Набавка на електро материјали за ревитализација на ТС	склучен договор	4.994	2.068
37	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи	Дел 1, Дел 2 и Дел 3 – склучен договор	23.000	13.659
38	ИТ и ТК	Продолжување на гаранција на BACKUP систем	склучен договор	40.000	39.728
39	ОПМ	Набавка на спроводни јажиња за ДВ	склучен договор	15.000	14.180
40	ИТ и ТК	Обнова на лиценци за Nessus софтвер	склучен договор	15.000	14.903
41	ИТ и ТК	Продолжување на лиценци и поддршка на Signing portal на АД МЕПСО	склучен договор	30.000	30.000
42	ОПМ	Услуги за технички преглед на возила	склучен договор	30.000	30.000
43	ИТ и ТК	Продолжување на лиценца за FIREWALL	склучен договор	25.000	20.813

44	СПОР	Молерофарбарски услуги	поништена постапка	0	0
45	Кабинет	Транспортни возила за SEETSOC & CrossBow научно-истражувачки проекти	поништена постапка	0	0
46	ОПМ	Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво)	склучен договор	3.000.000	3.000.000
47	ОЕПС	Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи	склучен договор	15.000	9.696
48	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата Следење на ЕЕС на РМ - дневна информација	склучен договор	15.000	14.995
49	ОЕПС	Услуги RSCI	склучен договор	185.000	180.000
50	ОПМ	Одржување на возила од програмата на Митсубиши и Исузу	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	48.000	48.000
51	ОПМ	Набавка на моторни возила	постапка во тек	735.000	0
52	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	поништена постапка	0	0
53	СПОР	Електрични апарати	склучен договор	35.000	30.077
54	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	склучен договор	97.561	97.561
55	СПОР	Заштитни ѕидни даски	склучен договор	5.000	3.046
56	СПОР	Работни униформи за обезбедување	склучен договор	7.500	7.480
57	ОЕПС	Набавка на транспортен куфер за ISA испитен уред	склучен договор	2.500	2.369
58	ОЕПС	Одржување на систем за аукции	поништена постапка	0	0
59	Кабинет	Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон стандард ISO 31000:2018	склучен договор	5.000	4.065
60	ОПМ	Сервисирање и одржување на пп-апарати, хидрантска инсталација и обука на вработените	постапка во тек	24.000	0
61	ОЕПС	Набавка и инсталација на крајни станици	поништена постапка	0	0
62	ОЕПС	Реконструкција на ТС во делот на надзор и управување	поништена постапка	0	0
63	ОПМ	Промена на 110 kV кабелска завршница	постапка во тек	40.000	0
64	СПОР	Молерофарбарски услуги	склучен договор	27.500	27.480
65	СФТ	Куириски услуги - брза пошта	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	10.000	10.000
66	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft оперативни системи и апликации	склучен договор	113.000	112.974
67	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	поништена постапка	0	0
68	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	постапка во тек	30.000	0
69	СПОР	Канцелариски материјал	склучен договор	20.000	20.000
70	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	склучен договор	10.000	922
71	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти	поништена постапка	0	0
72	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	постапка во тек	1.000	0
73	ИТ и ТК	Инсталационен и потрошен материјал	постапка во тек	10.000	0
74	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2024)	склучен договор	1.000.000	1.000.000

75	ОПМ	Испитување на опрема за работа на ВН	постапка во тек	26.000	0
76	ИТ и ТК	Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел	постапка во тек	140.000	0
77	ОПМ	Набавка на исправувачи	постапка во тек	25.000	0
78	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	постапка во тек	9.500	0
79	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	постапка во тек	13.557	0
80	ОПМ	Набавка на изолатори за ДВ	постапка во тек	140.000	0
81	ОПМ	Резервни делови и опрема за трансформаторски станици	постапка во тек	11.500	0
82	ОПМ	Аналитичка вага	постапка во тек	3.000	0
83	ОЕПС	Одржување на SCADA/EMS систем	постапка во тек	570.000	0
84	ОПМ	Промена на сензори за гас во масло на енергетски трансформатори	постапка во тек	45.000	0
85	ОПМ	Санација на санитарни чворови, кровови и градежна столарија во трафостаници	постапка во тек	130.000	0
86	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби	постапка во тек	30.000	0
87	ОПМ	Сервисирање и параметрирање на исправувачи	постапка во тек	26.000	0
88	ОПМ	Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС	постапка во тек	125.000	0
89	ОЕПС	Консултантски услуги за ревизија и оптимизација на технолошките процеси и алатки во делокругот на оперативно планирање	постапка во тек	75.000	0
90	ОПМ	Специјална опрема и алат за подигнување на фазни проводници и столбови	постапка во тек	15.000	0
91	Кабинет	Изградба на 2x110 kV ДВ ТС Бунарџик - ТС Миладиновци	постапка во тек	3.000.000	0
92	ИТ и ТК	Систем за попис на средства	постапка во тек	20.000	0
93	ОПМ	Сервисирање на специјално возило за снег и сервис на дронави	постапка во тек	4.000	0
94	СПОР	Електроматеријали и потрошен материјал	постапка во тек	20.000	0
95	ОПМ	Реконструкција на ДВ 2x110 kV крак Вапила - ТС Охрид	постапка во тек	400.000	0
96	ИТ и ТК	Cyber Security услуги	постапка во тек	25.000	0
97	ИТ и ТК	Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор	постапка во тек	42.000	0
98	ИТ и ТК	Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи (за 3 години)	постапка во тек	50.000	0
99	Кабинет	Транспортни возила за SEETSOC & CrossBow научно-истражувачки проекти	постапка во тек	91.500	0
100	СПОР	Одржување на видео надзор, систем за безбедност и контрола на пристап интегриран во административна зграда	постапка во тек	60.000	0
101	СПОР	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење	постапка во тек	30.000	0
102	ОЕПС	Одржување на систем за аукции - Одржување на SW софтвер	постапка во тек	17.000	0
103	ИТ и ТК	Лиценци за бекап систем	постапка во тек	25.000	0
104	ОПМ	Изведба на реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	постапка во тек	235.000	0
105	ОЕПС	Лиценци, софтвер и хардверски гаранции	постапка во тек	50.000	0

106	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	постапка во тек	70.000	0
107	ИТ и ТК	Autodesk Лиценци	постапка во тек	75.000	0
108	ИТ и ТК	Надоградба на безжична мрежна инфраструктура	постапка во тек	20.000	0
109	ОПМ	Набавка на косилки, тримери и резервни делови	постапка во тек	35.000	0
110	ОЕПС	Резервни делови за системи за надзор и управување	постапка во тек	15.000	0
111	ОЕПС	Реконструкција на системот за управување во ТС Струмица 1	постапка во тек	250.000	0
112	ОЕПС	Реконструкција на ТС во делот на надзор и управување	постапка во тек	200.000	0
113	ОЕПС	Набавка и инсталација на крајни станици	постапка во тек	200.000	0
114	ИТ и ТК	Опрема за ИТ инфраструктура	постапка во тек	120.000	0
115	ИТ и ТК	Телекомуникациска опрема	постапка во тек	50.000	0
116	ОПМ	Тековно одржување на возила	постапка во тек	250.000	0
117	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	постапка во тек	450.000	0

РЕАЛИЗАЦИЈА на ПЈН во 2023 година - состојба со 31.12.2023 година /вредност во евра, без ДДВ/											
Орган единица	ПЛАН 2023	Побарано за реализација во 2023		Објавени постапки во 2023		Постапки со договор во 2023		Постапки во тек во 2023		Поништени постапки во 2023	
	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	14.004.795	12.221.852	87,27	12.221.852	87,27	9.372.295	66,92	2.843.557	20,30	6.000	0,04
Подружница ОЕПС	10.506.000	3.654.500	34,78	3.654.500	34,78	2.277.500	21,68	1.377.000	13,11	0	0,00
Сектор за ИТ и ТК	1.752.122	1.055.122	60,22	1.055.122	60,22	478.122	27,29	577.000	32,93	0	0,00
СПОР	867.211	365.211	42,11	365.211	42,11	225.211	25,97	140.000	16,14	0	0,00
СФР	203.821	133.821	65,66	133.821	65,66	20.000	9,81	0	0,00	113.821	55,84
Кабинет	17.576.687	3.446.500	19,61	3.446.500	19,61	355.000	2,02	3.091.500	17,59	0	0,00
МЕПСО	44.910.636	20.877.006	46,49	20.877.006	46,49	12.728.128	28,34	8.029.057	17,88	119.821	0,27
Број	194	104	53,61	104	53,61	53	27,32	49	25,26	2	1,03

Реализација на Мали набавки во 2023 состојба на 31.12.2023 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	6.082,23	17.917,77
Втор квартал	17.917,77	9.813,05	8.104,72
Трет квартал	8.104,72	2.998,88	5.105,84
Четврт квартал	5.105,84	4.406,18	699,18
Вкупно	24.000,00	23.300,34	699,66

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 кварталите од 2023 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 квартални извештај за работењето на кабинет на ГД за сите четири квартали во 2023.
- Компонента 3 од проект Интерконекција Македонија-Албанија – Заем 46274
 - Изработка на тендерска документација за избор на Консултант на работната група за имплементација на проектот.
 - Јавни набавки на АД МЕПСО - Спроведување на постапките за јавни набавки – евалуација на понуди, изготвување извештаи од тендерски постапки, спроведување на жалбени постапки.
- Јавна набавка “Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”
 - Реализација на прва фаза на договорот, работни состаноци за следење и координација на активности, преглед на доставен технички извештај за градежен дел и електрични и машински инсталации на управната зграда на АД МЕПСО.
 - Согласно издаденото Решение од Министерство за транспорт и врски за изменување на одобрение за реконструкција и адаптација на постоечки објект, во кое е направена техничка исправка на одобрението за реконструкција бр.18 Уп.-621/1 од 18.11.2013, согласно кое реконструкцијата нема обврска за технички прием и согласно заклучоците од работните состаноци, консултантот достави коригирана предмер пресметка за ЈН за изведувач на работите за дозавршување на реконструкцијата на управната зграда на АД МЕПСО.
- Јавна набавка “Реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”-
 - Согласно Решение бр.04-3538/1 од 12.06.2023 - состаноци со работна група, консултант и со Министерство за транспорт и врски, следење и координација на активности.
 - На 05.10.2023 од Министерство за транспорт и врски е издадено Решение за изменување на одобрение за реконструкција и адаптација на постоечки објект, во кое е направена техничка исправка во одобрение за реконструкција бр.18 Уп.-621/1 од 18.11.2013, согласно која нема обврска за технички прием.

- Работни состаноци со работна група во врска со припрема на условите за ЈН за изведувач на Реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО. Изработени се сите потребни документи за јавната набавка, Барање за ЈН, технички спецификации ДЕЛ1 и ДЕЛ2, Образец за ЈН.

Активности на проектите кои се во рамките на заемот 44114: Компонента 4

- Набавка и инсталација на нова релејна заштита – Проектните активности се завршени, завршен е и гарантниот период. Согласно Договорните услови вратена е гаранцијата.
- Лот 2 110 kV ДВ ТС Велес1 – ТС Овче Поле - Извештајот е во склоп на Q4 2023 Оддел за инвестиции и развој.
- Лот 3 110 kV ДВ ТС Скопје4 ТС Велес1 - Извештајот е во склоп на Q4 2023 Оддел за инвестиции и развој.

Активности на проектите кои се 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 Q4 2023 Оддел за инвестиции и развој

СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 година работеше согласно Законската регулатива а врз основа на:

- **Стратешки план** за извршување на внатрешна ревизија за период од 2023 до 2025 година бр.12-273 од 13.01.2023 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ.
- **Годишен план** за извршување на внатрешна ревизија за 2023 година бр.12-272 од 13.01.2023 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ.

Согласно горе наведеното, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 год. ги имаше следните ревизорски активности:

- Генерален преглед и детална анализа за евентуални настанати промени и ажурирање на Меѓународни стандарди за професионално извршување на внатрешна ревизија – МСР, согласно The Institute of Internal Auditor Global.
- Усогласување на внатрешната регулатива на Службата за внатрешна ревизија согласно со Нацрт извештајот и Конечниот извештај за извршена ревизија на финансиските извештаи и ревизија на усогласеност за 2021 година на Операторот на електро преносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем АД МЕПСО, издаден од страна на Државен завод за ревизија ДЗР.
- Изработка на Ревизорски извештај за извршени Службени патувања во странство во периодот од 01.01.2023 до 01.06.2023.
 - Извештајот е изработен по барање на генералниот директор на АД МЕПСО.
 - При изработката на Ревизорскиот извештај беа опфатени службените патувања кои биле финансирани од страна на АД МЕПСО, како и проверка на службените патувања кои користеле проектно финансирање.

- Ревизија на „Искористеност на кредитни линии“.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е среден.
 - Целта на ревизијата: „Анализа на моменталната состојба, финансиска анализа и влијание на финансиските перформанси во реализација на инвестиционите проекти на АД МЕПСО.“
- Започната е Ревизија на „Систем на контрола во процесот на работењето во трафостаниците“.
 - Оваа ревизија поради обемот на работа се продолжува и во 2024-та година.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата: „Проверка на системот на контрола и процесот на работењето на трафостаниците, по зачестените кражби на опрема и материјали во самите трафостаници.“

Со цел на следење на промените на стандардите во внатрешната ревизија, надополнување на знаењата и вештините, внатрешните ревизори при АД МЕПСО зедоа учество на повеќе обуки како во земјата така и во странство.

При вршењето на овие ревизии и активности, Службата за внатрешна ревизија имаше континуирана деловна соработка (комуникација) со стручните служби во АД МЕПСО.

Потребно е да се напомене дека е потребно доекипрање на Службата за внатрешна ревизија како и подобрување на условите за работа на истата.

Согласно на горе наведеното, може да се заклучи дека, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2023 до 31.12.2023 год. работеше согласно Годишниот план за извршување на внатрешна ревизија за 2023 год. и Стретешкиот план на Службата за внатрешна ревизија за периодот од 2023 до 2025-та година.

СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ

Во текот на 2023 година, до Службата за оперативен контролинг, подружниците/секторите постапувајќи по Планот за јавни набавки за 2023 на АД МЕПСО, доставија 103 Барања за започнување на постапки за јавни набавки од вкупно планирани 207.

Во текот на 2023 година, склучени се вкупно 98 договори помеѓу АД МЕПСО и други договорни страни (компанији), а воедно е ажурирана и Дата базата во која се евидентирани склучените Договори помеѓу АД МЕПСО и носителите на Договорите по објавени јавни набавки. Во оваа дата база се евидентирани и Договори за постапки во реализација – довршување на постапки на јавни набавки започнати пред и во 2023 година за кои е пропишана примена на ЗЈН. Преку оваа Дата база континуирано се следи реализацијата на секој поединечен договор за потребите на Службата за оперативен контролинг. Службата за оперативен контролинг, врши редовно следење на постапките за Јавни набавки, по доставени барања за јавна набавка во 2023 година во координација со Одделот за комерцијални работи.

Исто така, во текот на 2023 година, Службата за оперативен контролинг, изработи преглед на реализација на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2023 година, Годишниот план за останати потреби (ОПН) за 2023 година и потреби и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2023 година, како и за секој квартал од 2023 година.

Службата за оперативен контролинг, 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 2023 година.

Согласно тековните потреби на подружниците и секторите и врз основа на доставените барања беа реализирани вкупно 46 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 2023 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 2023 година (ПЈН), Службата за комерцијално работење во координација со Службата за оперативен контролинг, последната верзија на ПЈН го објави на веб-страницата 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 и Надзорниот одбор на АД МЕПСО.

Во овој период изготвени се оперативни template-и за подготвување на Годишната инвестициона програма за 2024 година, Инвестиционата програма за 2025-2028 година, Годишниот план за останати потреби на набавки за 2024 година, Планот за останати потреби на набавки за период 2025-2026 година и Планот за јавни набавки за 2024 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 2024 година и доставена до УО со архивски број 11-6927 од 21.11.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6960/5 од 22.11.2023 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7127/3 од 28.11.2023 година
- Изработена е Предлог Инвестициона програма за период 2025-2028 година и доставена до УО со архивски број 11-6926 од 21.11.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-6960/6 од 22.11.2023 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7124/4 од 28.11.2023 година.
- Изработен е Предлог Годишниот план за останати потреби на набавки во 2023 година и доставен до УО со архивски број 11-7300 од 04.12.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7352/3 од 05.12.2023 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7417/2 од 07.12.2023 година
- Изработен е Предлог Планот за останати потреби на набавки во 2025-2026 година на АД МЕПСО и доставен до УО со архивски број 11-7301 од 04.12.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7352/4 од 05.12.2023 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7417/3 од 07.12.2023 година.

- По усвојувањето на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2024 година, Инвестиционата програма за период 2025-2028 година, Годишниот план за останати потреби (ОПН) за 2024 година и Планот за останати потреби на набавки во 2025-2026 година АД МЕПСО, Службата го изготви Предлог План за јавни набавки на АД МЕПСО за 2024 година кој е доставен до УО со архивски број од 11-7453 од 11.12.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7456/3 од 11.12.2022 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7954/2 од 26.12.2023 година.
- Во овој период изработен е Годишниот план за работа на АД МЕПСО за 2024 година и доставен е до УО со архивски број 01-7636 од 18.12.2023 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7801/2 од 22.12.2023 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7954/3 од 26.12.2023 година.

Во текот на 2023 година, Службата за оперативен контролинг ги изработи извештаите за работењето на АД МЕПСО, и тоа:

- Годишен извештај за работењето на АД МЕПСО за 2022 година
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.10.2022 до 31.12.2022 година (Q4 2022)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.01.2023 до 31.03.2023 година (Q1 2023)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.04.2023 до 30.06.2023 година (Q2 2023)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.07.2023 до 30.09.2023 година (Q3 2023)

Горенаведените извештаи за работењето на АД МЕПСО во тековната 2023 година се одобрени со одлуки од страна на Управниот одбор на АД МЕПСО и Надзорниот одбор на АД МЕПСО.

Службата за оперативен контролинг, 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, во делот на планирани инвестиции, реализирани инвестиции и пресметка на планирана амортизација за планираните инвестиции согласно планираната динамика на завршување на истите.

Претставници од Службата за оперативен контролинг земаа учество на Македонскиот енергетски форум, МЕФ 2023, што се одржа на 30 и 31 мај 2023 година година, во х.Хилтон, во Скопје. Тема на форумот беше: “Зажакнување на триаголникот „Политика-Финансии-Енергетска технологија“ за енергетска отпорност и зелена транзиција”. На истиот присуствуваа високи претставници од Владата на Р.С.Македонија, ЗИП Институтот, Амбасадата на САД во Скопје, Претседателот на Република Северна Македонија Стево Пендаровски и поранешниот Претседател на Република Хрватска Стипе Месиќ, Заменикот на 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.

Службата за оперативен контролинг во текот на 2023 година следеше Microsoft официјална обука – PL-300: Microsoft Power BI Data Analyst за која се добиени Microsoft сертификати.

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА

Одделението за план и анализа во текот на 2023 година извршуваше активности, кои претставуваат редовни работни задачи, како и тековни активности.

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 2023 година ; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на остварените приходи од финансиското работење по квартали во 2023 година; (прв , втор и трет квартал)
- Преглед на трошоците на АД МЕПСО по аналитички конта по квартали во 2023 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 2023 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 2022 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 31.12.2022 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 2022 година и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвено и доставено до РКЕ (мај 2023), 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 начин и услови на определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи, за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија, за регулираната енергетска дејност, пренос на електрична енергија;*
- 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;
- Изготвен е Финансиски план на АД МЕПСО за 2023 година, (Измена на Финансиски план на АД МЕПСО за 2023 година -од јуни 2023 година. Бидејќи од 01.01.2023 година е во примена новата тарифа за регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, која беше намалена за 8,66%, се направија нови прогнози за очекуваните приходи и расходи за операторот на електропреносниот систем за 2023 година. Исто така и некои од влезните параметри имаа значителни промени, како што се вредностите за загубите во преносната мрежа, поради тоа се наметна потребата од Измена на

финансискиот план на АД МЕПСО за 2023 година, со која се даде пореална слика за финансиското работење на компанијата за наредниот период.

- Изготвена е Измена на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2023 година, од јули 2023 година, согласно одобрената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија која е во примена од 01.07.2023 година, како и одобрените и предвидени трошоци за набавката на електрична енергија за покривање на одобрените количини на технички загуби во преносната мрежа, пренесените трошоци, приходите од алокацијата- доделувањето на прекуграничните преносни капацитети и слично, согласно донесената Одлука од РКЕ за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи со примена од јули 2023 година.
- Изработена е Измената на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2023 година, (од ноември 2023 година), поради потребата од обезбедување на дополнителни средства за балансниот капацитет. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот Одбор на Друштвото;
- Доставено е Барање на Регулаторната комисија за енергетика за одобрување на основниот приход за 2024,2025 и 2026 година, регулиран максимален приход за 2024 година, регулирана просечна тарифа, за вршење на регулираната дејност пренос на електрична енергија и тарифи за пресметковни елементи за 2024 година;
- Разгледана е донесената предлог- Одлука на РКЕ, одобрување на основниот приход, регулираниот максимален приход и просечната тарифа за пренос за 2024 година
- Изработени се повеќе анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО, приливи и одливи на средства во 2023 година, состојба со финансиските средства и начини на подобрување на деловното работење на компанијата до крајот на годината;
- 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;
- Изработени се анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО до крајот на годината, приходи – расходи, финансиски резултат, пренесени количини на електрична енергија и сл ;
- 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 2023 година и нивна споредба, разлики и отстапувања.
- Соработувано е со Службата за меѓународна соработка во делот за прашањата добиени од ЕБРД, а се однесуваат на подетални појаснувања на начинот и поимите за пресметување на тарифата за пренос, согласно Правилникот за цени и методологијата за пресметка на регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија, појаснување за одобрениот максимален приход, основниот приход, пренесените трошоци, трошоците за технички загуби, оперативните трошоци, приносот на средства,

амортизацијата и сл. Дадено е образложение за начинот и пресметката на трошоците за набавката на електрична енергија за покривање на загубите во преносната мрежа одобрените количини, просечната набавна цена на истите како и вкупно признаените трошоци по овој основ за тековната година. Вредноста на одобрената регулирана просечна тарифа за пренос и промената и корекцијата на истата во текот на годината, како и влијанието на истата на остварените приходи во деловната година. Начинот на пресметка на пренесените трошоци, елементите кои ги сочинуваат истите, доставени се финансиски податоци за истите според одлуки од РКЕ и според остварените финансиски податоци по години, за период 2020-2023 и план за 2024 година. Доставени се и податоци за погоре споменатите параметри за регулираната тарифа за пренос согласно Правилникот за цени, како и податоци за тарифата за организирање и управување со пазарот на електрична енергија, за три и повеќе години од регулираниот период.

- Изготвен е Финансиски план на АД МЕПСО Скопје за 2024 година. Основ за изработка на истиот претставуваат планираните пренесените количини на електрична енергија за 2024 година, просечната регураната преносна тарифа, предвидените остварувањата на финансиските елементи од приходите и расходите за наредната 2024 година, остварениот финансиски резултат и сл. Изработени се податоци за планираните приходи и расходи по месеци и квартали за 2024 година, отплата на кредити, и други податоци согласно Финансискиот план за 2024 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 2024 година, (ГИП 2024 година) и Планот за останати потреби на набавки за 2024 година;
- Сороботувано 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;
- Доставени се податоци и образложенија за годишниот извештај на ТСО за регулираниот период на преносот на електрична енергија од страна на РКЕ, регулираниот модел, начинот на пресметка на одобрените максимален приход, процентуалното учество на соодветните елементи во истиот, оперативните трошоци, инфлаторниот индекс, пренесените трошоци, трошоците за ЕНТСО е, приносост на средства, WACC, пондерирана просечна цена на капиталот, вредноста на регулраните средства, инвестиционите вложувања и сл.
- Обработени се податоци за приходите и расходите, 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, систем 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 2023 година кои беа поврзани со инвестициските активности на компанијата беа следниве:

- беше пуштен во работа 110 kV далекувод ХЕЦ Вруток- ТС Тетово,
- беше пуштен во работа 110 kV далекувод ТС Велес- ТС Овче поле
- започна изградбата и на 110 kV далекувод ТС Битола 1- ТС Прилеп 1
- во ТС Дуброво беше пуштен во работа 400/110 kV трансформатор
- стартуваше берзата на електрична енергија од страна на МЕМО ДООЕЛ, фирма ќерка на АД МЕПСО
- Како последица на енергетската криза, долговите на трговците кои влечеа електрична енергија од мрежата на МЕПСО, беа една од темите на кои пишуваа медиумите. Се бараа податоци и информации за динамиката на плаќања, дали и колкаво покачување на цената бара компанијата, значително беше вниманието на новинарите кое го предизвика Извештајот на Државниот завод за ревизија а за што компанијата објави и дообјаснување.
- Новинарите прашуваа и пишуваа и за инвестициите што компанијата ги прави во преносната мрежа за прием на нови извори на обновлива енергија, потоа за покачувањето на платата на вработените, за наводниот хакерски напад, но и за назначувањето на директорот на ИТ/ТК.
- Се пишуваа и за испадот што го предизвика птица во ТС Битола 2 а што беше предмет на интерес на бројни медиумски написи , како и за оштетувањето и санирањето на оштетениот столб на 110 далекувод Вруток-ХЕЦ Шпиље, потоа за долгот на МЖ Транспорт кон МЕПСО, потоа за тоа дали Еуроникел Кавадарци влече струја од мрежата на МЕПСО, кој е производителот на трансформаторот инсталиран во ТС Дуброво, се бара причините за разрешување на директорот Рашиди и назначувањето на Енуз на негово место, но речиси во сите три месеци доминираше веста пренесена од грчките медиуми дека МЕПСО ќе се продава.
- Пишувавме за учество на АД МЕПСО на неколку важни домашни и меѓународни настани на кои фокусот беше енергетиката. Такви беа Македонскиот Енергетски форум (МЕФ 2023), АД МЕПСО присуствуваше на отворањето на албанската берза за електрична енергија-ALPEX, известувавме за учеството н 28-от енергетски форум во Атина, Грција, за средба на менаџерските тимови на АД МЕПСО со претставници од преносните оператори од соседството како што беше со ЦГЕС, за учество на 12-то меѓународно советување на здружението на инженери Мако Сигре. МЕПСО беше дел од 16-то советување на БХ К/О SIGRE, потоа на МАРЕС- Конференција за транзиција кон обновливи извори на енергија, беше потпишан Меморандум за разбирање за спојување на пазарите на електрична енергија од регионот, МЕПСО учествуваше на Energy week Western Balkans во Тиват, Црна Гора, потоа имаше учество на Turkey Energy Summit, потоа на одбележување на 30 год. ЕКЦ Србија, како и на конференцијата Look up 2, на Копаоник.

Во делот на општествена одговорност информираме за:

- Конкурсите за стипендии наменети за студенти на ФЕИТ при Универзитетот „Св. Кирил и Методиј“ во Скопје, за студенти од Битолскиот факултет, од “Мајка Тереза”,
- Со ФИНКИ беше потпишан Меморандум за соработка
- АД МЕПСО својата општествена одговорност меѓу другото ја демонстрира и преку акција за пошумување во регионот на Кокино, учество на Wizz Air маратонот како на баскет лигата
- Како општествено одговорна компанија упативме предупредување до земјоделците во екот на жетвата и при наводнување да внимаваат кога се движат под јажињата на делкуводите. За таа цел на МТВ 1/МТВ 2 беше бесплатно емитуван спот
- На веб страницата на АД МЕПСО се генерирани и објавени десетици информации во различни формати, а истото е сторено и на социјалните мрежи Facebook I Linkedin
- Во текот на 2023 г. Виолета З.Стојановска и Андреј Јосифовски како службени лица за слободен пристап до информации од јавен карактер примија и постапија по 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

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Усогласена проектна документација.
- Во февруари беше означен почетокот со градежни активности на далекуводот.
- Од 29 мај до 19 октомври 2021 година 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 МЕПСО
- 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 сеуште 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 финасиските документи.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Доставена принт верзија на проектот за изведба
- Доставени 42 парчиња OPGW joint boxes
- Тестирање на кернови од с.м.7 базна плоча лабораторија на ЕУРОРОУД
- Комплетирана достава на Проектот за изведба
- Доставена резервната опрема од веќе доставениот проводник, изолатори, OPGW и OPGW joint boxes
- Пратен допис до ЕИ за почитување на договорните обврски
- Пратен меил со Notice to correct, за отсуство на одговорен инженер на терен
- Пратен меил до ЕИ со понуда за примена на формула по FIDIC за дополнително плаќање
- Одобен подизведувач „Зафировски“ за сечење шума
- Пратен меил со допис за „Прогрес на работите“ и барање за Recovery plan
- Посета на терен и состанок со ЕИ и Зафировски, подизведувач за сечење на шума
- Добиен меил со барање за продолжување на рокот на Договорот
- Побарано редуцирање на Авансната гаранција од страна на Енергоинвест
- Report for Testing of Concrete no. 15.1_2023 (T3), no. 15.2_2023 (T7, remaininf), adn 23_2023 (T21)
- Пратен допис до ЕИ за Expired Time for Completion
- Пратен меил до ЕИ за Calculation reconsidering
- Побарано на меил од ЕИ да се изјасни за узурпација на складиште во Битола од страна на Далековод, Загреб
- Пратен меил до ЕИ за почеток на пресметка на Delay DAMAGES
- Одржан состанок со тимот за проектот и направен е записник.
- Доствено на меил од ЕИ - Reconsidering of Calculation of Price Adjustment, само excell документ без јасна дознака за износ
- Посета на терен и склад во Битола
- Time for Completion истече на 06.05.2023
- Одобрено намалување на авансна гаранција На износ 955.008,48 ЕУР
- Пратен меил до ЕНЕРГОИНВЕСТ со барање за финално изјаснување во врска со дополнителното плаќање
- Добиен одговор од ЕИ за дефинитивно неприфаќање на условите од МЕПСО за дополнително плаќање
- Добиен Амандман за намалување и продолжување на авансната гаранција
- Пратен меил за лоша динамика по репорт бр.47
- Пратен допис до Управен Одбор со барање за насока за текот на проектот
- Одржан состанок со ЈП Национални Шуми-подружница Кајмакчалан во Ресен
- Подготвена документација за Раскинување на Договорот
- Пратен меил до ЕИ за истек на период на Delay Damages
- Повторно пратен допис до Управен Одбор со барање на насоки за текот на проектот
- Пријавена кражба во магацинот во Битола на 17,4 тони опрема плочки и штрафови

- Пратен меил со покана до ЕИ за итен состанок на менаџерско ниво
- Одржан состанок помеѓу ЕИ и МЕПСО на 07.11.2023г
- УО на АД МЕПСО донесе одлука за раскинување на Договорот со Енергоинвест
- Надзорниот одбор на АД МЕПСО на ја прифати одлуката од УО за раскинување на Договорот Градежните работи се прекинати во целост од октомври 2023

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.
- Одлучно 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.
- Согласност 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.
- Доставена е сета примарна (високонапонска) и секундарна опрема, вклучувајќи го и енергетскиот трансформатор.

- Од градежните активност кои се превземени во периодот се однесуваат на тампонирање на пристапниот пат и делумна изведба на фундаментот за енергетскиот трансформатор со што би се овозможила доставата на истиот.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Во текот на 2023 година, по престанокот со градежните работи во 2022, 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 заклучно со 2023 година само делумно е завршено со фундаментот за трансформаторот, трафо јамата и пристапниот пат.
- Извршени се теренски и лабораториски испитувања на материјалите за пристапниот пат, што е сосема мал обем на работи.
- На 03.03.2023 од страна на АД МЕПСО, а по претходно усогласување на методологијата за пресметка на зголемените трошоци со Изведувачот, до Изведувачот е доставена понуда за побаруваните дополнителни трошоци.
- Од страна на Изведувачот е побарано дополнително време за разгледување на истата. По разгледувањето на понудата од страна на Изведувачот, побарано е одржување на работни состаноци на кои би ги презентирале нивните ставови и видување во однос на доставената понуда од АД МЕПСО.
- На 01.04.2023 година завршен е временскиот период од 30 месеци предвиден за завршување на работите.
- На 29.05.2023 година од страна на изведувачот изработен е и предаден проектот за изведба.
- Во текот на целата 2023 година се одржуваат работни состаноци со изведувачот на тема за зголемени трошоци за изведување на работите како би се изнашло конструктивно и взаемно прифатливо решение за продолжување на работите за изградба на 400/110 kV TC Охрид.
- На работните состаноци помеѓу претставници од двете компании одржани на 03.08.2023 и 03.10.2023, од страна на Изведувачот презентирани се неговите предлози за надминување на разликите во однос на предложеното решение од страна на АД МЕПСО, а со цел за изнаоѓање на компромисно и взаемно прифатливо решение за двете страни.
- По одржаните состаноци од страна на АД МЕПСО е побарано да изведувачот е изработи предлог решение со кое:
 - Би се запазиле одредбите од Македонското законодавство, односно законот за облигациони односи во делот кој се однесува на договорите за градење.
 - Би се користеле насоките дадени во “Прирачник за измена на договори и зголемување на цени во договори за јавни набавки во согласност со националното законодавство на Република Северна Македонија и европските најдобри практики, Мај 2022” издаден од бирото за јавни набавки.
 - За пресметка на финансискиот дел би се користеле формули кои се изработени и употребувани од реномирани институции (Светска Банка, Европските банки, FIDIC итн.).
 - Индексите кои би се користеле би биле од државниот завод за статистика на Република Северна Македонија.

- Во пресметките на финансискиот дел веќе доставената опрема и завршени градежни работи не би се земале во предвид. Пресметката би се однесувала само на опремата и материјалите кои треба да се достават и работите кои треба да се завршат.
- Од страна на Изведувачот на 11.12.2023 преку допис како одговор на барањето од АД МЕПСО доставена е предлог понуда со која се побарува дополнителни 3,092,255.96 ЕУР со пресметан ДДВ, односно 3,089,414.00 ЕУР без пресметан ДДВ како и дополнителни 30 месеци во време за завршување на работите (сметано од завршетокот на првичните 30 месеци за завршување на работите 01.04.2023 година)

КОМПОНЕНТА 3: КОНСУЛТАНТ НА ЕДИНИЦАТА ЗА ИМПЛЕМЕНТАЦИЈА НА ПРОЕКТОТ И ТЕХНИЧКИ НАДЗОР

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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 прогрес 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Објавен е нов тендер и избран нов Надзор за градба на објектите. Истиот не е воведен во работа бидејќи не е решен статусот со договорите со Изведувачите.
- На 14.12.2023 формирана е работна група која ќе работи на изработка на техничката и тендерската документација за избор на нов консултант.
- Од страна на Управниот Одбор на 22.12.2023 донесена е одлука со која се констатира дека договорот со консултант е завршен и дадени се напаствија за негово финансиско затварање.

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

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Реализацијата на проектот е откажана.

ЛОТ 6: МЕПСО ПРОЕКТ - ПАМЕТНО ОДРЖУВАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО СРЕДСТВА / SMART MAINTENANCE AND ASSET MANAGEMENT

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- 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.
- Зголемен буџет од стана на Управен Одбор.
- Објавен тендер на ЕССЕР системот на ЕБОР банка.

- Во тек е евалуација на пристигнатите понуди.

КОМПОНЕНТА 5: НАБАВКА И МОНТАЖА НА ОПРЕМА ЗА 400/110 KV ТС ДУБРОВО

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Потпишан е договор со изведувачот на работите ДАЛЕКОВОД Загреб, Р.Хрватска

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- На 3.5.2023 одржано е фабричко тестирање на 400 kV и 110 kV раставувачи во фабриката производител Кончар Апарати и постројења . На 30.05.2023 испорачани се 400 kV и 110 kV раставувачи.
- На 12.06.2023 е исклучен 400 kV ДВ поле ТС Дуброво – ТС Битола2, а на 15.06.2023 изведувачот започна со демонтажа на ВН опрема. На 11.07.2023 е направено испитување и пуштање во работа на поле С2 ДВ 448 ТС Битола 2,
- На 01.08.2023 е исклучен 400 kV ДВ ТС Дуброво -ТС Скопје 4 и изведувачот започна со демонтажа и монтажа на раставувачи и изолатори.
- На 29.08.2023 е направено испитување и пуштање во работа на поле С4 400 kV ДВ ТС Скопје4.
- На 12.10.2023 започнати се ремонтни активности демонтажа, монтажа и поврзување на ВН опрема раставувачи и изолатори на 400 kV трафо поле С1- 1ТА. На 27.10.2023 направено испитување и пуштање во работа , САТ на поле С1 1ТА.
- На 08.11.2023 започнати се ремонтни активности демонтажа, монтажа и поврзување на ВН опрема раставувачи и изолатори на 400кВ спојно поле С5. На 06.12.2023 направено испитување и пуштање во работа , САТ на 400 kV спојно поле С5.
- На 16.11.2023 започнати се ремонтни активности демонтажа, монтажа и поврзување на ВН опрема раставувачи и изолатори на 400кВ мерно поле С0. На 06.12.2023 направено испитување и пуштање во работа , САТ на 400кВ мерно поле С0.
- На 6.12.2023 доставена е опрема за 110кВ Е02 помошно поле 3 парчиња 110 kV енергетски напонски трансформатори .

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**

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Ревидиран е Проектот на изведена состојба-градежен дел.
- Доставен е Проектот за изведена состојба -градежен дел во печатена форма и истиот е предаден во ТС СКОПЈЕ 4. Со ова е завршен градежниот дел ,Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

ЛОТ 2 - РЕХАБИЛИТАЦИЈА НА ТС БИТОЛА 2

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Период на одговорност за отстранување на дефекти

ЛОТ 5 – ОПРЕМА ЗА РЕКОНСТРУКЦИЈА НА ТС БИТОЛА 2

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Ремонтни активности на 6kV построение
- Изработка на надворешно осветлување во ТС Битола 2
- Ремонтни активности на 400kV Спојно поле (13.03.2023-28.03.2023 год)
- Изработка на 2D и 3D дизајн на распоред за 400 kV разводна постројкае
- Ремонтни активности на 110kV Спојно поле (03.05.2023-26.05.2023 год)
- Ремонтни активности на 110kV Поле А7 Домашно Трафо 3 (РЕК Битола)(26.05.2023-14.06.2023 год)
- Ремонтни активности на 110kV Поле 110kV ДВ ТС Битола 2- ТЕЦ Битола (Блок 1) (26.06.2023-14.07.2023 год)
- Ремонтни активности на 400kV Поле 400kV ДВ ТС Битола 2- ТЕЦ Битола (23.08.2023-20.09.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV ДВ ТС Битола 2- ТС Битола 1 (27.09.2023-20.10.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV ТР 2 ТС Битола 2 (24.10.2023-17.11.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV ДВ ТС Битола 2- ТС Битола 1 (27.09.2023-20.10.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV ТР 2 ТС Битола 2 (24.10.2023-17.11.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (136 Б) ДВ ТС Битола 2- ТС Битола 1 (21.11.2023-14.12.2023 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV ТР 1 ТС Битола 2 (21.11.2023-15.12.2023 год)

- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (164 Б) ДВ ТС Битола 2- ТС Битола 3 (12.12.2023-20.12.2023 год)

ЛОТ 2А - ВИСОКОНАПОНСКА ОПРЕМА – НАБАВКА НА ВИСОКОНАПОНСКИ РАСТАВУВАЧИ

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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 збор на најповолен понудувач - KONČAR – SWITCHGEAR Ltd. од Р. Хрватска
- Потпишан е договор со Најповолен понудувач - KONČAR – SWITCHGEAR Ltd. од Р. Хрватска

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Извршено е авансно плаќање во износ од 10% од вредноста на договорот.
- Во месец Октомври е извршено обука за монтирање и одржување на разделувачи во Загреб, Р. Хрватска.
- Кон крај на месец Ноември и почеток на Декември се извршени фабрички приемни испитувања (FAT).
- По барање на Изведувачот продолжен е крајниот рок за доставување на опрема, до крајот на март 2024-та година.
- Во ТС Битола 1 се доставени 39 разделувачи, колку што и беа предвидени за тој регион.

ЛОТ 3 - РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- 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 ДАЛЕЧИСКИ ВИДЕО НАДЗОР НА ТС-И

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Потпишан договор на 15.02.2022 помеѓу АД МЕПСО и Инфософт Системс ДОО Скопје.
- Доставена е гаранција на добра изведба од изведувачот.
- Оддржана обука за текеломуникациската 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

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Дистрибуција и 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;
- 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)
- Активности за инсталација на видео надзорен систем и контрола на пристап.
- Конфигурација и тестирање на целата опрема.
- Отпочнати 1000 часа тест период.

ЛОТ 3 - ОПРЕМА И ИЗГРАДБА НА ПОДЗЕМНА ИНСТАЛАЦИЈА ЗА ОПТИЧКО ПОВРЗУВАЊЕ

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Добиена е градежна дозвола за изградба на линиска инфраструктура за оптички кабел ТС Горче - НДЦ - ТЕ-ТО.
- Оддржани се состанци со изведувачот за да се отпочне со изведба на проектот.

КОМПОНЕНТА 4 - РЕВИТАЛИЗАЦИЈА НА ДАЛЕКУВОДИ

ЛОТ 1 - РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС БИТОЛА 1 - ТС ПРИЛЕП 1

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Потпишан е договор со изведувачот, конзорциум ДАЛЕКУВОД р.Хрватска и ЕЛНОС Босна и Херцеговина

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Состанок во Биро за Судски Вештачење на РСМ за ургенција и добивање на проценка на пазарна вредност на недвижности на потполна експропријација.
- Фабрички тестови за носечки столб.
- Фабрички тестови за затезен столб.
- Фабрички тестови за OPGW.
- Фабрички тестови за проводно јаже.
- Фабрички тестови за изолатори.
- Доставени изолатори.
- Доставена челична конструкција на столбови комплетна со завртки, навртки
- Доставено проводно јаже и OPGW.
- Доставени предлози за потполна експропријација до Министерство за финансии, Управа за имотно правни работи, Одделение за првостепена управна постапка на Прилеп и Битола.
- Пратено известување за отпочнување на градежни работи до Министерство за транспорт и врски.
- Пратено известување за отпочнување на градежни работи до Државен инспекторат за труд.
- Пратено известување за отпочнување на градежни работи до Општина Битола, Могила и Прилеп.
- Вовед во работа на Надзор на проектот за реконструкција на 110 kV Далновод ТС Битола 1-ТС Прилеп1.
- Експропријација на столбни места.
- Известување до сопственици на столбни места за отпочнување со ремонтни активности.
- Подготовка на градилиште за отпочнување со работа.
- Вовед во работа на Изведувачот и започнати градежни активности за реконструкција.
- Доставени се и прегледани потребните сертификати за материјали, бетонската фабрика, методологијата за изведба, и другата потребна документација за почнување на работа.
- Освен на столбни места 13,15 и 22, каде се појави подземна вода и се применети сите неопходни технички мерки, работите на темелите се одвиваат согласно Основниот проект.
- На изработените темели се поставени и соодветни типови на заземјувачи.
- Се прави интересен надзор над градбата од стана на комисијата на АД МЕПСО.
- Градежни активности за реконструкција се одвиваат на две делници и тоа прва делница од столбно место 13 до столбно место 32 и втора делница од столбно место 79 до столбно место 106.
- Делниците се избрани согласно решените имотно правни работи и експропријацијата на земјиште. Во тек е процесот на интензивна експропријација и на останатите столбни места.
- Од воведување во работа на 13.10.2023 год, до 28.12.2023 година се завршени 40 темели за стобови.

ЛОТ 2 - РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС ВЕЛЕС - ТС ОВЧЕ ПОЛЕ

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Потпишан е договор со изведувачот, конзорциум ДАЛЕКУВОД р.Хрватска и ЕЛНОС Босна и Херцеговина

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- На 26.01.2023 одржан е месечен состанок со изведувачот во врска со фабрички тестирања на опремата, отпочнување со градежни активности и начин на реализација со потребните исклучувања на далекуводот.
- Одржани се фабрички тестирања: 31.01.2023 испитување на носив столб во тест станица ЕНА контрол во Анкара 08.02.2023 испитување на затезен столб на испитна станица.
- 20.02.2023 ФАТ на OPGW, 22.02.2023 ФАТ на проводно јаже 23 и 24.02.2023 ФАТ на изолатори.
- На 17.02.2023 започна обележување на проектираната градба согласно законот за градење, член 82. На 23.02.2023 предаден е на Инвесторот Геодетски елаборат за обележување на градба од геодетската фирма ангажирана за изработка на истиот.
- На 21.03.2023 одржан е состанок за вовед во работа на надзорниот орган, СТОЛБ ДООЕЛ Битола, на кој му е предадена целокупната потребна документација од страна на Инвеститорот.
- На 30.03.2023 изведувачот достави Гаранција за изведба согласно Амандман 4 на договорот.
- На 10.04.2023 година Изведувачот е воведен во работа од страна на надзорот, со записник и отварање на градежен дневник.
- Целата опрема, столбови, проводник, изолатори, фитинзи, OPGW е испорачана.
- На 24.04.2023 започнаа градежни активности од порталот во ТС Овче поле со демонтиража на електро опрема, изолатори и проводно јаже. Далекуводот ТС Велес ТС Овче поле е исклучен и се врши демонтиража на електро опрема и рушење на старите столбови.
- Се одржуваат редовни месечни состаноци со надзор и изведувач.
- Се изведуваат градежни работи согласно план за работа. Се прави интересен надзор над градбата од стана на Комисијата на АД МЕПСО.
- Се одржуваат редовни месечни состаноци со надзор и изведувач.
- Организирана е работна посета на терен за увид во градежните активности со генералниот директор и заменик на генерален директор на АД МЕПСО и работната група.
- Потпишан е Амандман 5 за временско продолжување на рокот.
- Работата се реализира согласно план за работа. На 24.12.2023 градежните и електромонтажните работи на далекуводот се завршени.
- Направен е интересен технички преглед и прием на извршени работи од страна на оддел за далекуводи и релејна заштита при што е утврдено дека работите се извршени согласно Основниот проект и далекуводот може да се пушти во пробна работа.
- Далекуводот е пуштен во пробна работа на ден 28.12.2023 година.

ЛОТ 3 - РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС СКОПЈЕ 4 - ТС ВЕЛЕС

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Потпишан е договор со изведувачот, конзорциум ДАЛЕКУВОД р.Хрватска и ЕЛНОС Босна и Херцеговина

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- 03.03.2023 МТВ го издаде Решение за реконструкција на градба со кое се одобрува реконструкција на „Реконструкција на Далекуводо 110 кВ ТС Скопје 4 – ТС Велес“.

- Испратени дописи до изведувачот да достави нова авансна гаранција и план за работа. На 20.06.2023 изведувачот достави допис за временско продолжување на договорот, со напомена дека ќе следува допис за дополнителни финансиски побарувања по основ на покачување на цените на материјалите на светска берза.
- На 20.09.2023 изведувачот достави допис за побарување на дополнителни финансиски побарувања по основ на покачување на цените на материјалите на светска берза предизвикани од пандемијата со COVID-19 и војната во Украина.
- Изведувачот на 3.11.2023 ги достави коригираните пресметки согласно ЗОО, Барањето за корекција на цената е доставено до УО на 15.11.2023г. На 71 седница одржана на 22.11.2023 УО ги разгледа и одобри финансиските побарувања од Изведувачот (одлука бр.02-6960/2).
- Изработен е Амандман бр.5 на Договорот кој на 20.12.2023 е одобрен од ЕБРД , а на 27.12.2023 е потпишан.

ЛОТ 4 - РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС ШТИП - ТС ОВЧЕ ПОЛЕ

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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.
- Проектот е успешно завршен и далекуводот е пуштен во работа.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Следење на гарнтниот период

ЛОТ 5 – РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС БУНАРЦИК – ТС МИЛАДИНОВЦИ

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Објавен е тендер согласно законот за ЈН во Декември 2023.

ЛОТ 6 – РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС ШТИП-ТС ПРОБИШТИП

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

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

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Следење на гарантниот период

ЛОТ 7 - РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-ТС БИТОЛА 1

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Побарано е продолжување на рокот за изградба до МТВ со цел непречено аплицирање за Одобрение за употреба

2X110 KV ДВ ТС БИТОЛА 3 – ТС БИТОЛА 4

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Побарано е продолжување на рокот за изградба до МТВ со цел непречено аплицирање за Одобрение за употреба

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Објавен тендер од стана на Светска Банка за Technical Assistance.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕPP.
- 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 MEJ ENERGI на преносна мрежа. Преглед на проекти доставени од Инвеститорот MEJ ENERGI.

- Изготвување на проектни документации 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. Потпишан е договор за надзор над градбите.
- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници. Активени се договор за надзор над LOT1 и LOT2.
- Ревизија на Основни проекти за градежен дел ФЕЦ Осломеј 3а и ФЕЦ Осломеј 3б. Проектите се одобрени. Одобрена е и измена на проектите.
- Учество во изградбата на приклучокот на ФЕЦ Осломеј 3а и ФЕЦ Осломеј 3б Надзор над изведба на градежни работи. Градежните работи во двете полиња се изведени.
- Изведувачите на ФЕЦ Осломеј 3а, доставија завршните извештаи од Изведувач и Надзор. Оваа ФЕЦ е пуштена во пробна работа. Направен е интересен технички прием.
- ФЕЦ Осломеј 3б завршени се градежните работи на темелите и носачите. Не е доставена документација, Уште се чека Одобрение за градба од МТВ.
- Преглед на проекти доставени од Инвеститорот МЕЈ ENERGI. Одобрен е градежниот проект. Увид на терен и колчење на полето А6. Изведени се градежните работи на полето А6. Направен е интересен технички преглед. ФЕЦ Новаци е пуштен во работа. Прегледани се потребните документи. Останува да се доправат некои ситни забелешки на улицата пред тс.
- Одобрување на документи за приклучоци за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Направен е увид со Инвеститорот. Издадена дозвола за влез во тс. Во тек се припремни работи. Преглед на градежни сертификати за бетонска база и Проект за бетон за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите и проектот.
- Учество во работата на Комисијата за изградба на приклучок ФЕЦ Сушево. Изработени се Проектни задачи за проширување на 400/110kV Штип и за изведба на полиња во ТС Штип 1.
- Учество во изградбата на приклучокот на ФЕЦ ИГМ. Надзор над изведба на градежни работи. Градежните работи во постројката се изведени. Изведувачите ја комплетираа потребната документација и доставија завршните извештаи од Изведувач и Надзор. Направен е приклучниот дв. Одржани состаноци со претставници на ИГМ на кој е дефинирана постапката и потребната документација за интересен технички преглед од страна на АД МЕПСО. Направен е Интересен технички прием и објектот е пуштен во работа.
- Состаноци со работниот тим на ОКТА за приклучокот.
- 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.
- Учество во изработка на тендерот за градба на 2x110kV далекувод Бунарџик Миладиновци градежен дел.
- Контакти со Инвеститор, Изведувач и Надзор за ВЕЦ Богослов, за настанатата хаварија.

НОВИ ИНВЕСТИЦИСКИ ПРОЕКТИ

ЗАЈАКУВАЊЕ НА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ЈУГОИСТОЧНА МАКЕДОНИЈА

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- 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 преведните 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 СЕП 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.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Од страна на WBIF одобрено е побарувањето за грант во висина од 7,9 милиони Евра.
- Од страна на ЕБОР ангажиран е консултант за техничка помош во делот на изработка на техничка (проектна) и тендерска документација. Консултантот е финансиран од страна на ЕБОР.

- Потпишан е споразум помеѓу АД МЕПСО и ЕБОР во форма на мандатно писмо за кредитно финансирање на проектот.
- Почетниот состанокот со консултантот за изработка на техничката и тендерската документација одржан е на 09.05.2023 година. Консултанто има рок од 15 месеци да ја достави потребната документација.
- Се одржуваат редовни месечни состаноци со консултантот на кои се разгледуваат завршените и планираните активности.
- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Од страна на консултантот изработен е и доставен планскиот извештај за планираните активности и нивниот тек.
- Во тек се активностите поврзани со изработка на урбанистичките планови и идејниот проект. Консултантот има доставено предлог решенија за расплет на 110 kV далекуводи и диспозиција на трансформаторската станица.

РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110KV ДВТС ГОСТИВАР-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС КИЧЕВО- ТС СОПОТНИЦА-ТС БИТОЛА 1

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Формирана е работна група за изработка на техничка документација и следење на проектот.
- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Подготовка на техничка спецификација за изработка на тендерска документација

УРЕД ЗА КОРЕКЦИЈА НА НАПОНСКИ ПРОФИЛ

ПРЕТХОДНИ АКТИВНОСТИ

- Формирана е работна група за изработка на потребна техничка документација.
- Се одржуваат редовни состаноци со работната група.

АКТИВНОСТИ ВО 2023 ГОДИНА

- Припрема на техничка документација.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО ПРОЕКТИ

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Ажурирање на постапката за приклучување според измените на Законот за енергетика.
- Изработка на предлог текст за ажурирање на постапката за приклучување според измените на Законот за енергетика.
- Предлог текст за ажурирање на постапката за приклучување во Мрежните правила е доставен до УО.

- Се очекува усвојување на предлог текстот за ажурирање на постапката за приклучување во Мрежните правила од страна на УО, за да се испрати на одобрување во РКЕ.
- Координативен состанок со РКЕ околу следењето на имплементацијата на Мрежните правила.
- Мониторинг на имплементација на енергетски регулативи - внесени се податоци и информации за барањата од Мрежните правила на платформата на ENTSO-E за Implementation Monitoring Report 2023.
- Ревизија на нацрт текстот на новиот Закон за енергетика.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- Поднесување на апликација за инвестициски грант.
- Доделен инвестициски грант од WBIF во вредност од 7,9 милиони евра.
- Месечен состанок за прогрес на работите поврзани со проектот за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион (400/110 TC Милетково).

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

- Нема активности на подготовката на Technical Agreement.

РЕГИОНАЛНИ И ЕУ ПРОЕКТИ

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Номинација на членови во работните групи на SDC.
- Членови во работните групи на SDC/Data and Models.

Одлуки:

- TYNDP 2024 Product Initiation Document (PID).
- TYNDP 2024 Scenario Building Project Initiation Document/Terms of Reference (PID/ToR).
- 4th ENTSO-E Guideline for Cost Benefit Analysis of Grid Development Projects.
- Accompanying document to the 4th CBA Guideline.
- ENTSO-E responses to public consultation feedback of the CBA 4 Guideline.
- Summer Outlook 2023 Report and Winter Review 2022/2023 Report for its publication, together with the Summer Outlook 2023 input dataset.
- Draft input parameters of the TYNDP 2024 Scenarios for its publication for consultation together with TYNDP 2024 Storyline Report.
- Project Initiation Document of the Project Flexibility Needs Assessment.
- TYNDP 2024 Product Initiation Document (PID)
- TYNDP 2024 Scenario Building Project Initiation Document/Terms of Reference (PID/ToR)
- 4th ENTSO-E Guideline for Cost Benefit Analysis of Grid Development Projects.
- Accompanying document to the 4th CBA Guideline.
- ENTSO-E responses to public consultation feedback of the CBA 4 Guideline.
- Summer Outlook 2023 Report and Winter Review 2022/2023 Report for its publication, together with the Summer Outlook 2023 input dataset.

- Draft input parameters of the TYNDP 2024 Scenarios for its publication for consultation together with TYNDP 2024 Storyline Report.
- Project Initiation Document of the Project Flexibility Needs Assessment.
- Signature of an NDA with In Climate Service (ICS) to share aggregated Hydro Generation Data of selected TSOs for developing a model estimating hydro inflows to be used in legally mandated studies.
- Usage of Plexos Cloud for ERAA 2023 simulations.
- Implementation Guidelines for TYNDP 2024 based on the 4th ENTSO-E Guideline for the Cost Benefit Analysis of grid development projects.
- TYNDP 2024 Guidance for Promoters.
- ENTSO-E's response to ACER's public consultation on draft Connection Network Codes amendments.
- Project Inertia phase II first interim report.
- 4th ENTSO-E Guideline for Cost Benefit Analysis of Grid Development Projects.
- Winter Outlook 2023-2024 and Summer Review 2023 Reports for its publication, together with the Winter Outlook 2023-2024 input dataset.
- The ONDP 2024 Package.

Ревизии:

- Ревизија на резултатите за NT сценарио од DFT (Demand Forecast Tool)
- Отворен е процес за ревизија на влезни податоци за: Reference Grid Consultation - 2025, 2027, 2030, 2035 for TYNDP 2024, SB, IoSN purposes
- Отворен процес за ревизија на: Investment Candidate Collection for TYNDP 2024, Scenario Building and Identification of the System Needs processes
- Draft Report Summer Outlook 2023.
- Offshore Network Development Plans under the TEN-E Regulation.
- Карта на европската мрежа – дел за македонската преносна мрежа.
- Offshore Network Development Plan (ONDP) 2024 package.
- ERAA 2023 Report.

Прашалници:

- National Grid Investment Survey.
- Financial data for asset management.

Состаноци:

- 14-15.02.2023 година,
- 29.03.2023 година.
- 10-11.05.2023 година, Цирих.
- 20-21.06.2023 година, Кипар, онлајн учество.
- 13.04.2023, Workshop of Market Modelling Experts
- Offshore Network Development Plans under the TEN-E Regulation
- Cross-Committee SDC, SOC, RDIC Webinar on Project Inertia II: Development and results of work.
- 20-21.09.2023; Братислава.
- Октомври 2023, ENTSO-E Forum of Correspondents, on-line присуство

- 14-15.11.2023, Блед.

Работилници:

- New Methodology of the Pan European Climate Platform 4.0 (PECD 4.0).
- Optimal Energy system Planning.
- ACER webinar on amendments to the European electricity grid connection network codes.
- ESO EAD Workshop "Green transition - challenges and solutions".
- Risk management within Transmission System Operators.

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

- Подготовка за состанокот за TYNDP 2022 lessons learnt во јануари.
- Ревизија на прогнозите за резидуално оптоварување.
- 08.03.2023 година web состанок на тема: Offshore Network Development Plan и координација за процесот за пријавување на проекти за Reference Grid на web платформата за проекти.
- 09.03.2023 година, билатерален web состанок со IPTO на тема: претставување на проектот Милетково и разгледување на можноста за негово пријавување како инвестиција во Project 376 (Refurbishment of the 400kV Meliti(GR)-Bitola(MK) interconnector).
- 10.03.2023 година, web работилница организирана од ESO EAD на тема: "Green transition – Challenges and Solutions", со предлог за Feasibility Study on Evaluation of Possible Strengthening of Internal TSO Networks and Increase of the Interconnections in the Eastern and Central Europe, Operational and Market Measures.
- Координација со соседните ПСО-и за усогласување на проектите кои ќе бидат пријавени во: Collection of the transmission investment candidates for Scenario Building and Identification of System needs studies.
- Состанок: 18.05.2023 година, Белград.
- Ревизија на проектни задачи за следниот циклус на SECI TSP проектот.
- 06.07.2023 година, состанок Сараево.
- Проверка на доставените податоци за PEMMDB и информациите во NECPs.
- 27.09.2023 година, состанок Софија:
 - Информација од работилницата за планирање во Атина.
 - Информација од SDC и процесот за изработка на TYNDP.
 - Статус на SECI TSP проектот, одлука за проектните задачи.
 - План за развој на преносни мрежи за поврзување на морски (off-shore) ветерни централи.
- 05.12.2023 година, состанок Скопје.

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

- Споделена конечна верзија од NDA потпишана од двете страни: ENTSO-E и MedTSO.
- 10.02.2023 година, состанок со консултантите за разгледување на прелиминарните резултати од Студијата за ОИЕ, статус на изработка на мрежните и пазарните модели и административни работи околу ангажираноста на консултантите.
- 13.02.2023 година, одржан состанок со нови претставници од ENTSO-E кои се назначени за надзор на проектот: Amirhosein Abbasi и Lea Dehaudt. Потребно е да се направи анекс на

договорите со консултантите бидејќи се истечени во август 2022 година и не е можно да се изврши исплата.

- 10.03.2023 година, состанок со консултантите за координација на активностите.
- Координација на консултантите во процесот на изработка на Студијата за ОИЕ.
- Состанок: 18.05.2023 година, Белград.
- Подготовка на проектни задачи за следниот циклус на SECI TSP проектот.
- Подготовка на проектни задачи за следниот циклус на SECI TSP проектот.
- 06.07.2023 година, состанок Сараево.
- Испратена покана за ажурирање на членството.
- Испратена покана за приклучување кон SECI до MAVIR, ESO, TSOC и HOPS.
- Добиена информација дека 5% од вкупната сума за проектот ќе биде дополнително наплатена од ENTSO-E како надоместок за управување со режиски трошоци.
- 27.09.2023 година, состанок Софија:
 - Одлука за проектните задачи и годишен надомест за членство во проектот.
 - Нов концепт за прибирање на податоци и изработка на мрежни и пазарни модели.
 - Презентација на резултати за Студијата за ОИЕ.
- Одржани неколку web координативни состаноци со правната служба на ENTSO-E за усогласување на Проектните задачи за новиот циклус на проектот.
- Интерна координација и ревизија на предлог текстот на Студијата за ОИЕ.
- Одржан web состанок со консултантите EHP и EKC за формата и деталите на договорите кои треба да се склучат со ENTSO-E за наредниот циклус на проектот.
- Проектните задачи за новиот циклус на проектот се презентирани на SDC состанокот во Блед на 15ти ноември и истите се усвоени од страна на SDC.
- 05.12.2023 година, состанок Скопје (KICK-OFF на новиот циклус чиј официјален почеток е 01.01.2024 година).
- Студијата за ОИЕ е вратена на доработка, во јануари се очекува конечна верзија.

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

- Редовни неделни состаноци во рамките на WG DM III за структурата на мрежните модели и методологијата за нивна изработка.
- Ревизија на првичните резултати од Demand Forecast.
- 23.03.2023 година: web состанок на тема TYNDP 2024 data collection.
- Доставка на дополнителни податоци по барање на ENSTOE за потребите на Seasonal Outlook.
- Отворен е процес на усогласување на податоците со соседните ПСО-и за интерконециите на NMD платформата.
- Онлајн обуки и работилници за Demand Forecasting Toolbox.
- Собирање, обработка и достава на податоци за WO23-24.
- Направени се дополнителни прогнози за WO23/24 и одржани се неколку состаноци за усогласување на резултатите.
- Проверка и ажурирање на мрежниот модел.
- Собирање историски податоци за нивото на акумулациите за период 2010-2023.
- Обработка и достава на податоци за PECDD v4.1
- Редовни координативни состаноци за Winter Outlook и Summer Review.
- Учество на Форум на Кореспонденти на ENTSO-E.
- Направени се прогнози на оптоварувањето за Winter Outlook со новата алатка Demand Forecasting Toolbox .

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

- Номинација на С. Малчески и С. Кузаревски за членство во студискиот тим за изработка на ERAA 2023.
- Учество на on-line состаноци.

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

- Номинација на предлог проекти за процесот на Scenario Building и Identification of System Needs, во рамки на TYNDP2024.
- Reference Grid Consultation - 2025, 2027, 2030, 2035 for TYNDP 2024, SB, IoSN purposes.
- Investment Candidate Collection for TYNDP 2024, Scenario Building and Identification of the System Needs processes.
- Координација со НОМАГАС за претпоставките во сценаријата во однос на капацитети на нови гасни центри и постројки за електролиза.
- ENTSO-E започна период на јавна консултација за Прирачникот "Guidance for projects applying for the TYNDP 2024" (дискусија и појаснување на клучните аспекти на Прирачникот).
- Отворен е процес за номинација на проекти за TYNDP2024.
- Ажурирање на податоците за Проект 376 (Refurbishment of the 400kV Meliti(GR)-Bitola(MK) interconnector) и Проект 350 (South Balkan Corridor, 400 kV интерконекција Битола - Елбасан) на Project Platform.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

Одлуки:

- Terms of Reference document supporting the Digitalising the Energy System - EU Action Plan.
- Position paper on the Net Zero Industry Act.
- Deployment of Heavy-Duty Electric Vehicles and their Impact on the Power System.
- Final Task 4 interim report of the project "Modelling and Simulation Tools to Handle New Stability Phenomena".

Ревизии:

- Нема.

Прашалници:

- Dynamic Line Rating.

Состаноци:

- Веб состанок за F-Gas Regulation – 27.01.2023 година.
- Веб состанок на комитетот – 22.02.2023
- 26.04.2023, RDIC состанок во Брисел.
- 15.06.2023, RDIC состанок во Брисел.

- 69-ти состанок на комитетот – онлајн присуство.
- 14.11.2023 – RDIC Strategy Workshop.
- 15.11.2023 – Состанок на комитетот во Брисел..

Работилници:

- Нема.

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Презентација на работилница за инфраструктурни проекти: MEPSO priority infrastructure projects - showcasing.
- Пополнување на прашалник за статистика на приклучоци на нови корисници на македонската преносна мрежа.
- Податоци за Студијата Study on the 70% target for electricity interconnection capacities.
- Податоци за Студијата Study on the 70% target for electricity interconnection capacities.
- Онлајн работилница за Студијата Study on the 70% target for electricity interconnection capacities.

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

- Одржани се редовни web средби со различни работни групи.
- Изработка на месечни извештаи за ангажираноста во проектот.
- 28.02.2023-03.03.2023 година Plenary Meeting во Валенсија.
- Ревизија на D9.6 Handbook lessons learned и D8.5_Contribution to Standardization.
- Одржан е завршен состанок во Валенсија на 16ти ноември.
- Крај на проектот.

Соработка со USAID

- Подготовка на информации за приоритетните проекти на МЕПСО за потенцијална поддршка во рамки на Инвестиции во енергија (USAID Energy Bridge - INVESTMENTS IN DEVELOPING ENERGY ASSETS).

USAID Energy Bridge **проект**

- Информација за прекугранични преносни капацитети.
- Дополнителни податоци за проектот.
- 21.06.2023, онлајн координативен состанок.

Соработка со USEA, JSET проект

- Започнување на Студија: Study on Energy and Financial Security for the Upcoming Winter (2023-24) - откажана.
- Започнување на Студија: Regional Resource Adequacy Assessment and Recommendations.
- Изработка на пазарен модел.

- Евалуација на електроенергетскиот систем од аспект на мерки применети во кризната состојба.
- 22.06.2023, онлајн билатерален состанок со USEA/USAID.
- Ревизија на првичен извештај за долгорочна адекватност во Југоисточна Европа.

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан

- Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.
 - Конференција во Будва, Црна Гора – започнување на проектот.
 - Прашалник: Questionnaire for Regulatory framework conditions for vRE.

ПЛАНОВИ, СТУДИИ И АНАЛИЗИ

Проект за праведна транзиција (Just Transition Diagnostic) - Проект на Владата на МК, Консултант – PLANET S.A., спонзор – EU Delegation

- Учество на презентација на новиот проект Just Transition in the Western Balkans through supporting coordinated energy sector, fiscal and social protection reform.

Проект CIF ACT за декарбонизација на битолски и кичевски регион Climate Investment Fund (CIF) Accelerating Coal Transition (ACT) Investment Program

- Првична средба со претставници на проектот.
- Информација за проекти на МЕПСО за регионите на Битола и Осломеј (Кичево).
- Ревизија на информацијата од првичниот состанок и концептната белешка за Инвестицискиот план за проектот.
- Мислење за проектот до ВРСМ и МЕ.
- Ревизија на проектната задача во која се вградени коментарите на МЕПСО.
- Втор состанок со претставниците на проектот.
- On-line состанок со консултантите (DNV GL & Colenco) на проектот.
- Состанок со консултантите (DNV GL & Colenco) на проектот.
- Усогласување на финална листа на проекти кои треба да се реализираат во мрежата на МЕПСО во Југозападниот и Пелагонискиот Регион.
- Подготовка и достава на податоци:
 - Ревизија на инвестициски и оперативни трошоци.
 - Информации за потенцијални инвестиции во ОИЕ во Битолски и Кичевски регион.
 - Развоен мрежен модел за Македонија.
- Достава на податоци за електроенергетски биланси.
- Учество на јавна презентација во ВРСМ на нацрт Инвестицискиот план за забрзана транзиција од јаглен.
- Ревизија на Инвестицискиот план за забрзана транзиција од јаглен.

Студија за развој на преносната мрежа

- Ревизија и ажурирање на Извештајот за проценка на оперативни резерви.

- Комплетирање на Извештајот за проценка на оперативни резерви.
- Координација со ОЕПС и публикација на Извештајот за проценка на оперативни резерви.
- Онлајн состанок со консултантот околу првичните резултати.
- Достава на модели за мрежни анализи од страна на консултантот.
- Екстензија на договорот за Студијата за дополнителни 6 месеци.
- Екстензија на договорот за Студијата за дополнителни 6 месеци.
- Август, Одржани се два последователни состаноци за координација на активностите и увид во симулациите:
 - одобрување на пазарните симулации,
 - аномалија со ветерни профили во PECD,
 - да се истражи осетливоста на грешката во мрежните анализи,
 - корекцијата ќе се земе предвид во следните анализи за димензионирање на резервите,
 - дотеци на ПАХЕЦ Чебрин, проверка и корекција,
 - CAPEX за проверка,
 - содржина на студијата, за проверка,
 - листа на потенцијални проекти, за проверка,
 - опис на целата методологија за студијата со интеракција меѓу пазарните и мрежните анализи,
 - одлука за пазарни сценарија (моделирање на резерви, base case, sensitivity 1-4) кои ќе се користат во CBA анализите.
 - Септември, нема активности, се очекува текстот за Interim Report.
- Ноември, Ревизија на текст од доставен нецелосен извештај INTERIM2 како дел од студијата.
- Иницирање на постапка за раскинување на договор.

План за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032

- Во документот се имплементирани добиените забелешки од РКЕ и Планот за развој на електропреносниот систем за период 2023 – 2032 е доставен до РКЕ за одобрување.
- Документот е објавен на веб страната на МЕРСО.

Анализи на преносна мрежа

- Достава на динамички модел и ревизија на сценарија за одбранбениот план кој го изработува ОЕПС и ЕКЦ.
- Пресметка на струи на куси врски за РП Кратово.
- Струи на куси врски за ТС Дуброво.
- Текови на моќности за собирниците во ТС Дуброво.
- Ревизија на вредности за струи на куси врски за ТС Бучим.

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Ревизија на доставените дополнителни податоци.
- Ревизија на варијанти за приклучување.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Рамно.
- Методологија за изработка на прелиминарна анализа.
- Изработка на анализа за СЕЦ Бучиште.

- Изработка на анализа за СЕЦ Пехчево.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Новаци 2.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Готен.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Слатина.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Димонце.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Сушево 2.
- Координативни состаноци со ЕВН
- Изработка на модел за ФЕЦ-и на ЕВН.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Сушево ГИМ.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Бања.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Арматуш 2.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Бања.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Казандол.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Кичево.
- Изработка на анализа за СЕЦ Балдовенци.
- Изработка на анализа за СЕЦ Пробиштип 2.
- Динамичка анализа за ВЕЦ Богданци, фаза 2.
- Состанок со РКЕ и ЕВН околу спорни прашања.
- Состанок на стручни служби на МЕРСО за проширување и надградба на 400/110 kV ТС Штип за потребите на приклучување на нови корисници.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Убого.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Стругово.
- Изработка на анализа за ФЕЦ ИГМ – кровна.
- Изработка на анализа за ФЕЦ ЕВН – ТС Неготино.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Штип.

Asset Management

- Координативни состаноци.
- Изработка на конечна тендерска документација.
- Корекција на тендерската документација по добиени забелешки од ЕБОР.
- Објавен е тендерот.
- Отворање на тендерот.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

Набавки:

- Исплата на фактура за одржување и поддршка на PSS/E за 2023 година.
- Техничка спецификација за теренски возила (јн 10003-2023).
- Евалуација на техничките понуди за теренски возила.
- Поништување на набавка за теренски возила.
- Нова спецификација за набавка за теренски возила.
- Објава на јавна набавка.
- Членство во Antares User's Club – обработка на понуда.
- Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.

Министерство за економија:

- Одржан состанок и ревизија на ажурираната Единствена листа на проекти.
- Ажурирање на документите од поткомитетот за енергетика.
- СЕП состанок, web врска за следење на EU screening за секторот енергетика во рамки на процесот за членство на МК во Европска Унија.
- Координација околу проектите на МЕПСО во Единствената листа на проекти и забелешките на ЕБОР.
- Координација за скринингот на имплементацијата на европските директиви и регулативи во македонскиот енергетски сектор.
- Во соработка со РКЕ се изработени презентации за три регулативи.
- Присуство на скринингот за Поглавје 15: Енегетика и Поглавје 21: Трансевропски мрежи во Брисел на 14 и 15 септември 2023.
- Доставени се податоци за наши планирани активности за развој на енергетска инфраструктура на територија на НП Маврово, со дефинирана локација и термин, до стручниот тим од Global Conservation кој започна со изработка на посебна Социо-економска студија за Национален Парк Маврово која се спроведува со ЈУНП Маврово и МЖСПП, а ќе се искористи при изработка на нов Нацрт-План за управување со НП Маврово.
- Координација околу идентификување и финансирање проекти преку Европската комисија.
- Ажурирана верзија на Единствената листа на проекти од МЕПСО и ажуриран PIF за секој проект.
- Состаноци со техничката мисија на ММФ: 16-27.01.202, координација преку Министерство за финансии: ревизија на Извештајот Energy Subsidy Reform.
- Учество на Работилница за регулатива за индикатори на перформанси на електропреносниот и дистрибутивните системи организирана од РКЕВУ – 02.02.2023
- Учество на втор онлајн состанок на работната група за Зелена агенда и одржливо поврзување, сектор енергетика (Green Agenda and Sustainable Connectivity), организирана од Министерството за економија – 10.02.2023.
- РКЕ: седница на Комисијата за постапување по Приговори и разрешување на спорови, 03.02.2023.
- Состанок со државен завод за ревизија колку постапките за планирање на мрежата и водење на приклучоците.
- Учество на Energy Storage Summit (22 - 23 февруари, 2023, Лондон).
- Учество на Самит за енергетика Требиње 2023.
- Учество во работна група за потребите за измена на легислативата во однос на интегрирањето складишта на електрична енергија предводена од Македонската енергетска асоцијација (МЕА).
- Учество во оперативни групи за стратешки проекти на ВРСМ.
- Учество на состаноци на Комисијата за стратешки проекти при ВРСМ.
- Ревизија на договори за стратешки проекти.
- Учество на EU Grid Forum во Брисел, настан организиран од ENTSO-E.
- Учество на 12. Советување на Мако Сигре 2023 во Охрид.
- Состанок со GIZ, Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.
- Учество на округла маса во МАНУ на тема „Одржливо финансирање на енергетската транзиција на Република Северна Македонија“

- Учество на координативен состанок во СЕП за следење на спроведување на инвестициските проекти финансирани преку ВБИФ.
- Учество на веб-состанок за OECD Студијата за праведна транзиција.
- Учество на јавна расправа за измени на Мрежни правила за дистрибуција.
- Учество на состанок на Работната група за имплементација на Акцискиот план за спроведување на препораките од Проценката за управување со јавни инвестиции.
- Учество на Презентација за транзиција на документацијата за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон новиот стандард ISO 31000:2018.
- Прашалник за Иновации и иновациски активности на деловните субјекти, 2020-2022 година на барање на Државниот завод за статистика..

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

ПРИКЛУЧОЦИ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА

		Инвеститор	Регион	Номинална моќност	Фаза - за потрошувачи и производители на ЕЕ по Закон за енергетика - за производители на ЕЕ по измените на Законот за енергетика
Измена на постоен приклучок					
1	ТЕ-ТО Скопје	ТЕ-ТО АД	Скопје	230 MW	фаза измена на постоен приклучок
2	ФЕНИ - Еуроникел (приклучок на ФЕЦ)	Еуроникел Индустри	Кавадарци	42 MW	фаза измена на постоен приклучок
3	ФЕЦ ИГМ ТРЕЈД (кровна ФЕЦ)	ИГМ ТРЕЈД	Кавадарци	25 MW	фаза измена на постоен приклучок
				Вкупно измена на приклучок	297 MW
Потрошувач					
1	леарница Кранфилд Фаундри	Кранфилд Фаундри	Пробиштип	40 MW	Фаза - Баране за приклучување
2	фабрика ИГМ ТРЕЈД	ИГМ ТРЕЈД	Дуброво	27 MW	Фаза - Баране за приклучување
3	Рудник Главница	СИЛГЕН РЕСУРСИС ИНТЕРНЕШНЛ	Пробиштип	15 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
4	Македонски Железници - коридор 8	Македонски Железници	Куманово - Крива Паланка		1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
				Вкупно потрошувачи	82 MW
Дистрибуција					
1	ТС Овче Поле - втор трафо	ЕВН Електродистрибуција	Свети Николе	25 MW	Фаза - Баране за приклучување
2	ТС Неготино - втор ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
3	ТС Ресен - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Ресен	50 MW	фаза измена на постоен приклучок
4	ТС Сушица - втор ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Сушица	53 MW	фаза измена на постоен приклучок
5	ТС Делчево - втор ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Делчево	53 MW	фаза измена на постоен приклучок
6	ТС Берово - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Берово	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
7	ТС Радовиш - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
8	ТС Пробиштип - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	50 MW	фаза измена на постоен приклучок
9	ТС Овче Поле - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Свети Николе	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
10	ТС Валандово - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Валандово	16 MW	фаза измена на постоен приклучок
11	ТС Солотница - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Солотница	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
12	ТС Кочани - замена на ЕТР	ЕВН Електродистрибуција	Кочани	40 MW	фаза измена на постоен приклучок
				Вкупно дистрибуција	487 MW
СЕЕ - Складирање на електрична енергија					
1	СЕЕ Куманово	ИЕ-ЕНЕРџИ ДООЕЛ Скопје	Куманово	80 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
				Вкупно СЕЕ	80 MW
ВЕЦ - Ветерни Електрични Централни					
1	ВЕЦ Богданци	ЕСМ	Богданци	37 MW	1 Фаза - Баране за приклучување
2	ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	Свети Николе	36 MW	1 Фаза - Баране за приклучување
3	ВЕЦ Демир Капија - Дрен 2	КАЛТУН ЕНЕРџИ	Демир Капија	44 MW	4 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ВЕЦ Миравци 1А	ЕСМ	Валандово	14 MW	3 Фаза - Договор и Проектна документација
5	ВЕЦ Рамно	Сојак	Куманово	50 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
6	ВЕЦ Казандол	ППЕМ Бруселс	Валандово	59 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
7	ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	Кичево	35 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
8	ВЕЦ Копришница	Пера Енерџи	Демир Капија	40 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
9	ВЕЦ Петрово	Пера Енерџи	Демир Капија	40 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
10	ВЕЦ Штип	Инвалл МАК ДООЕЛ	Штип	400 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
11	ВЕЦ Вирови*	wbd Adria	Куманово	414 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
12	ВЕЦ Дојран 1	Сојак	Дојран	50 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
13	ВЕЦ Дојран 2	Сојак	Дојран	50 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
14	ВЕЦ Прилеп*	Енимас ДООЕЛ Скопје	Прилеп	47 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
15	ВЕЦ Подгарина	Мар Енерџи	Скопје	50 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
16	ВЕЦ Вирово	Вертекс Енерџи	Ресен	50 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
17	ВЕЦ Крушево	ЕОЛ Енерџи Кичево	Крушево	105 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
18	ВЕЦ Плаке	M-V ENERDZI KICHEVO (M-V ЕНЕРџИ)	Ресен	70 MW	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
19	ВЕЦ Богданци 2	ЕСМ	Валандово	13 MW	0 Фаза - Идеја
				Вкупно ВЕЦ	1,605 MW

		Инвеститор	Регион	Номинална моќност	Фаза - за потрошувачи и производители на ЕЕ по Закон за енергетика - за производители на ЕЕ
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Централни					
1	ФЕЦ Новаци	МЕЈ ЕНЕРѢИ	Битола	50 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
2	ФЕЦ Осломеј За (ЈПП со ЕСМ)	ОСМ СОЛАР	Осломеј	50 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
3	ФЕЦ Осломеј ЗБ (ЈПП со ЕСМ)	Фортис ЕнерѢи	Осломеј	50 MW	3 Фаза - Договор и Проектна документација
4	ФЕЦ ЕрѢелија*	ЕНЕРѢИ ФАНЕЈСИНГ ТИМ	Свети Николе	80 MW	3 Фаза - Договор и Проектна документација
5	ФЕЦ Окта	Окта	Скопје	12 MW	3 Фаза - Договор и Проектна документација
6	ФЕЦ Битола 2	ЕСМ	Битола	60 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
	100 MW				
7	ФЕЦ Дуброво ИГМ	ИГМ ТРЕЈД	Дуброво	80 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
8	ФЕЦ Долнени	Гранд Солар	Прилеп	310 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
9	ФЕЦ Арматуш	Италиан Солар ЕнерѢи	Битола	29 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
10	ФЕЦ Скандалци	АлбаенерѢи	Штип	450 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
11	ФЕЦ Стипион*	ОСТРО СОЛАР	Штип	400 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
12	ФЕЦ Долни Балван*	РИНУАБЛ ПАУЕР	Штип	85 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
13	ФЕЦ Сушево 1	Сушево 1 ДООЕЛ Скопје	Штип	100 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
14	ФЕЦ Добромори	СоларВАТ	Битола	30 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
15	ФЕЦ Пехчево*	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	Пехчево	70 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
16	ФЕЦ Готен	Готен Солар	Берово	80 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
17	ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	Битола	30 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
18	ФЕЦ Сушево 2	М ЕнерѢи Груоп Ник Скопје	Штип	30 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
19	ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРУОП ДОО - Скопје	Штип	75 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
20	ФЕЦ Пробиштип 1	Скај Солар ДОО Скопје	Пробиштип	110 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
	ФЕЦ Пробиштип				
	ФЕЦ Чашица				
	ФЕЦ Бучиште				
21	ФЕЦ Димонце	Јофатекс	Кратово	40 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
22	ФЕЦ Бања	М ЕнерѢи Груоп Ник Скопје	Кочани	17.55 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
23	ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	Штип	50 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
24	ФЕЦ Арматуш 2	Виен ЕнерѢи ДООЕЛ Скопје	Битола	30 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
25	ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ ЕнерѢи ДОО Скопје	Пробиштип	200 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
26	ФЕЦ Битола 4	Еуроеса ЕнерѢи ДОО Скопје	Битола	50 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
27	ФЕЦ Балдовенци*	Балкан Рењуабл Инвестмент	Битола	120 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
28	ФЕЦ Убого	ЕПМК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ	Штип	600 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
29	ФЕЦ Стругово	ЕН-ѢИ БИОЕНЕРГЕТИКА Охрид	Сопотница	24 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
30	ФЕЦ Неготино	Градба 2022 ДООЕЛ	Неготино	99 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
31	ФЕЦ Сушево 3	М ЕнерѢи Груоп Ник Скопје	Штип	35 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
32	ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Малихидроелектрани	Дуброво	40 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
33	ФЕЦ Демир Капија	МИТ СОЛАР ДООЕЛ	Демир Капија	52 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
34	ФЕЦ Фотоника	Енерсолар Естејт 21 ДООЕЛ	Битола	35.5 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
35	ФЕЦ Пелагонија 1	Интер Дигитал	Битола	34 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
36	ФЕЦ Трооло	АСИ Трејд	Пробиштип	100 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
37	ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Груоп	Кочани	400 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
38	ФЕЦ Брод Гнеотино	ЕСМ	Битола	100 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
39	ФЕЦ Гнеотино	Фортис	Битола	29 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
40	ФЕЦ Пелагонија	Настел - Зик Пелагонија	Битола	63 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
41	ФЕЦ Свети Николе	Тхемис Солар Парк	Штип	130 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
42	ФЕЦ Сушица	ДПТУ Бојана ЕнерѢи ДОО	Струмица	40 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
43	ФЕЦ Копаница	Копаница ЕнерѢи ДООЕЛ Скопје	Скопје	120 MW	2 Фаза - Анализа и Прелиминарна
44	ФЕЦ Нова Брезница	ЕПМК СОЛАР ИНТ	Скопје	391 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
45	ФЕЦ Извор	Викториа Повер	Велес	400 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
46	ФЕЦ Куманово 1	Агата ТурѢија	Куманово	100 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
47	ФЕЦ Куманово 2	Агата ТурѢија	Куманово	100 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
48	ФЕЦ Мегленци	Елите ЕнерѢија	Битола	261 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
49	ФЕЦ Бистренци	Артек Био ЕнерѢија ДООЕЛ СКОПЈЕ	Кавадарци	21 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
50	ФЕЦ Дабиље - Струмица	Хелиоцентрум ДООЕЛ Струмица	Струмица	126 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
51	ФЕЦ Пелагонија 2	Пелагонија Фотон	Битола	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
52	ФЕЦ Веселчани	Еко Солар Пауер	Прилеп	20 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
			Вкупно ФЕЦ	6,149 MW	

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПОСТАПКИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА ЗА 2022 ГОДИНА

ИЗМЕНА НА ПОСТОЕН ПРИКЛУЧОК

- **Измена на постоен приклучок на ТЕ-ТО** – Записникот од одржаниот состанок испратен до инвеститорот. За следните чекори од постапката за приклучување одржан е интересен состанок во МЕПСО и состанок со инвеститорот и е одлучено да се изработат проектни програми за изработка на основни проекти за 110 kV врски ТЕ-ТО – ТС Скопје 4 и ТЕ-ТО – ТС Скопје 1 (надземни-двосистемски и едносистемски делници и кабловски делници). Изработени и доставени до инвеститорот проектни програми за изработка на основни проекти за 110 kV врски ТЕ-ТО – ТС Скопје 4 и ТЕ-ТО – ТС Скопје 1 (надземни-двосистемски и едносистемски делници и кабловски делници) и за реконструкција на 110 kV ДВ полиња во ТС Скопје 1 и ТС Скопје 4.
- **Приклучок на ТЕ-ТО Еуроникел ФЕНИ** - По одржаниот состанок со инвеститорот пристигнато е Барање за приклучување со документација (арх.бр. 11-898 од 10.02.2023). Направена проверка на документацијата и испратени забелешки до инвеститорот од прегледот на документацијата. Инвеститорот достави дополнителни податоци и се дадени на преглед. Извршен теренски увид во ФЕНИ и испратени забелешки по прегледот на податоците.
- **Измена на приклучок на директен потрошувач ИГМ Трејд (ФЕЦ ИГМ кровна)** - Инвеститорот достави барање за приклучување на кровна ФЕЦ со арх.бр. 11-4017 и 11-4017/1 од 03.07.2023 и достави корегирана и дополнителна документација. Одржан состанок во РКЕ за ФЕЦ ИГМ кровна со присуство на претставници на ИГМ Трејд, РКЕ, МЕПСО и МТВ. Инвеститорот достави преку емаил Тековна состојба, Образец и податоци за сметка. Извршена уплата на авансна фактура бр.292/2023 за изработка на Анализа за приклучување. Изработена и доставена на интересен преглед Анализа за приклучување.

ПОТРОШУВАЧИ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА

- **Приклучок на леарница КРАНФИЛД ФАУНДРИ** - Испратено известување за продолжување на банкарската гаранција и е потврдено дека ќе биде продолжена и на 10.03.2023 е добиен Анекс бр. 2 на Банкарската гаранција бр.18103545344600221 за продолжување на рокот до 15.07.2023 година. Известување до инвеститорот за обновување на важноста на банкарската гаранција, но и покрај повеќето опмени сеуште нема доставено банкарска гаранција ниту депозит. Инвеститорот достави предлог договор за отстапување со физичка делба за ТС Неокази. Истиот е испратен до СПОР.
- **Приклучок на индустриска постројка ИГМ** - Супервизија и Надзор на градба – Добиени се извештаи од изведувачот, надзорните градежен и електро инженери за месеците Декември 2022, Јануари, Февруари, Март, Април, Мај, Јуни, Јули и Август 2023 година и истите се доставени до работната група за супервизија на градба. Направена е теренска посета на градбата и одржан е состанок со инвеститорот. Обновена е банкарската гаранција. Извршени се преSAT, обука за SCADA и SAT на секундарната опрема од страна на изведувачите со присуство на стручните лица на МЕПСО. Изведба на сечење на 110 kV ДВ ТС Кавадарци 1 – ХЕЦ Тиквеш и приклучување на ТС ИГМ со 110 kV врски (два 110 kV ДВ столба).
 - **Интересен технички преглед и ставање под напон** - Испратена постапката за интересниот технички преглед Од РГ на МЕПСО за релејната заштита, мерење на ЕЕ и управување со опремата SCADA доставени се SAT

извештаи/протоколи/записници.Извршен преглед на доставена документација, извршен интересен технички преглед и потпишан и заверен записник од интересен технички преглед. Ставен под напон 110kV РП – ДВ полиња и 110 110kV ДВ-и ТС Кавадарци – ТС ИГМ Трејд и ТС ИГМ Трејд – ХЕЦ Тиквеш. Инвеститорот достави линк со дополнителна документација согласно записникот од интересниот технички преглед. Инвеститорот достави барање за ставање под напон на ТС ИГМ Трејд- енергетскиот трансформатор арх.бр.09-6640 од 09.11.2023 по електронска пошта согласно солемнизираниот двострано потпишан Договор за користење на преносна мрежа. Во присуство на стручни лица на МЕПСО и инвеститорот на 16.11.2023 ставен е под напон енергетскиот трансформатор за домашни потреби, 110 kV ТР поле и енергетскиот трансформатор без оптоварување а на 17.11.2023 исклучено е 110 kV трафо поле. Инвеститорот повторно ќе го вклучи енергетскиот трансформатор откако ќе заврши постапката за измена на постојниот приклучок за приклучување на кровна ФЕЦ ИГМ Трејд.

- Од страна на стручни лица од SCADA доставен е записникот од извршената обука за GE Power SCADA за ТС ИГМ Трејд.
- **Приклучок на рудник Пластица – Кратово** – Нема активности.
- **Приклучок на Македонски железници – коридор 8** – Нема активности.

ДИСТРИБУТИВНИ ПОТРОШУВАЧИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА

- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Овче Поле** – Нема активности.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Неготино** - Пристигнато барање за приклучување на втор ЕТР во ТС Неготино арх.бр.11-1823/1 од 21.03.2023. Доставена е документацијата по е-маил- електронски. Побарани се дополнителни податоци. . Одржан состанок со ЕВН за барањето за приклучување и се побарани дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија.Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци и ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.Извршена уплата на авансна фактура за изработка на Анализа за измена на постоен приклучок. Изработена и доставена на интересен преглед Анализа за измена на постоен приклучок.
- **Замена на ЕТР во ТС Ресен** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Сопотница арх.бр.11-5039 од 18.08.2023. Припремена и испратена авансна фактура за изработка Анализа за измена на постоен приклучок.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Сушица** - Пристигнато барање за приклучување на втор ЕТР во ТС Сушица арх.бр.11-1404 од 28.02.2023. Пристигнато е дополнување на барањето за приклучување на втор ТР во ТС Сушица. Одржан состанок со ЕВН за барањето за приклучување и се побарани дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија.Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци и ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Делчево** - Состанок со претставници од ЕВН во врска барање за приклучување втор ТР во ТС Делчево. Пристигнато барање за приклучување на втор ЕТР во ТС Делчево арх.бр.11-1405 од 28.02.2023. Пристигнато е дополнување на барањето за приклучување на втор ТР во ТС Делчево. Одржан состанок со ЕВН за барањето за приклучување и се побарани дополнителни податоци. Одржани се состаноци

во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци и ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување..

- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Берово** - Пристигнато барање за приклучување на втор ЕТР во ТС Берово арх.бр.11-1822/1 од 21.03.2023. Доставена е документацијата по е-маил-електронски. Побарани се дополнителни податоци. Одржан состанок со ЕВН за барањето за приклучување и се побарани дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци и ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.е.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Радовиш** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Радовиш арх.бр.11-2041 од 28.03.2023. Доставена е документацијата по е-маил-електронски. Побарани се дополнителни податоци. . Одржан состанок со ЕВН за барањето за приклучување и се побарани дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци и ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Пробиштип** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Пробиштип арх.бр.11-2042 од 28.03.2023. Доставена е документацијата по е-маил-електронски. Побарани се дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија за барањата за измена на посоежни приклучоци на Електродистрибуција. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци. ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Замена на ЕТР во ТС Овче Поле** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Овче Поле арх.бр.11-2288 од 07.04.2023. Побарани се дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија за барањата за измена на посоежни приклучоци на Електродистрибуција. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци. ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Замена на ЕТР во ТС Валандово** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Валандово арх.бр.11-2385 од 12.04.2023. Побарани се дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија за барањата за измена на посоежни приклучоци на Електродистрибуција. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци. ЕВН ги достави дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Замена на ЕТР во ТС Сопотница** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Сопотница арх.бр.11-3369 од 29.05.2023. Побарани се дополнителни податоци. Одржани се состаноци во РКЕ и МТВ заедно со ЕВН Македонија за барањата за измена на посоежни приклучоци на Електродистрибуција. Одржан е состанок за разјаснување на постојните податоци и потребата од бараните дополнителни податоци. ЕВН ги достави

дополнителните податоци. По добиените податоци е изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа з априклучување.

- **Замена на ЕТР во ТС Кочани** - Пристигнато барање за замена на постоечки ЕТР во ТС Кочани арх.бр.11-5040 од 18.08.2023.

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** - Допис од ЕСМ арх.бр. 11-1073 од 16.02.2023 за барање промена на корсник на место на сопствена потрошувачка во ККО Валандово. Одржан интересен состанок и состанок со претставници на ЕСМ на кој е договорено доколку може да се промени корисникот на местотот на сопствена потрошувачка во ККО Валандово (од ЕСМ на МЕПСО). Договорено е да започне постапката за примопредавање на приклучокот на ВЕЦ Богданци на преносна мрежа кој се содржи од ККО Валандово и 110 kV ДВ поле за ВЕЦ Богданци. Испратен е записник од одржаниот состанок на 24.03.2023 година и предлог Договор за отстапување на недвижен имот до ЕСМ и стручните лица на МЕПСО.
- **Приклучок на ВЕЦ Богословец** - ВЕЦ Богословец е во времена работа. ТХОР Импекс достави Анекс на банкарската гаранција. Одржан е состанок со инвеститорот со цел објаснување на постапката за примопредавање на приклучокот. Инвеститорот и консултантот доставија концепт на тестовите за усогласеност и тимовите кои ќе бидат вклучени од страна на консултантот и инвеститорот. Инвеститорот е информиран за тимот на МЕПСО кој ќе го следи тестирањето на усогласеност на ВЕЦ со преносната мрежа. Консултантот информираше за одржувањето на тестирањето за усогласеност и достави информација од тестирањата и продолжи со тестирањето. Врз основа на доставената Одлука од РКЕ за продолжување на пробната работа припремено е известување за продолжување на пробна работа. Инвеститорот ја продолжи чинидбена гаранција со важност до 30.06.2024.
- **Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ВЕЦ Дрен 2(втора фаза) – Обврски на инвеститорот** - Состанок со инвеститорот и нивниот изведувач за електричните работи за ВЕЦ Демир Капија и извршена посета на ТС Дуброво од страна на изведувачите и инвеститорот. Инвеститорот достави документација за проектантот и ревидентот согласно табела со обврски на инвеститорот.
- **Проектна документација** - МЕПСО побара да се направи измена на 110kV ДВ поле за приклучок на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) од А2 на А1 поради потребата МЕПСО да го опреми 110kV ДВ поле А2 за домашни потреби и промената беше прифатена од инвеститорот. Со оваа измена беше двострано потпишана и заверена проектната програма за Основниот проект за приклучокот. Инвеститорот го достави Основниот проект со имплементирани забелешки и по извршениот преглед испратена е информација за дополнителни корекции. Основниот проект е одобрен по извршената корекција по забелешките за делот за мерење на ЕЕ. Проектантот ја достави проектната документација со завршено ревидентско мислење.
- **Набавка на опрема** - Доставен до инвеститорот кодот за релејната заштита за набавка на релето. Доставена документација за одобрување на опрема на приклучокот и испратени

забелешки на документацијата од опремата. Одобрена е документацијата за ВН опрема и кабловската завршница на 110 KV приклучен кабел и е одобрено предложеното ВСУ но е побарано техничко решение за СЧУ. Добиен е одговор за релејната заштита од одделот за релејна заштита. Одржан состанок со инвеститорот и изведувачот за започнување со активностите за набавка на опрема и изведба на приклучокот. Преглед на документација за набавка на опрема за кабелската завршница, релејната заштита и уредите за мерење на ЕЕ. Во присуство на членови од МЕПСО е извршен фабрички прием на раставувачите и прекинувачите од приклучокот.

- Инвеститорот достави информација за типот на ветерните турбини кои се набавени.
- **Изведба на приклучокот** - Формирана е работна група за ревизија на градба, интересен технички преглед и ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија (Дрен 2) со решение арх.бр.04-7742/1 од 22.12.2023. Побарано е од инвеститорот започнување со припремните работи за приклучокот со доставување на список на лица кои би биле присутни во ТС Дуброво и контакт лице одговорно за отварање на дневните работни налози. По доставената забелешка од МЕПСО, инвеститорот дополнително достави список и документи за лицата од изведувачот УЕО. До инвеститорот е доставена дозвола за влез на работни лица од изведувачот (одговорно лице со список на работни лица). Инвеститорот достави сертификати за арматура и бетон и проект за бетон и истите се потврдени од МЕПСО.
- **Приклучок на ВЕЦ Миравци 1А** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Рамно** – Презентирана е Анализата за приклучување на ВЕЦ Рамно на инвеститорот. Инвеститорот ја одобри Анализата за приклучување на преносна мрежа. Направена е проверка на целокупната пристигната документација за ВЕЦ Рамно и побарана е и доставена дополнителна техничка и административна документација Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4752 од 07.08.2023) кон Инвеститорот. Посета на ТС Куманово 1 со Сојак. Извршена посета на ТС Куманово 1
- **Приклучок на ВЕЦ Казандол** – Инвеститорот достави документи за одобрување на мерен столб на ветер издадено од Агенција за енергетика. Извршена е проверка на целокупната пристигната документација, испратени забелешки од прегледаната документација и добиена од инвеститорот комплетна документација. Одржан состанок со инвеститорот.. Изработени, прегледани, испратени и одобрени од инвеститорот варијанти за приклучување. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување на преносна мрежа. Изработена и потврдена од страна на инвеститорот Анализата за приклучување. Доплатена Анализата за приклучување и е издадена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-6203/2 од 19.10.2023).
- **Приклучок на ВЕЦ Кичево** – Направена е проверка на целокупната пристигната документација за ВЕЦ Кичево, испратени забелешки од проверката на целокупната пристигната документација и добиени одговори и барани дополнителни податоци од инвеститорот. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување на преносна мрежа. Изработена и испратена до инвеститорот Анализата за приклучување. Примена е уплата на авансна фактура 241/2023. Инвеститорот ја потврди Анализата за приклучување и е уплатена фактурата за доплата на Анализата.
- **Приклучок на ВЕЦ Копришница** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Петрово** – Нема активности
- **Приклучок на ВЕЦ Штип** – Испратени на интересен преглед доставените обрасци и документација. Доставено барање за приклучување на преносна мрежа арх.бр.11-355 од 20.01.2023. Направена проверка на целокупната пристигната. Посета на локацијата на ВЕЦ Штип. Испратен преглед на податоците до инвеститорот, одржан состанок со

инвеститорот и пристигнати дополнителни податоци од инвеститорот. Изработени се варијанти за приклучување кои се усогласени со ССПРА , доставени интерно на преглед во МЕПСО, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Доставена и уплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Извршен преглед, побарани дополнителни податоци и мерења на ветер и добиени од инвеститорот.

- **Приклучок на ВЕЦ Вирови (стратешки инвеститор)** – Доставените обрасци и документација со имплементирани збелешки испратени на интересен преглед. Доставено Барање за приклучување со пропратна документација арх.бр.11-354 од 20.01.2023 година. Одржан состанок со инвеститорот. Направена проверка на целокупната пристигната документација и направени повеќе итерации на преглед на податоците и одговорите на инвеститорот во однос на барањата и забелешките на МЕПСО. Изработени се варијанти за приклучување кои се усогласени со ССПРА и доставени интерно на преглед во МЕПСО. Дополнителна кореспонденција со инвеститорот за бараните податоци. Состанок со инвеститорот за дополнителните податоци. Инвеститорот достави дополнителни податоци, податоци за мерење на ветер. Изработени и испратени Варијанти за приклучување на мрежа кои се потврдени од инвеститорот. Уплатена испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 1** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 2** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Прилеп (стратешки инвеститор)** – Направена е проверка на целокупната пристигната документација, испратени забелешки до инвеститорот кој испрати одговор и дополнителни податоци на преглед. Инвеститорот достави надграден образец и часовни мерења на ветер.. МЕПСО е известен за прекин на соработката на инвеститорот со консултантот кој комуницираше со МЕПСО. Инвеститорот достави дополнителна документација
- **Приклучок на ВЕЦ Подгарина** – Инвеститорот достави преку архива и по е-маил електронски барање за приклучување на ВЕЦ Подгарина на преносна мрежа арх.бр. 11-2038 од 28.03.2023 година. Прегледани податоци и испратено барање за дополнителни податоци до инвеститорот.
- **Приклучок на ВЕЦ Вирово** – Инвеститорот достави преку архива и по е-маил електронски барање за приклучување на ВЕЦ Вирово на преносна мрежа арх.бр. 11-2039 од 28.03.2023 година. – Прегледани податоци и испратено барање за дополнителни податоци до инвеститорот. Одржан состанок со инвеститорот и се добиени дополнителни податоци за преглед.
- **Приклучок на ВЕЦ Крушево** – Прегледани податоци и доставено електронски барање за приклучување со дополнителен опфат. Инвеститорот достави барање за приклучување арх.бр.11-5088 од 22.08.2023. Посета на локација на ВЕЦ. Доставена дополнителна документација од страна на инвеститорот.
- **Приклучок на ВЕЦ Плаке** – Инвеститорот достави електронски барање за приклучување и по одржаниот состанок повторно достави дополнителни податоци. Инвеститорот достави Барање за согласност за приклучување арх.бр. 11-6349/30.10.2023.
- **Приклучок на ВЕЦ Богданци 2** – Допис од ЕСМ со информација за набавка на ветерни турбини за 2-ра фаза од ВЕЦ Богданци. ЕСМ достави дополнителна документација за новите ветерни турбини. Одржан состанок со ЕСМ за новите ветерни турбини и активностите кои ќе ги превземат за 2-та фаза од ВЕЦ Богданци.

ФОТОНАПОСНИКИ ЕЛЕКТРИЧНИ ЦЕНТРАЛИ

➤ Приклучок на ФЕЦ Новаци –

Одговор на инвеститорот по барање позитивна согласност за Основен проект за изградба на ФЕЦ Новаци.

Договор за приклучување на преносна мрежа – по усогласување на Договорот за приклучување и одобрен од УО на АД МЕПСО двострано е потпишан и заверен Договорот за приклучување на преносна мрежа. Инвеститорот достави банкарска гаранција и правосилно одобрение за градба на ТС Новаци. Испратено известување до инвеститорот за продолжување на банкарска гаранција и доставен анекс 1 на банкарската гаранција со продолжена важност до 17.05.2024.

Обврски на инвеститорот - Испратени забелешки од прегледот на документацијата за пректантите.. Доставена документација за избор на извршителите на приклучокот (проектант, ревидент, изведувач, надзор на градба)..Инвеститорот го достави правосилното Одобрение за градење на ФЕЦ Новаци и ТС Новаци.

Работна комисија на МЕПСО за преглед на документација и супервизија на изградба на приклучок на ФЕЦ Новаци – работна комисија оформена со Решение арх.бр.04-254/1 од 23.01.2023 година. Одржан е прв состанок на работната комисија на МЕПСО и работниот тим на инвеститорот и испратен е записник од состанокот Направен е увид на терен на полето А6 (ВН опрема и увид во релејната куќичка за сместување на секундарната опрема) во

ТС Битола 2 од страна на стручни лица на МЕПСО, инвеститорот, изведувачот и надзорот-**Преглед на проектна документација** - По извршен преглед на градежниот дел од Основниот проект за 110 kV поле во ТС Битола 2, испратени се забелешки, истите се имплементирани и по прегледот е одобрен градежниот дел од ОП. Инвеститорот достави испечатен и заверен градежен дел од ОП. По извршениот преглед на електро делот од ОП испратени се забелешки и имплементирани забелешки се дадени на преглед на стручните лица во МЕПСО. Инвеститорот достави испечатен електро дел од ОП. По извршен преглед на терен проектантот достави предлог за опремата за мерење на ЕЕ и е имплементирана во ОП. Доставен ревидиран со имплементирани забелешки Основен Проект. Испратен допис за прифаќање на техничката документација, испратена и наплатаена фактура за одобрување на техничката документација.

Изведба на приклучок - Направен е увид на терен на полето А6 во ТС Битола 2 на ископот на темелите за раставувачот од страна на изведувачот. Ископот е согласно основниот проект. Испратена информација до инвеститорот и изведувачот од теренскиот увид извршен на 30.03.2023 година и е побарано и е доставено од инвеститорот сертификати и атести за градежните материјали. Извршени се FAT-овите за ормарите за управување и релејна заштита . Извештаи од изведувачот и надзорот за месец Април , Мај и Јуни се проследени до службите во МЕПСО. Барана информација од инвеститорот за инсталирање на уредите за мерење на ЕЕ за извршување на испитување од страна на екипата на МЕПСО.

Интерен технички преглед и Ставање под напон на приклучокот - Преглед на документацијата потребна за интерен технички прием согласно постапката за ставање под напон на полето. Испратена информација до ОЕПС за припрема на Договор за користење на преносна мрежа, припрема и потпишување на Договорот за користење на преносна мрежа.

Во присуство на стручните екипи на МЕПСО, на инвеститорот, изведувачот и надзорот во ТС Битола 2 извршен е интерен технички преглед на приклучокот на ФЕЦ Новаци – 110 kV ДВ поле А6 во ТС Битола б. Од интерниот технички преглед е направен и потпишан

записник арх.бр.11-5265 од 01.09.2023 година. Инвеститорот достави барање за ставање под напон на приклучокот арх.бр.11-5284 од 04.09.2023 година со комплетна пропратна документација и приклучокот е ставен под напон на 04.09.2023 во 15:00 часот. Испратено е известувањето за ставање под напон арх.бр. 11-5265/1 од 07.09.2023 година со комплетната документација по е-маил до инвеститорот и стручните лица на МЕПСО. Инвеститорот ја достави дополнителната документација во однос на записникот од интерниот технички преглед и список на одговорни лица вклопничари во ТС Новаци.

Пуштање во времена работа ФЕЦ Новаци - Инвеститорот достави допис со барање за времена работа арх.бр.11-5344 од 05.09.2023 година. Информација од МЕМО дека од 07.09.2023 МЕЈ ЕНЕРЏИ станува учесник на пазарот на ел.енергија. Инвеститорот достави Изјава заверена на нотар за покривање на трошоците за потрошената електрична енергија за започнување на тестирањето на ТС 110/33kV Новаци на 06.09.2023. Информацијата е проследена до ОЕПС со цел да се спроведе постапка во НДЦ за пуштање на опремата под напон. Известување до инвеститорот и стручните лица на МЕПСО дека на 06.09.2023 година ТС Новаци и 110 kV кабел ТС Новаци – ТС Битола 2 се ставени под напон и започнува времената работа на ФЕЦ Новаци согласно лиценцата за времена работа и Изјава заверена на нотар за покривање на трошоците за потрошената електрична енергија. Испратено известување за времена работа на ФЕЦ Новаци арх.бр.11-5344/1 од 28.09.2023 до инвеститорот.

Изработена и испратена до инвеститорот фактура за супервизија на градба бр.326/2023. Инвеститорот го достави проектот на изведена состојба.

➤ **Приклучок на ФЕЦ Осломеј ЗА (ЈПП со ЕСМ) –**

Договор за приклучување на преносна мрежа - по усогласување на Договорот за приклучување и одобрен од УО на АД МЕПСО двострано е потпишан и заверен Договорот за приклучување на преноса мрежа. Инвеститорот достави правосилно одобрение за изградба на кабелскиот 110 kV вод од ФЕЦ Осломеј За до ТС Осломеј и уплати депозит на жиро сметка на МЕПСО согласно Договорот.

Обврски на инвеститорот - Одржан прв состанок на Работната комисија на МЕПСО и работниот тим на инвеститорот(проектантот, ревидентот и изведувачот) за приклучокот на ФЕЦ Осломеј За и испратен записник од состанокот. Доставена на преглед пополнета табела со обврските на инвеститорот и документацијата за проектанти, ревиденти изведувач на работита за изведба на приклучокот.

Работна комисија на МЕПСО за преглед на документација и супервизија на изградба на приклучок на ФЕЦ Осломеј За - работна комисија оформена со Решение арх.бр.04-294/1 од 23.01.2023 година. Одржан прв состанок на работната комисија за обврските и преглед на состојбата на командната зграда во ТС Осломеј. - **Преглед на проектна документација** - Пристигната на преглед техничка документација. Извршен преглед и испратени забелешки на проектната документација. По доставениот ОП направен е состанок за градежниот дел од ОП и се имплементирани забелешките во градежниот дел. Во електро делот од ОП доставени се забелешки за СНУ. Инвеститорот достави цртежи за дополнителен канал во РП Осломеј и дополна во Основниот проект поради измена во градба и истите се доставени на преглед во МЕПСО. По извршениот преглед одобрен е додатокот на основниот проект. Прегледан Основниот проект со имплементирани забелешки и одобрен од страна на МЕПСО и е побарано од инвеститорот да го достават Основниот проект во печатена форма. - **Набавка на опрема** - Добиен линк од инвеститорот за преглед на опремата на приклучокот. Потврдена е техничката документација за ВН опрема, СНУ и релејна заштита и е доставена дополнително

техничката документација за мерење на ЕЕ. Договорен е и е одржан FAT на челичната конструкција во ф-ка БРАКО, Велес.

Изведба на приклучокот - Инвеститорот по добиеното одобрение за градба на ТС Ослемеј За побара започнување на изведба на приклучокот и на 11.04.2023 година заедно со стручни лица од МЕПСО е извршен преглед на РП 110 kV Ослемеј и достави динамички план за работа кој е прифатен. Одржан е заеднички и се усогласени дозволите за влез во РП Ослемеј, предложен е период за исклучување на две 110kV полиња за ископ и поставување на кабел и започнување 22.05.2023 година со градежни работи. На 22.05.2023 е отворен налог за работа во РП Ослемеј и е извршено е исклучување на 110 KV ДВ полиња за период 23.05.2023 – 06.06.2023 година . Инвеститорот достави допис и одобрено е од МЕПСО користење на имот на АД МЕПСО во РП Ослемеј од страна на изведувачите на ФЕЦ Ослемеј За.

SAT - Договорено меѓу инвеститорот/изведувачот и стручните лица на МЕПСО за терминот за одржување на SAT. Реализиран е SAT на опремата и инвеститорот ги достави SAT протоколите за испитување на релејна заштита и управување. Доставени SAT извештаи/протоколи од службите на МЕПСО.

Интерен технички преглед – Инвеститорот достави документација за интерниот технички преглед. Од РГ на МЕПСО се пристигнати извештаи. Одржан состанок со инвеститорот за интерниот технички преглед и доставена информација од состанокот. Извршен теренски интерен технички преглед согледувајќи ги забелешките/коментарите доставени од стручните лица на РГ на МЕПСО вметнати во Информацијата од состанокот од 03.11.2023 година. Инвеститорот достави линк и електронски ја достави документацијата за интерниот технички преглед.

Ставање под напон на приклучокот – Двострано потпишан Договорот за користење на преносна мрежа (арх.бр.09-6861 од 17.11.2023г.). По барање на инвеститорот на 20.11.2023 ставен под напон приклучокот на ФЕЦ Ослемеј 3А и 110kV кабелскиот вод ТС Ослемеј – ТС ФЕЦ Ослемеј За за 24 часовно тестирање. Не е спроведено ставање под напон на ФЕЦ Ослемеј За на 21.11.2023 бидејќи за 24 часовното тестирање на 110kV кабелски вод ТС Ослемеј – ТС ФЕЦ Ослемеј За настана негов пробој и релејната заштита го исклучи. Врз основа на поднесеното Барање за ставање под напон на приклучокот на ФЕЦ Ослемеј 3А и 110kV кабелскиот вод ТС Ослемеј – ТС Ослемеј на ден 01.12.2023 арх.бр.11-7248 од 01.12.2023г од инвеститорот, испратено е известување од МЕПСО дека на 01.12.2023 година е ставен под напон приклучокот на ФЕЦ Ослемеј За – 110 kV ДВ поле во ТС Ослемеј и 110 kV кабелски вод под напон без товар за 24 часовно тестирање. Инвеститорот поднесе Барање за ставање под напон на приклучокот на ФЕЦ Ослемеј 3А, 110kV кабелскиот вод ТС Ослемеј-ТС Ослемеј За и ТС Ослемеј и на ден 04.12.2023г е извршено ставањето под напон.

➤ **Приклучок на ФЕЦ Ослемеј 3Б (ЈПП со ЕСМ) –**

Испратен одговор до инвеститорот дека треба да достават барање за измена на постоен приклучок за зголемување на инсталираниот капацитет. ЕСМ достави допис дека донесена е одлука двата приватни партнери на излез од инвертерите не треба да ја надминуваат моќноста од 50 MW. Инвеститорот достави нова тековна состојба поради измена на адреса. Ивеститорот изврши посета на ТС Ослемеј и достави технички прашања од теренскиот увид.

Договор за приклучување на преносна мрежа - по усогласување на Договорот за приклучување и одобрен од УО на АД МЕПСО двострано е потпишан и заверен Договорот за приклучување на преносна мрежа.

Обврски на инвеститорот –Инвеститорот достави документација за проектантите, ревидентите, изведувач и надзор на градба на приклучокот за преглед и одобрување од

страна на МЕПСО . Одржан прв состанок на Работната комисија на МЕПСО и работниот тим на инвеститорот (проектантот, ревидентот) за приклучокот на ФЕЦ Осломеј 3б и испратен записник од состанокот. Потврден е надзорот по доставената документација од страна на инвеститорот. Инвеститорот достави предлог изведувач за кој е побарана документација на увид. Инвеститорот достави документација на предлог изведувач на приклучокот во РП Осломеј.

Работна комисија на МЕПСО за преглед на документација и супервизија на изградба на приклучок на ФЕЦ Осломеј 3б – формирана со Решение арх.бр.04-293/1 од 23.01.2023 година. Одржан прв состанок на работната комисија за обврските и техничките прашања од инвеститорот по извршениот теренски преглед на состојбата на командната зграда во ТС Осломеј. Испратени до инвеститорот одговори на поставените прашања за релејната заштита, СНУ и мерење на ЕЕ. - **Преглед на проектна документација** - Пристигната, прегледана и испратени забелешки на проектната документација до инвеститорот. Инвеститорот го достави ОП со имплементирани забелешки, доставен до стручните лица на преглед и е потврдено дека е во ред градежниот дел, релејна заштита, мерење на ЕЕ и АС/DC развод. По извршениот преглед доставени се забелешки на Основниот проект до инвеститорот. Основниот проект за приклучокот е прегледан и потврден од ОПМ. Побарано е да се достави во печатена и електронска форма. - **Набавка на опрема** - одобрена ВН опрема, но нема документација за мерење на ЕЕ. МЕПСО достави забелешка дека предложената релејна заштита не соодветствува на бараната. Инвеститорот информира дека е долг периодот за набавка на релејната заштита и побара информација за предложената со можност за инсталирање во постојната SCADA во ТС Осломеј. Одржан состанок со инвеститорот кој даде предлог за времено решение на релејната заштита до моментот на набавка на бараната релејна заштита. Испратена информација до инвеститорот и стручните лица на МЕПСО во врска заклучоците од состанокот за набавка на опрема за управување и релејна заштита односно обврската на инвеститорот за набавка на опремата и времената замена со опрема за која треба да се направат предлог проектантски технички решенија.

Изведба на градежни работи - Инвеститорот достави документација за изведувачот за градежните работи , за главниот градежен инженер и за надзорниот инженер, списокот на лица, механизација и одговорен на терен и се издадени дозволи за влез за работа во РП Осломеј. Побарани се сертификати и документација од инвеститорот која делумно е доставена. Испратена информација од супервизорот за градежните работи по кои изведувачот треба да постапи.

- **Приклучок на ФЕЦ Ерџелија (стратешки инвеститор)** - Разгледан е и дадени се коментари на Договорот за стратешкиот инвестиционен проект ФЕЦ Ерџелија.
- **Приклучок на ФЕЦ ОКТА на преносна мрежа (измена на постоен приклучок) - Набавка на опрема и изведба на реконструкција на ТС Рафинерија** - Инвеститорот ја достави документацијата и дополнителната документација од двата понудувачи на преглед за реконструкција на ТС Рафинерија. МЕПСО испрати одговор од прегледот на документацијата и дополнителната документација. Инвеститорот извести дека е завршена тендерската постапка за реконструкција на 110 kV РП Рафинерија и е избран изведувач “клуч на рака” и дека е потпишан договорот со изведувачот и бараат известување за следните чекори од постапката за приклучување. Одржан состанок со стручни лица на МЕПСО, и тимот на инвеститорот задолжен за изведба на реконструкцијата на ТС Рафинерија и испратена информација од состанокот. Инвеститорот достави на преглед документација за изведувачот и документација за опремата која е потврдена од страна на МЕПСО. Инвеститорот достави

лиценци од компанијата за надзор при градба и е потврдена од МЕПСО. Доставена е спецификацијата на ВН опрема и истата е одобрена.

Договор за измена на постоен приклучок - Испратена информација за потпишаниот договор на ОКТА со изведувачот до СПОР со преглед и дополнување на предлог Договорот за приклучување. СПОР достави мислење до Служба за приклучоци, во врска со сопственоста на корисничките права врз земјиштето каде е планирано да се гради; Потврдено е дека судскиот спор помеѓу Окта и Мепсо е во мирување заради нерегулирани имотно-правни односи. Доставување на предлог договор до Инвеститорот. Потсетување од страна на МЕПСО кон инвеститор, за предлог договор за измена на приклучок.

- **Приклучок на ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3** - Приготвување на проектната програма за проектната документација за приклучокот во ТС Битола 2. Побарани и добиени административни податоци за компанијата. Инвеститорот достави во електронска форма потребна документација за приклучок на ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3. Инвеститорот достави образец за приклучување на преносна мрежа (Битола 2 арх.бр.11-4824 од 13.07.2023; Битола 3 арх.бр.11-4826 од 13.07.2023). Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4751 од 07.08.2023) кон Инвеститорот. Инвеститорот достави во електронска форма потребна документација за приклучок на ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3. Инвеститорот достави образец за приклучување на преносна мрежа (Битола 2 арх.бр.11-4824 од 13.07.2023; Битола 3 арх.бр.11-4826 од 13.07.2023). Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4751 од 07.08.2023) кон Инвеститорот. Инвеститорот поднесе барање за посета на ТС Битола 2. Одржан е состанок за состојбата на приклучоците. Одржан состанок со ЕСМ за начинот на приклучување односно одредување на пресметковно броило за мерење на ЕЕ согласно мрежните правила за ФЕЦ Осломеј (10MW + 10MW), ФЕЦ Битола 1(20MW), ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3.
- **Приклучок на ФЕЦ Дуброво ИГМ** - По извршен преглед побарани се дополнителни податоци за ФЕЦ Дуброво ИГМ. Инвеститорот ги достави бараните дополнителни податоци. Пристигнат допис со предлог варијанти за трасата на радијалниот приклучок и е по извршениот преглед на предлогот за радијалниот пристап до ТС Дуброво предложено е заеднички да се разгледа. Побарани се и добиени се дополнителни административни податоци. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4093 од 06.07.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Долнени** - Потсетување до инвеститорот за недоставените податоци за имотот. Инвеститорот достави дополнителни податоци и по прегледот се испратени забелешки. Инвеститорот ја достави студијата за изводливост за која е одржан состанок и се доставени забелешки на студијата. Инвеститорот ја достави студијата за изводливост и формуалари со имплементирани забелешки и корегирана документација електронски и преку архива. Побарани се корекции на барањето за согласност за приклучување поради измена на инсталираниот капацитет и истиот е доставен преку архива. Одржан состанок со инвеститорот. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4096 од 06.07.2023) кон Инвеститорот. Инвеститорот достави предлог траса за далеководот која е потврдена од МЕПСО. Одржан состанок со инвеститорот за планираната ТС Долнени и е доставено концептуално решение за ТС Долнени од страна на инвеститорот. Разгледано концептуалното решение за ТС Долнени и од страна на МЕПСО е прифатена втората варијанта. Одржан е координативен состанок со инвеститорот. Инвеститорот побара да се изработи проектна програма за идеен проект за изградба на приклучен далековод.
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш** - Побарани дополнителни податоци и податоци за имот за ФЕЦ Арматуш. Инвеститорот ги достави бараните дополнителни податоци. По извршениот преглед потврдена е доставената документација. Направена е теренска посета на

ФЕЦ.Инвеститорот достави дополнителни административни податоци. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4092 од 06.07.2023) кон Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Скандалци** - Побарани дополнителни податоци за ФЕЦ Скандалци. Инвеститорот достави дополнителни податоци и по прегледот доставени се забелешки. Инвеститорот ја достави фисибилити студијата. Побарано е да се изврши корекција на останатата документација согласно доставената студија и е доставена корегирана документација. Истовремено е побарано и е доставено заверен корегирани документ. Одржан е состанок со инвеститорот. Испратена е до ОПМ предлог траса на далеководот од новопланираната ТС Скандалци до постоечкиот далековод Штип – Дуброво и е извршена теренска посета на трасата. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4098 од 06.07.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Стипион (стратешки инвеститор)** - Побарани дополнителни податоци за ФЕЦ Стипион. Инвеститорот ги достави дополнителните податоци. МЕПСО ја потврди дополнителната документација. Инвеститорот ги ја достави документацијата преку архива и во електронска форма. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4097 од 06.07.2023) кон Инвеститорот.Инвеститорот достави барање за исправка во Прелиминарна Согласност арх.бр.11-4097/2 од 13.09.2023. Инвеститорот достави предлог локација за приклучен вод и направен е теренски увид на локацијата. По барање на инвеститорот направена е промена на Прелиминарна согласност (арх.бр.11-6701 од 10.11.2023).
- **Приклучок на ФЕЦ Долни Балван (стратешки инвеститор)** - Одржан состанок со инвеститорот за консултација за дополнителните податоци. Инвеститорот достави дополнителна документација, и се потврдени технички податоци, но се побарани дополнителни административни податоци за компанијата. Ивеститорот го достави образецот и дополнителните административни податоци. Одржан состанок во МЕПСО. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4094 од 06.07.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 1** - По барање на инвеститорот одржан е состанок. Прегледани дополнителни податоци и испратени забелешки. Повторно испратена забелешка за неусогласеност на податоците во доставената документација. Одржан состанок со инвеститорот. Инвеститорот како информација ја достави Студијата за отсјај. Инвеститорот достави дополнителни податоци и по извршениот преглед испратени се забелешки. Доставени корекции на дополнителните податоци. Потврдени се дополнителните технички податоци и побарани дополнителни информации од инвеститорот. Доставена е траса на кабелот за приклучување со барање да се потврди. Инвеститорот достави дополнителни барани информации. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4095 од 06.07.2023) кон Инвеститорот. Одржани состаноци за проектната документација за ТС Штип за реконструкција на ТС Штип 1 за нови приклучоци. Инвеститорот достави концептуално решение за реконструкција и достави дизајн на поставување на кабелот низ парцелите на Мепсо до влезот во полето и истиот е проследен и прифатен од ОПМ. Одржани состаноци за концептуалното решение за реконструкција на ФЕЦ Сушево 1. Теренски увид на состојбата на старата 110 kV постројка во ТС Штип од лица на МЕПСО, инвеститорот и проектантите. Доставена на преглед проектна програма за проширување на РП 110 kV во ТС Штип доставена до колегите од МЕПСО на проверка и дополнување. Одржан работен состанок за изработка на проектната програма за проект за проширување на 110 kV постројка во ТС Штип. Испратена кон инвеститор проектна програма за проект за проширување на 110 kV постројка во ТС Штип.
- **Приклучок на ФЕЦ Добромири** - По извршен преглед на доплнителните податоци доставени забелешки.Одржан состанок со инвеститорот.Инвеститорот достави

дополнителни податоци. МЕПСО предлага да се одржи состанок за дообјаснување на бараните односно добиени податоци и се одржа online состанок со инвеститорот. Инвеститорот достави Фисибилити студија и дополнителни прилози и ги комплетираше податоците. Инвеститорот достави образец за приклучување на преносна мрежа арх.бр. 11-1830 од 24.07.2023. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4753 од 07.08.2023) кон Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Пехчево (стратешки инвеститор)** - Прегледани доставените податоци и испратени забелешки. Пристигнати податоци со имплементирани забелешки, прегледани и испратена информација за недоследности на документацијата до инвеститорот. Инвеститорот достави дополнителна документација преку архива, арх.бр.11-1071 од 16.02.2023. Доставена и уплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување. Инвеститорот електронски и писмено ја потврди Анализата за приклучување. Инвеститорот достави образец за приклучување, арх.бр.11-2420 од 16.07.2023. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5003 од 17.08.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ ГОТЕН** - Добиени дополнителни податоци електронски и преку архива. Одобрена дополнителната документација, испратени и одобрени од инвеститорот Варијанти за приклучување. Побарани податоци за имотот од локацијата на ФЕЦ. Доставени податоци за имотот на опфатот на ФЕЦ. Доставено барање, изработена, испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување. Инвеститорот електронски и писмено ја потврди Анализата за приклучување. Испратена фактура и извршена доплата на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5004 од 17.08.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Новаци 2** - Направена проверка на документацијата, испратени забелешки и добиени податоци од инвеститорот. Потврдена комплетна документација. Испратени и потврдени од страна на инвеститорот варијанти за приклучување. Испратена и уплатена авансна ф-ра 39/2023 за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување. Инвеститорот електронски и писмено ја потврди Анализата за приклучување. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Инвеститорот достави образец, премиум и стандард арх.бр.11-5281 од 10.08.2023. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5005 од 17.08.2023) кон Инвеститорот. Консултантот испрати информација за набавка на енергетскиот ТР на инвеститорот за потврда од страна на МЕПСО. Пристигнат допис од инвеститорот со прилог мислење од Министерството за економија дека не е потребно овластување за градење. Побарано е состанок и истиот е одржан со државниот секретар од Министерство за економија во врска со известувањето од МЕ до инвеститорот за постапката за овластување и издадената прелиминарна согласност.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 2** - Одржан состанок со инвеститорот. Повеќекратно пристигнати дополнителни податоци, прегледани и доставени забелешки до инвеститорот. Побаран податок и добиен за имотот на локацијата на ФЕЦ. Инвеститорот испрати податоци со корекции. Потврдени техничките податоци со барање информација за имотот. Инвеститорот го достави образецот со потврдените технички податоци и достави услови за планирање на простори и имотни листови со приобелешка. Испратени до инвеститорот варијантите за приклучување. Доставено барање, изработена, испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување

Инвеститорот електронски и писмено ја потврди Анализата за приклучување. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Состанок со инвеститорот. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5006 од 17.08.2023) кон Инвеститорот.Информација од инвеститорот за промена на локацијата на ТС Сушево 2 поради технички причини.

- **Приклучок на ФЕЦ Слатина** -Изработени, испратени на преглед и прегледани Варијанти за приклучување.Испратени и потврдени од инвеститорот Варијанти за приклучување. Потврдена комплетна документација. Побарани и доставени административни податоци за компанијата. Доставено барање, изработена, испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување Инвеститорот електронски и писмено ја потврди Анализата за приклучување. Известување за прифаќање на Анализата за приклучување арх.бр11/4016 од 03.07.2023 и извршена доплата на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5007 од 17.08.2023) кон Инвеститорот. Состанок со Инвеститор за дефинирање на место на приклучок и предлог траса.

- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип(споени ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште)** –

- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип** Побарани податоци за имотот и добиени податоци за имотот од инвеститорот.Одржан состанок со инвеститорот во однос на прегледаната документација и начинот на приклучување на три ФЕЦ-ови од истиот сопственик на локации во ист регион. Одржан интерен и состанок со инвеститорот за спојување на трите пробиштипски проекти ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште. Инвеститорот испрати предлог договор за спојување на пробиштипските проекти и е испратен на преглед до СПОР и се добиени забелешки.
- **Приклучок на ФЕЦ Чашица** - Одржан состанок со инвеститорот за консултација за дополнителните податоци.
- **Приклучок на ФЕЦ Бучиште** - Одобрени дополнителните технички податоци, испратена Варијантите за приклучување и одобрена Варијанта за приклучување од инвеститорот.Побаран и добиен од инвеститорот дополнителен податок за имотот на локацијата на ФЕЦ.Испратена и уплатена авансна фактура за изработка на анализа за приклучување.

Инвеститорот достави Нотарски заверена изјава, во врска со договорот за спојување на проектите која е потврдена од СПОР. Инвеститорот електронски достави Договор и Изјава со кој се уредуваат правата и обврските помеѓу трите пробиштипски проекти ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште и проектот продолжува под единство име ФЕЦ Пробиштип 1. По барање на инвеститорот информација во однос на постапката за приклучување која следи по спојување на трите проекти, МЕПСО ја достави информацијата до инвеститорот. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5842 од 02.10.2023) кон Инвеститорот. Пристигнати мислења од Инвеститор за оттуѓување на градежно земјиште.

- **Приклучок на ФЕЦ Димонце** - Одржани состаноци со инвеститорот Повеќекратно пристигнати дополнителни податоци, прегледани и доставени забелешки до инвеститорот. Допис од инвеститорот со итноста за неговиот проект и одговор на МЕПСО во однос на бараните податоци и информација за постапката за приклучување. Инвеститорот достави корекции на дополнителните податоци. Одобрена техничката документациј и потврдена со образец Испратени и потврдени од инвеститорот варијанти за приклучување. Доставено барање, изработена, испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за рприклучување. Изработена, интерно прегледана и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување Инвеститорот електронски и писмено ја

потврди Анализата за приклучување. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Доставено известување за промена на сопственик на земјиште и промена на инвеститор арх.бр.11-4901 од 11.08.2023, достава на Договор за пренос и отстапување на документација за приклучок. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5839 од 02.10.2023) кон Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ БАЊА** - Повеќекратно пристигнати дополнителни податоци, прегледани и доставени забелешки до инвеститорот. Побаран податок и добиен за имотот на локацијата на ФЕЦ. Инвеститорот достави корекции на дополнителните податоци. Побарани се дополнителни податоци и е пристигнато ново БСП со изменета инсталирана. Инвеститорот достави податоци за имотот. Испратени варијанти за приклучување и потврдени од инвеститорот Побарани и добиени податоци за компанијата. Изработена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Испратена на преглед Анализата за приклучување во МЕПСО, доставена и потврдена од инвеститорот конечната Анализа за приклучување на ФЕЦ Бања на преносна мрежа. Инвеститорот достави потврда за избор на Варијанта 2 од испратените варијанти за приклучување. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5840 од 02.10.2023) кон Инвеститорот. Насоки од СПОР по доставено барање за измена на сопственост и издадена прелиминарна согласност. Инвеститорот достави изјава за измената на сопственоста и прелиминарната согласност. Заверена од нотар и Договор за закуп на земјиште.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево ГИМ** - Состаноци со инвеститорот. Повеќекратно пристигнати дополнителни податоци, прегледани и доставени забелешки до инвеститорот. Инвеститорот испрати корекции на дополнителните податоци. Одговорено на добиениот е-маил од СПОР со допис од приватни сопственици на земјиште кое е со КП од ФЕЦ Сушево ГИМ, со информација за состојбата со постапката за приклучување на ФЕЦ Сушево ГИМ. Потврдени се техничките податоци а се побарани административни податоци за компанијата и податоци за имотот. Инвеститорот достави административни податоци и податоци за имотот. Испратени имотните листови на преглед до СПОР и испратена информација до инвеститорот за дописот од еден од сопствениците од имотните листови на ФЕЦ. Инвеститорот испрати информација во однос на дописот од сопственикот од имотните листови и е одржан состанок и доставена информација од состанокот до инвеститорот и доставени табела со имотни листови и договори со сопствениците на имотот за ФЕЦ. Доставен одговор на податоците од имотот со забелешка за можниот инсталиран капацитет и одржан состанок со инвеститорот со расправа околу постапката за приклучување и изградба на ФЕЦ и испратена информација од состанокот со нагласување на чекорите од постапката за приклучување и градење на ФЕЦ. Испратени и потврдени од инвеститорот варијанти за приклучување. Побарани и добиени административни податоци од компанијата, изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Доставена на преглед Анализата за приклучување на ФЕЦ Сушево ГИМ во МЕПСО, испратена до инвеститорот и потврдена Анализата од страна на Инвеститор и со допис арх.бр. 11-5257 од 31.08.2023. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5841 од 02.10.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш 2** - Проверка на документацијата и испратени забелешки. Одржани состаноци во врска дополнителните податоци. Доставени корегирани податоци. Побарани и добиени дополнителни податоци со заверен образец. Испратени и потврдени од инвеститорот варијанти за приклучување. Испратена и наплатена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Испратена на преглед во МЕПСО Анализата за

приклучување, доставена и потврдена од инвеститорот Анализата арх.бр.11-5230 од 30.08.2023. Извршена доплата на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-5838 од 02.10.2023) кон Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 2** - Изработени варијанти за приклучување. Пристигнати дополнителни податоци електронски и преку архива(арх.бр.11-342 од 18.01.2023), одобрена комплетна документација. Испратени и одобрени од инвеститорот Варијанти за приклучување. Побарани дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ. Инвеститорот ја потврди Анализата за приклучување и ја доплати истата. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-7089/1 од 27.11.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Битола 4** - Инвеститорот достави барање за приклучување арх.бр.11-6356/30.10.2023.Одобрена е документацијата. Извршена е посета на локацијата. Изработени, интерно прегледани, испратени и потврдени од инвеститорот Варијанти за приклучување. Испратена и уплатена авансна фактура бр.262/2023 за изработка на Анализа за приклучување. Изработена, интерно прегледана, испратена и потврдена од инвеститорот Анализа за приклучување. Испратена и уплатена фактура бр.263/2023 за доплата заботка на Анализа за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-7460 од 11.12.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Балдовенци(стратешки инвеститор)** - Инвеститорот достави дополнителни податоци. Одржани состаноци со инвеститорот. Одговорено на податоците, побарани дополнителни податоци, доставени и направен повторен преглед со дополнително барање на податоци. Инвеститорот достави БСП арх.бр.11-4218 од 07.07.2023. Инвеститорот достави образец за приклучување на преносна мрежа арх.бр.11-4218/1 од 07.07.2023. Испратени и потврдени од инвеститорот варијанти за приклучување.Извршена уплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Испратена на интересен преглед во МЕПСО и испратена до инвеститорот Анализата за приклучување. Инвеститорот ја потврди Анализата за приклучување и изврши уплата на фактура бр.261/2023 за доплата на изработката на Анализата за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-7482 од 12.12.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Убого** – Инвеститорот достави имотни листови со забележана прибелешка на име на инвеститорот согласно договорот за земјиштето од приватните сопственици. Инвеститорот достави табели со внес на податоците од имотните листови (површината и сопствениците). Ревизија од СПРА и приклучоци на варијанти за приклучокот. Варијантите за приклучување се испратени на интерна ревизија во МЕПСО и се испратени до инвеститорот кој ги потврди. Инвеститорот достави корегирани Образец за приклучување и тековна сметка. Инвеститорот изврши уплата на авансната фактура за изработка на Анализата за приклучување. Изработената Анализа за приклучување од ССПРА доставена на интересен преглед, испратена до инвеститорот и потврдена арх.бр.11-6679/1 од 13.11.2023. Испратена и уплатена фактура бр.291/2023 за доплата на изработка на Анализа за приклучување. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-8385 од 29.12.2023) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Стругово** - Проверка на документацијата, испратени забелешки и добиена дополнителна документација од инвеститорот. Побарани дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ и добиен одговор за постапката која ја води инвеститорот со имотот. Инвеститорот достави корекции на дополнителните податоци. Побарани и пристигнати дополнителни податоци. Потврдени одобрените технички податоци со образецот . Изработени од СП , прегледани и одобрени од ССПРА варијанти за приклучување и испратени до инвеститорот. Инвеститорот достави административни

податоци за компанијата. Испратена авансна фактура 135/2023 за изработка на Анализа за приклучување (05-07/2907 од 05.07.2023) и уплатена од физичко лице Бранислав Трпчевски. Пристигната известување од РЕМИС за купен имот од ЕН-ЏИ за изградба на ФЕЦ арх.бр.10-4698 од 03.08.2023. После одржан состанок во МЕПСО со Инвеститори, побарано е да се достават имотни листови со прибелешка и тековна состојба за предметот ФЕЦ Стругово. Пристигнато дополнување од ИН-ПУМА на претходното известување и испратено на 17.08.2023 до ЕН-ЏИ барање да се произнесе во однос на Договорот за Спогодбен раскин.

Ивестување од Бранислав Трпчевски за раскинување на договор помеѓу ЕН-ЏИ и Ремис. Целокупната документација во врска со предметот ФЕЦ Стругово ја презема Инвеститорот Ремис. Пристигнато барање од ЕН-ЏИ со дополнителна документација за промена на инвеститор на проектот ФЕЦ Стругово арх.бр.11-5414 од 07.09.2023. Инвеститорот достави предлог изјава за отстапување на средства од авансна фактура за изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Стругово и истата е прегледана од СПОР и е потврдена. Доставен одговор на барањето за продолжување на постапката за приклучување со нов сопственик на ФЕЦ Стругово (арх.бр.11-5414/1 од 04.10.2023). Инвеститорот достави Изјава за отстапување на средства од авансна фактура за изработка на анализа за приклучување на ФЕЦ Стругово, арх.бр.11-5900 од 05.10.2023г и е потврдена промената на правното лице и изработката на Анализата за приклучување започнува. Изработена, интерно прегледана, испратена и потврдена од инвеститорот Анализа за приклучување. Испратена и уплатена фактура бр.325/2023 за доплата на изработка на Анализа за приклучување.

- **Приклучок на ФЕЦ Неготино** - Пристигнато барање за приклучување со комплетна документација арх.бр.11-3818 од 19.06.2023 година. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена, испратена и уплатена авансна фактура бр.290/2023 за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 3** - Инвеститорот достави барање за согласност за приклучување арх.бр.11-3597 од 08.06.2023, и имотни листови со прибелешки. Одобрена е документација на Инвеститор. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена, испратена и уплатена авансна фактура бр.289/2023 за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Дуброво 2** - Пристигнато барање за приклучување со комплетна документација арх.бр.11-5761 од 27.09.2023 година. Инвеститорот достави Образец арх.бр.11-5761/03.11.2023 и барање за согласност за приклучување арх.бр.11-6544/03.11.2023.Извршена посета на локација на ФЕЦ Дуброво 2. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена, испратена и уплатена авансна фактура бр.323/2023 за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија** - Инвеститорот достави барање за согласност за приклучување арх.бр.11-5786/1 од 16.10.2023 и дополнителни податоци електронски. Извршен е теренски увид на локацијата.Побарани и доставени од инвеститорот дополнителни податоци. Одржан состанок со инвеститорот.Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена, испратена и уплатена авансна фактура бр.324/2023 за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Фотоника** - Одржан состанок со инвеститорот и нивниот консултант. Пристигнато барање за приклучување со комплетна документација арх.бр.11-5546 од 14.09.2023 година. Доставен образец за приклучување на ФЕЦ арх.бр.11-5546 од 29.09.2023

година. Потврдена е доставената документација од барањето за приклучување и извршен теренски увид на локацијата. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.

- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 1** – Инвеститорот достави барање за приклучување арх.бр.11-6400/31.10.2023. Одобрена доставена документација. Инвеститорот достави образец арх.бр.11-6400 од 06.11.2023. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена и испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Трооло** – Инвеститорот достави барање за приклучување арх.бр.11-5910 од 05.10.2023. По преглед на доставената документација побарана е дополнителна документација. Инвеститорот достави образец арх.бр.11-5910/1 од 06.11.2023. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него. Изработена, испратена и уплатена авансна фактура бр.327/2023 за изработка на Анализа за приклучување.
- **Приклучок на ФЕЦ Соколарци** – Посета на локација на ФЕЦ. Варијантите за приклучување изработени, прегледани интерно, испратени до инвеститорот и потврдени од него.
- **Приклучок на ФЕЦ Брод Гнеотино** – Нема активности
- **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино** – По пристигната дополнителна документација испратени се забелешки од прегледот.
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија** – Состанок со инвеститорот. Доставени документи на проверка до ССПРА. Одржан состанок со инвеститорот во врска прегледот и консултација во однос на документацијата
- **Приклучок на ФЕЦ Свети Николе** – Побарани, пристигнати и прегледани дополнителни податоци, и испратени дополнителни забелешки. Пристигнат одговор и повторно испратени забелешки за усогласување на документацијата. Побарани дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ Свети Николе. Инвеститорот достави дополнителна документација и по прегледот се потврдени техничките податоци, но е побарано да достават услови за планирање на простор (опфатот на ФЕЦ е на државно земјиште) или одлука на ВРСМ за стратешки инвеститор. Инвеститорот достави преку архива заверен образец по потврдените технички податоци
- **Приклучок на ФЕЦ Сушица** – Побарани дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ.
- **Приклучок на ФЕЦ Копаница** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Нова Брезница** – Одржан состанок со инвеститорот. Инвеститорот достави kml опфат од ФЕЦ. Одобрени иницијативи за урбанистички планови, од општина Сопиште, за локација Говрлево и Нова Брезница. Потврда од општина Сопиште за одобрување на иницијативи за урбанизам (арх.бр.11-6399 од 31.10.2023).
- **Приклучок на ФЕЦ Извор** – Достава на техничка документација..
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 1** – Проверка на документацијата и испратени забелешки од проверка на документацијата. Побарана дополнителна документација за имот на локацијата на ФЕЦ. Теренска посета на локацијата на ФЕЦ Куманово 1. Простигнати технички податоци и потврдени од МЕПСО со барање административни податоци за компанијата. Доставен од инвеститорот заверен образец за приклучување на преносна мрежа арх.бр.11-4045 од 04.07.2023.
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 2** – Проверка на документацијата и испратени забелешки од проверка на документацијата. Побарана дополнителна документација за имот на

локацијата на ФЕЦ. Теренска посета на локацијата на ФЕЦ Куманово 2. Простигнати технички податоци и потврдени од МЕПСО со барање административни податоци за компанијата. Доставен од инвеститорот заверен образец за приклучување на преносна мрежа арх.бр.11-4046 од 04.07.2023.

- **Приклучок на ФЕЦ Мегленци** - Прегледана документацијата, испратени забелешки од прегледот на документацијата и побарани дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ.
- **Приклучок на ФЕЦ и Биогаз Бистренци** - Проверка на податоците и испратени забелешки од проверката на податоците. Одржан состанок со инвеститорот, испратени и добиени дополнителни податоци за имотот на локацијата на ФЕЦ.
- **Приклучок на ФЕЦ Дабиле – Струмица** - Проверка на документацијата, испратени забелешки од документацијата и пристигната дополнителна документација. Преглед на дополнителната документација и испратени забелешки на дополнителната документација.
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 2** - Проверка на документацијата и испратени забелешки од проверката на документацијата до инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Веселчани** - Нема активности.

АКТИВНОСТИ СОГЛАСНО НОВИ БАРАЊА ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА

Издадени мислења за приклучување на преносна мрежа

- Одговорено на допис од Renx Macedonia doo, Скопје арх.бр.11-3812/1 од 04.07.2023.
- Доставен одговор до СПОР во врска дописот со арх.бр. 03-5923 од 06.10.2023 за барање согласност при утврдување на правниот статус на бесправен објект во врска планиран приклучок на електропреносна мрежа.

Одржани состаноци за приклучоци

- Одржани состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници) - за приклучување на ФЕЦ и ВЕЦ на преносна мрежа. Доставени обрасци, формулари и постапка за приклучување на ОИЕ на преносна мрежа до повеќе инвеститори.
- Одржани интерни состаноци во МЕПСО за приклучоци -
 - системските резерви во врска изработената анализа и пред званична објава на веб страната на МЕПСО, за проширувањето на ТС Штип, за барањата за измена на постојни 9 приклучоци на ЕВН
 - за изработени две различни анализи за приклучување на електропреносна мрежа и избор на анализа како модел со кој ќе се изработат сите останати анализи за приклучување на електропреносна мрежа
 - за реконструкција/проширување на ТС Штип.
 - за моделирање и анализа на корисници кои бараат измена на постојна согласност заради приклучување на ОИЕ во сопствениот ЕЕС (ИГМ, ЕВН, и дрг.)
 - во врска предлог мерење на ЕЕ на ФЕЦ Осломеј 1 и 2 (10MW+10MW) и ФЕЦ Битола 1 (20MW) кои се приклучени односно ќе се приклучат на постојни приклучоци

Информација и извештаи за приклучоци

- Испратен месечни извештаи и квартален извештај Q2 2023 од Службата за приклучоци до раководителот на Оддел развој и инвестиции.
- Испратен извештај за приклучоци до националниот координатор за енергетика
- Месечните извештаи за Јули, Август и Септември и квартален извештај Q3 до раководителот на Оддел за развој и инвестиции.
- Изработен годишниот план за работа за 2024 година на Службата за приклучоци.
- Испратена информација до Службата за СПРА за статусот на приклучоците и обврските на ССПРА за започнување на изработка на анализа за приклучување за приклучоците кои имаат уплатено авансна фактура.

Информација за примени уплати по фактури за изработка на Анализа за приклучување

Приклучок	Инвеститор	Ф-ра број	датум на плаќање	износ (денари)	износ со ДДВ (денари)
ФЕЦ Пехчево	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	36/2023	07.03.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Бучиште	Скај Солар ДОО Скопје	35/2023	08.03.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Бучиште	Скај Солар ДОО Скопје	109/2023	16.03.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	39/2023	24.03.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Димонце	Јофатекс	79/2023	03.05.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Сушево 2	М Енерџи Грууп Ник Скопје	80/2023	08.05.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Готен	Готен Солар	78/2023	08.05.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРОУП ДОО - Скопје	83/2023	10.05.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Бања	ДПЕЕ М Енерџи Грууп НИК Дооел	104/2023	08.06.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	107/2023	14.06.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Арматуш 2	Виен Енерџи ДООЕЛ Скопје	108/2023	27.06.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Димонце	Јофатекс	141/2023	06.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ВЕЦ Казандол	ППЕМ Бруселс	136/2023	10.07.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Пехчево	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	143/2023	10.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Готен	Готен Солар	142/2023	10.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Сушево 2	М Енерџи Грууп Ник Скопје	140/2023	13.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	138/2023	17.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРОУП ДОО - Скопје	145/2023	18.07.2023	151,282 ден.	178,512 ден.
ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	139/2023	19.07.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Стругово	РЕМИС Охрид	135/2023	03.08.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Балдовенци	Балкан Рењаубл Инвестмент	175/2023	22.08.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ Енерџи ДОО Скопје	176/2023	23.08.2023	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	205/2023	19-09-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Арматуш 2	Виен Енерџи ДООЕЛ Скопје	207/2023	25-09-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Бања	ДПЕЕ М Енерџи Грууп НИК Дооел	206/2023	26-09-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Убого	ЕПИК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ КОСЕ	234/2023	10-10-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ВЕЦ Казандол	ППЕМ Бруселс	236/2023	10-10-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ВЕЦ Штип	ИНВАЛЛ МАК	235/2023	18-10-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ Енерџи ДОО Скопје	242/2023	30-10-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	241/2023	03-11-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Битола 4	Еуроеса енерџи	262/2023	22-11-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ТС Неготино	ЕВН	117/2023	29-11-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Балдовенци	Балкан Рењаубл Инвестмент	261/2023	29-11-23	151,282 ден.	178,512 ден.
Фабрика ИГМ ТРЕЈД кровна	ИГМ ТРЕЈД Илија и др. ДОО	292/2023	05-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Убого	ЕПИК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ КОСЕЛ	234/2023	06-12-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Неготино	ГРАДАБ ЕНЕРџИ	290/2023	07-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Битола 4	Еуроеса енерџи	293/2023	07-12-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ВЕЦ Вирови	wbd Adria	296/2023	27-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Мали Хидроелектрани	323/2023	28-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Стругово	РЕМИС Охрид	325/2023	28-12-23	151,282 ден.	178,512 ден.
ФЕЦ Демир Капија	МИТ Солар	324/2023	29-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Трооло	АСИ Траде-М	327/2023	29-12-23	453,848 ден.	535,541 ден.
				Вкупно 14,371,840 ден.	22,492,665 ден.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Изработени и обновени формуларите за приклучување на електропреносна мрежа и изработени измени на мрежните правила за пренос на електрична енергија.
- Испратени на одобрување до УО на измените на мрежните правила пред да се достават до РКЕ.
- Припрема на образец прелиминарна согласност за приклучување на производствени капацитети на електропреносна мрежа.
- Месечните извештаи за Јули, Август и Септември и квартален извештај Q3 до раководителот на Оддел за развој и инвестиции.
- Изработен годишниот план за работа за 2024 година на Службата за приклучоци.
- Испратена информација до Службата за СПРА за статусот на приклучоците и обврските на ССПРА за започнување на изработка на анализа за приклучување за приклучоците кои имаат уплатено авансна фактура.
- 18.10.2023- Информација до РКЕ за пополнета платформата за мониторинг на имплементацијата на Grid Code.
- 24.11.2023- Побарана информација за статусот на доставени до УО на 16.06.2023 година измена на мрежните правила за пренос на електрична енергија во делот приклучување на преносна мрежа согласно измените на Законот за енергетика на усвојување.
- Испратени до РКЕ коментари/забелешки на Правилата за изземање од примена на одделни обврски од Мрежните правила за пренос на електрична енергија

Закон за енергетика

- Презентација на консултантите на МЕ за индикативниот план и согласноста за приклучување на ФЕЦ согласно измените на законот за енергетика.
- 08.06.2023 – Одржан состанок во МЕ согласно српскиот закон за обновливи извори и предлог за изработка одвоен закон за обновливи извори и/или вметната измена во постојниот закон за енергетика по кратка постапка.
- Пристигнат првиот нацрт Закон за енергетика на преглед и е одржан прв состанок со консултантите на МЕ.
- Преглед и доставени забелешки и коментари од Службата за приклучување на првата верзија на Законот за енергетика.
- Одржан состанок со консултантите на МЕ за преглед на новиот закон за енергетика – верзија 2 и законот за обновливи извори на енергија.

ENTSO/E - System Development Committee – Connection Network Code (CNC) / Network Code Link Persons (NCLP)

- Извршена координација врз основа на пристигнато барање од координаторот на работната група NCLP од System Development Committee од ENTSO/E за информација за имплементација на Grid Code преку платформата за мониторинг. Побарана поддршка од NCLP за уредување на дел од информацијата од платформата за мониторинг и пристигнат одговор.
- Добиено прашање и одговорено до NCLP за информација од мониторингот на имплементацијата на Grid Code.

Оперативна група за стратешки инвестициони проекти формирана од Влада на РСМ

- Потпишани записници со вметнати забелешки/коментари од оперативните групи на прегледаната комплетна документација на стратешките инвестициски проекти: ФЕЦ Свети Николе, ФЕЦ Куманово 1 и 2, ФЕЦ Севрница и ФЕЦ Пробиштип.

Комисија за оценка на барањата за овластување за изградба на нови или реконструкција на постојни енергетски објекти за производство на електрична/или топлинска енергија

- Состанок на Комисијата за овластување за разгледување на пристигната документација за ФЕЦ ОКТА и формирање записник по извршениот преглед на доставената документација.

План за развој на електропреносниот систем за 10 годишен период

- Објавен на веб страната на МЕРСО одобриениот План за развој 2023 – 2032 година..

ГИП и ОПН

- Надзорот достави месечни извештаи за Јуни, Јули и Август од извршениот надзор над градба на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле.
- Извршен вовед во работа на компанијата која врши надзор над градба на 110 kV ДВ ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1. Нема активности.
- Доставен план за ОПН 2024 од Службата за приклучоци до раководителот на ОРИ.

Присуство на работилници, советувања и други состаноци

- Присуство на конференција „Северна Македонија како зелен енергетски хаб – како да се претвори кризата во можност“.
- Присуство на работилница за регулатива за индикатори на перформанси на електропреносниот и дистрибутивните системи.
- Присуство на Самитот за енергетика СЕТ 2023 кој се одржа во Требиње, БиХ
- Присуство на Македонскиот Енергетски Форум, Хилтон - Скопје, МЕРФ 2023.
- Одржан online состанок за батерискиот систем на складирање на ЕЕ на производителот RIMAC, Хрватска
- Присуство на советување МАКО CIGRE во Охрид
- Учество како панелист и присуство на конференцијата на MARES за обновливите извори на енергија.
- Учество на панел дискусија на ЗЕМАК.
- Присуство на седница за предлог измени на Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.
- Презентација за транзиција на документацијата за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон новиот стандард ISO 31000:2018

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

УПРАВУВАЊЕ И ЗАШТИТА НА ЖИВОТНАТА СРЕДИНА

- Изработен и електронски доставен годишен Извештај за 2022 за 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report 2022.
- Изработен и електронски доставен годишен Извештај за 2022 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 2022.
- За потребите на Државниот завод за статистика одговорен е Прашалник за Трошоците за заштита на животна средина за 2022 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, од 25.10.2023 год. започната е нова Интерна проверка за 2023 година, каде со секој носител на процедура ќе се разговара и ќе се утврди исполнување/неисполнување на барањата од стандардот ISO 9001:2015, каде со секој носител на процедура ќе се разговара и ќе се утврди исполнување/неисполнување на барањата од стандардот 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 МЕПСО, согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015 линковски со сите носители на Процеси, согласно предложениот План од страна на Сертификаторот TUV NORD.
- 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.
- Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација и посета на Трафостаници поради Интерни проверки кои се во тек согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015. Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандардот ISO 31000:2009 кон стандард ISO 31000:2018

СТАНДАРДИЗАЦИЈА

Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

- МКС EN 60076-19:2015 Енергетски трансформатори – Дел 19: Правила за определување на неодреденостите во мерењата на загубите кај енергетските трансформатори и кај придушниците.
 - МКС ISO 31000:2018
 - МКС EN ISO 9001:2015
 - МКС EN ISO 9004:2015
 - МКС EN 60599:2016
 - МКС EN 62535:2010
 - МКС EN 60076-3:2015/A1:2018
 - МКС EN 60076-6:2010
 - МКС EN 60076-11:2018
 - МКС EN IEC 60076-22-3:2019
 - МКС EN IEC 60076-22-5:2021
 - МКС EN IEC 60076-22-7:2020
 - МКС EV IEC 60076-24:2020
 - IEC 60076-8:1997 ED1
- МКС EN 62271-1:2018 - Високонапонска расклопна и управувачка опрема - Дел 1: Заедничка спецификација
- МКС EN 62271-100:2021 - Високонапонска расклопна и управувачка опрема - Дел 1: Заедничка спецификација
- МКС EN 62271-102:2018 - Високонапонска расклопна и управувачка опрема - Дел 102: Разделувачи за наизменична струја и ножеви за заземјување
- МКС EN IEC 62271-110:2023-Високонапонски постројки и управувачки уреди –Дел 110: Индуктивно префрлување на оптоварување
- МКС EN IEC 61869-1:2023-Мерни трансформатори - Дел 1: Општи барања
- IEC 60071-1:2019 RLV-Insulation co-ordination - Part 1: Definitions, principles and rules
- IEC 60071-2:2023 RLV-Insulation co-ordination - Part 2: Application guidelines
- МКС EN 50160:2023-Карактеристики на напонот при испорака на електрична енергија преку јавни дистрибутивни мрежи
- IEC TR 61000-3-6:2008-Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 3-6: Limits - Assessment of emission limits for the connection of distorting installations to MV, HV and EHV power systems

- IEC TR 61000-3-7:2008-Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 3-7: Limits - Assessment of emission limits for the connection of fluctuating installations to MV, HV and EHV power systems
- IEC 61000-4-7:2002+AMD1:2008 CSV-Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 4-7: Testing and measurement techniques - General guide on harmonics and interharmonics measurements and instrumentation, for power supply systems and equipment connected thereto
- IEC 61000-4-6:2023 RLV-Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 4-6: Testing and measurement techniques - Immunity to conducted disturbances, induced by radio-frequency fields
- IEC 61000-4-15:2010 RLV-Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 4-15: Testing and measurement techniques - Flickermeter - Functional and design specifications
- IEC 61000-4-30:2015+AMD1:2021 CSV -Electromagnetic compatibility (EMC) - Part 4-30: Testing and measurement techniques - Power quality measurement methods
- MKC EN IEC 60475:2022 IEC 475:2022 Метод за земање на примероци на изолирани течности, Method of sampling liquid dielectrics
- MKC EN 60156:2023, IEC 60156:2018 Изолациони течности – Одредување на пробоеен напон на работната фреквенција – Испитен метод, Insulating liquids – Determination of the breakdown voltage at power frequency – Test method
- MKC EN ISO 2719:2016, ISO 2719:2016 Одредување на точка на палење – со метода со затворен сад Pensky-Martens, Determination of flash point –Pensky-Martens closed cup method
- MKC EN 60480:2019, IEC 60480:2019 Упатства за проверка и третирање на сулфур хексафлурид (SF₆) земен од електричните инсталации и спецификација за негово повторно користење, Specification for the re-use of sulfur hexafluoride (SF₆) and its mixtures in electrical equipment

РАЗВОЈ И УНАПРЕДУВАЊЕ НА СТАНДАРДИЗАЦИЈАТА ВО АД МЕПСО

Институт за стандардизација, членство на ТК 9 седница за:

- Разгледување и гласање за одобрување на Стратешки бизнис план на технички комитет ISO/TC 176 во чии делокруг на работа е техничкиот комитет ИСПСМ ТК 9, и тоа:
 - ISO/TC 176 Strategic Business Plan Executive Summary
 - ISO/TC 176 Vision
 - ISO/TC 176 alignment with ISO Strategy 2030
 - ISO 176 Committee Structure to deliver the Strategic
- ISO 10001:2018 - Quality management — Customer satisfaction — Guidelines for codes of conduct for organizations
- ISO 10002:2018 - Quality management — Customer satisfaction — Guidelines for complaints handling in organizations
- ISO 10003:2018 - Quality management — Customer satisfaction — Guidelines for dispute resolution external to organizations
- ISO 10004:2018 - Quality management — Customer satisfaction — Guidelines for monitoring and measuring
- Поткомитетите ISO/TC 176/SC 3 и ISO/TC 176/SC 2
- Работна група ISO/TC 176/SC 3/WG 28

СИСТЕМ ПО СТАНДАРД ISO 50001:2011/ ISO 50001:2018 И ISO 19001:2018

- 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
- Следење на јавна набвака за Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂ со увиди на состојбата во трафостаниците ТС Скопје1/5 и ТС Скопје 4.
- Ревизија на процедура за компензација на ел.енергија при ОЕПС
- Подготовка на нова процедура за контрола на мерно место при ОЕПС
- Организирање и спроведување надзорна проверка од страна на сертификациското тело ТУВ Норд за системот по стандард ISO 9001:2015,
- Организирање и одржување на презентација на Проекти за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂ со увиди на состојбата во трафостаниците ТС Скопје1/5, ТС Скопје 4 и ТС Дуброво,
- Учество во работна група за реконструкција на управна зграда
- Подготовка на барање за јавна набвака за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018,
- Следење на јавна набвака за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018,
- Интерни проверки на системите по стандард ISO 50001:2018, ISO 9001:2015, ISO 17025:2018,
- Развој и унапредување на човечки ресурси во областа на стандардизацијата во АД МЕПСО
- Обука на вработени за ISO 31000:2018

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-УРБАНИЗАМ

- Изработени се вкупно 1724 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 кV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Одржан е состанок со проектантот на Основен проект за постојна состојба на ДВ
- Одржан е работен состанок со претставници од МТВ во врска со Заклучок Бр. 24 Уп-200/2022Е од 21.12.2022 година
- Подготовка на проектна документација за поднесување барање за Одобрение за реконструкција
- Одржани се состаноци со Изведувачот

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
- Одржан е состанок со Изведувачот во врска со отпочнување на градежни активности
- Теренски увид на траса
- Извршено е геодетско обележување на проектирана градба со премер на лице место
- Контрола на доставен геодетски елаборат
- Одржан е работен состанок со Изведувачот во врска со ажурирање на планот за отпочнување со градежни активности и подготовка на неопходната документација
- Одржан е работен состанок со Изведувачот во врска со воведување во работа и отпочнување со градежни активности
- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот
- Теренски увид во градежни активности
- Одржан е состанок со претставници од Водостопанство на РСМ во врска со направена штета при изградба
- Преглед на доставена документација за интересен технички прием

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.
- Одржан е Состанок со Изведувачот во врска со отпочнување на градежни активности
- On-line присуство на испитување на OPGW, проводник и изолатор
- Подготовка на проектна документација за геодетско обележување на проектирана градба
- Теренски увид на траса
- Извршено е геодетско обележување на проектирана градба со премер на лице место
- Контрола на доставен геодетски елаборат
- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион

- Одржан е работен состанок со Изработувачот на Студијата за оценка на влијанието врз животната средина
- Подготовка на Предлог проектна програма за отпочнување на постапка за добивање на Услови за планирање на просторот
- Одржан е работен состанок со претставници од Секретаријатот за Европски прашања во врска со Апликација за инвестициски грант

- Одржан е прв состанок со Консултантот, IPF10 Planet Consortium и одбраните проектанти за Урбанистички и Идејни проекти, ГИМ и Хиконс
- Одржан е состанок во МТВ во врска со подготвителни активности и предлог постапки за Урбанистичките проекти
- Одржан е состанок во Министерството за животна средина во врска со изработка на Стратегиска оцена на влијанието врз животната средина
- Изработени се полномошна за проектантите за поднесување на барања за Услови за планирање на просторот преку системот на Е-урбанизам
- Извршен е теренски увид на локација предвидена за новата 400 kV ТС Милетково во присуство на Проектант и Геодетски инженер, при што е констатирано дека на лице место постои водотек кој треба да се избегне при понатамошното планирање на истата
- Одржан е состанок со Проектантот во врска избор на траси за планираните далекуводи
- Извршен е теренски увид на предвидена траса за ДВ 110 kV ТС Валандово-ТС Струмица 2 и ДВ 110 kV Струмица 2-ТС Струмица 1, при што е констатирано дека е неопходно да се корегира предвидената траса за делот на подземниот кабел на ДВ 110 kV ТС Валандово-ТС Струмица 2
- Одржан е работен состанок со Проектантот во врска со дадени предлози за изместување на трасата за ДВ 110 kV ТС Валандово-ТС Струмица 2
- Одржан е работен состанок со претставници од ЈПДП во врска со пристапен пат до новопланирана 400 kV ТС Милетково
- Теренски увид на новопроектирана траса за ТС Струмица 2-ТС Струмица 1
- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот и Консултантот

Проект “Изградба на ДВ 2X 110 kV ТС Бунарџик – ТС Миладиновци”

- Одржан е состанок со работната група
- Извршена е проверка на имотно – правната состојба за новопроектираните и постоечките столбни места
- Дадени се забелешки во делот на техничките спецификации од тендерска документација

Проект “ Паметно одржување и управување со средства”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Подготовка на тендерска документација
- Подготвена е тендерска документација и технички спецификации
- Одговор на поставени прашања на идните понудувачи

Проект “Реконструкција на ДВ 110 kV ТС Гостивар - ТС Осломеј – ТС Кичево – ТС Сопотница – ТС Битола 1”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Извршена е геодетска проверка на далекуводните траси
- Доставен е детален преглед до членовите на Комисијата за имотно – правната состојба на КП за столбните места предвидени за реконструкција

Проект “Македонија – Албанија Пренос фаза 1 – избор на Консултант за потребите на проектната единица за имплементација на проектот”

- Одржан е состанок со Работната група

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 на евидентирани инфраструктурни објекти во АКН за :ДВ 110 kV ТС Сопотница-ТС Битола 1
- ДВ 110 kV ТС Кичево-Сопотница
- Согласно Единечен договор по Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги-Изработка на геодетски елаборати, Нарачка бр. 6, поднесено е Барање за запишување на право на сопственост на име на АД МЕПСО за:
- ДВ 110 kV ТЕ Осломеј-ТС Гостивар
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО за: ДВ 110 kV ТС Валандово-ТС Милетково во И.Л.бр. 4330

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.
- Состанок со ГДИ во врска со реализација на договор бр. 05-3793/3 за адаптивно одржување на ГИС
- Службено патување во Р.Косово со реализирани работни посети на Косовската електродистрибуција – КЕДС и Регионалната компанија за водоснабдување на Р.Косово, а во врска со имплементирани ГИС системи
- Состанок со ГДИ во врска со реализација на договор бр. 05-3793/3 за адаптивно одржување на ГИС и усогласување на бараните измени согласно Тендерската спецификација
- Присуство на Обука организирана од страна на ГДИ, согласно договор бр. 05-3793/3 за адаптивно одржување на ГИС
- Тестирање, дополна и корекција на новата ГИС WEB апликација во насока да се овозможи нејзино оптимално користење.
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Изработка на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за сите 400 kV, 220kV, 110kV, 150kV, 110kV и 35kV далекуводи.

ГУП

- Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

- Тековна соработка со Агенција за Катастар на Недвижности.
- Доделени се Единечни договори по Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги-Изработка на геодетски елаборати:
 - Нарачка бр.1 – Геодетски елаборат за обележување на проектирана градба за ДВ 110 kV ТС Велес – ТС Овче Поле,
 - Нарачка бр.2 - Геодетски елаборат за обележување на ГП со премер на лице место, со идентификација на КП со увид на лице место без премерување и нумерички податоци за потполна и непотполна експропријација за ДВ 110 kV Вруток – Тетово,
 - Нарачка бр.3 – Геодетски елаборат за обележување на проектирана градба за ДВ 110 kV ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1,
 - Нарачка бр.4 - Геодетски елаборат за нумерички податоци за непотполна експропријација за ДВ 110 kV Вруток – Тетово,
 - Нарачка бр.5 – Геодетски елаборат за премер на енергетски надземни инфраструктурни објекти за ДВ 110 kV Валандово – ТС Милетково
 - Нарачка бр.6 – Геодетски елаборат за премер на енергетски надземни инфраструктурни објекти за ДВ 110 kV ТС Осломеј – ТС Гостивар
- Присуство на советување за “Осврт на Законот за градење и најчестите предизвици во пракса “
- Подготовка на мапа со оптика сопственост на АД МЕПСО а за потребите на Проектот “Balkans Digital Highway” и истата е доставена до консултантот Salience Consulting.
- Присуство на советување за „Примена, искуства и оценка на урбанистичката регулатива “
- Присуство на MEF Energy Forum 2023
- Присуство на презентација на “Проекти 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”.
- Одржан е работен состанок со ЈПДП и Бехтел и Енка во врска со изградба на Коридор 8 и Коридор 10
- Одржан е работен состанок со претставници од СПОР во врска со имотот на АД МЕПСО
- Одржани се состаноци со Инвеститорот и Проектантот на ВЕЦ Сушево
- Одржан е состанок во врска со реконструкција на ТС Штип 1 за поврзување на нови приклучоци на електропреносната мрежа
- Реализирана работна посета на GDi – Љубљана, Р.Словенија
- Учество на GDi Solution Day 2023 – Загреб, Р.Хрватска
- Одржан работен состанок со претставници од АД ЕВН во врска со запишување на заедничките 110kV трафостаници во АКН, согласно Законот за преобразба на АД ЕСМ и Планот за поделба на АД ЕСМ
- Извршена е проверка на доставени Геодетски елаборати за утврдена фактичка состојба и предлог за физичка делба од страна на АД ЕВН за:
 - ТС Овче Поле
 - ТС Кавадарци
 - ТС Тетово 1
- Одржани се работни состаноци во врска со Решение Бр. 04-3538/1 од 12.06.2023 година, за реализација на ЈН “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”.
- Подготвена е тендерска документација за ЈН “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”, согласно технички извештај (предмер-пресметка) доставен од страна на Консултантот.

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 ТС ОХРИД И НОВО ДАЛЕКУВОДНО ПОЛЕ ВО 400/110 kV ТС БИТОЛА 2

LOT 2 - 400 kV ДВ ТС БИТОЛА 2 – МАКЕДОНСКО/АЛБАНСКА ГРАНИЦА

- Подготовка и достава на Апликации за плаќање од Грант до Банката
- Подготовка на Апликација за влечење трансха од заем и достава до Банката на одобрување

ДОГОВОР ЗА КОНСУЛТАНСКИ 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 RENABILITATION 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 трансха од заем и достава до Банката на одобрување.

РЕВИТАЛИЗАЦИЈА НА ТС СКОПЈЕ 4

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансиски сектор и следење на плаќања

РЕВИТАЛИЗАЦИЈА НА ТС БИТОЛА 2-НОВ ДОГОВОР

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансиски сектор и следење на плаќања

НАБАВКА И ИНСТАЛАЦИЈА НА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИСКА ОПРЕМА И ВИДЕО НАДЗОР НА ТС

- Проверка на фактури и нивно процесуирање до финансиски сектор и следење на плаќања

РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС БИТОЛА 1 – ТС ПРИЛЕП 1

- Проверка на фактури и процесуирање до финансиски сектор.

РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС ВЕЛЕС – ТС ОВЧЕ ПОЛЕ

- Проверка на фактури и процесуирање до финансиски сектор.

РЕКОНСТРУКЦИЈА НА 110 KV ДВ ТС СКОПЈЕ 4 – ТС ВЕЛЕС

- Проверка на фактури и процесуирање до финансесектор.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

- Усогласување на плаќањата по договори и по заеми со Финансесектор
- Достава на извештај за реализација на ГИП до Служба за оперативен контролинг
- Доставен е Извештај за 2022 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
- Достава на годишни 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 2023 година како подготовка за изработка на ГИП за 2024
- Усогласување со ЕБОР за навремена достава на пресметки за ануитети по заеми.

КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

Во годишниот извештај за 2023 година во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 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 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.
- 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 2023 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;
- оперативно извршување на задачите во отсуство на секторските директори
- 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
- пршење 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
- по континуитет се вршеше посета на трафостаниците и се вршеше увид во нивната работа.
- активна координација за справување со отпадот на АД МЕПСО
- учество на Look up форум
- учество на годишен состанок Balkan Digital Highway
- учество на конференција Energy Week Western Balkans 2023
- учество на самит во својство на панелист на Samit Energetike – Trebinje

Кабинетот на заменик генерален директор, во периодот од 01.01.2023 година до 31.12.2023 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.