



ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТА ЗА 2024 ГОДИНА НА АД МЕПСО

**Март,
2025 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
ITS (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)	6
ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2024 ГОДИНА.....	7
ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2024 ГОДИНА	7
ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	7
ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ВО ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2024 ГОДИНА	8
ЗАШТИТА НА ОБЈЕКТИТЕ И СРЕДСТВАТА 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 2024 ГОДИНА.....	9
ИЗВРШУВАЊЕ НА ПРОГРАМА ЗА РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДНИТЕ И ПРЕНОСНИТЕ КАПАЦИТЕТИ ВО СОСТАВ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ ВО 2024 ГОДИНА	23
СОСТОЈБА СО КАДРОВСКА ЕКИПИРАНОСТ	23
РЕАЛИЗАЦИЈА НА ОБВРСКАТА ЗА ИНФОРМИРАЊЕ НА КОРИСНИЦИТЕ НА ПРЕНОСНАТА МРЕЖА И ПРЕЗЕМЕНИ МЕРКИ ЗА ПОДОБРУВАЊЕ НА КВАЛИТЕТОТ НА УСЛУГАТА	23
ПОДРУЖНИЦА ОПМ	58
ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕ ТС	58
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	58
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС	58
СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ	64
СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ.....	69
СЛУЖБА ЗА ИЗОЛАЦИОНИ МАТЕРИЈАЛИ	71
ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ	77
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА ДАЛЕКОВОДИ.....	77
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ	79
СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ.....	79
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ДАЛЕКУВОДИ.....	82
ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА	83
ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА	85
ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ	90
СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА.....	91
СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА	92
СЕКТОР ЗА ИТ И ТК	93
ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ	93

ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ	99
СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ	104
ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ	105
ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ	108
ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ	123
ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ	132
СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ	135
ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ	135
СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ	135
СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ	136
СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ	139
СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ	142
ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО	144
ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ	146
КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	166
СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ	166
СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА	167
СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ	170
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА	172
ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ	174
ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ	176
СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ	176
СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ	183
СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ	193
СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА	223
СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ	227
СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА	231
КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	233

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Количините на електрична енергија кои во текот на 2024 година се внесени на ниво на електропреносната мрежа изнесуваат 9.088.132.222 KWh што е за 5,9 % помалку во однос на минатата година. При пресметката на вкупно влезената електрична енергија земена е електричната енергија произведена од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем ги содржи количините увезени за потребите на нашиот електроенергетски систем и за транзит кон соседните електроенергетски системи. Овие количини не се искажуваат во електроенергетскиот биланс и затоа не се прави соодветна споредба. Од вкупно влезените количини, 4.934.645.238 KWh се произведени од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 12,5 % помалку во однос на минатата година, и 12,4% помалку во однос на планираното со електроенергетскиот биланс за 2024 година. Производството на хидроелектраните во 2024 година е помало за 12,8 % во однос на минатата, а за 5 % помало во однос на планот. Производството на термоелектраните е за 17,9 % помало во однос на минатата година и за 16,1 % помало во однос на планот за 2024 година.

Аналитиката на влезената електрична енергија во 2024 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 2024 година се излезени од електропреносната мрежа изнесуваат 8.970.762.161 KWh што е за 6.1 % помалку во однос на минатата година. При пресметката на вкупно излезената електрична енергија земена е електричната енергија предадена на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО, предадена на дистрибутивните системи, предадена на АД ЕСМ и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Од вкупно излезената електрична енергија од електропреносниот систем, 293.762.990 KWh се превземени од страна на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 26,9% помалку во однос на минатата година или 8,1 % повеќе во однос на билансираните количини. Дистрибутивната потрошувачка во 2024 година изнесуваше 5.430.189.745 KWh што е за 1,8 % повеќе во однос на минатата година и 3,9 % повеќе во однос на билансот. Загубите во електропреносната мрежа во 2024 година изнесуваа 118.466.549 KWh што е за 16,4 % повеќе во однос на загубите во минатата година, и 20 % повеќе во однос на билансираните количини. Аналитиката на излезената електрична енергија во текот на 2024 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 2024 година изнесуваа 118.466.549 KWh што е за 16,4 % повеќе во однос на загубите во минатата година, и 20 % повеќе 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 2024 година.

БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ

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

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

Балансен капацитет и балансна енергија

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

- Примарна регулација (FCR-Frequency Containment Reserve),
- Секундарна регулација (aFRR - automatic Frequency Restoration Reserve)
- Терциерна регулација (mFRR - manual Frequency Restoration Reserve)
- Резерва на активна моќност (RR – Replacement Reserve)
 - Големината на резервата за примарна регулација се пресметува на ниво на сите ТCOa 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 2024 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 2024 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 2024 година.

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ

Согласно законските одредби АД МЕПСО има обврска потребните количини на електрична енергија за сопствени потреби за 2024 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 2024 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 год, 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 2024 година. Во ПРИЛОГ 6 дадена е табела

во која се наведени финансиските ефекти од примената на ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) за месеците од 2024 година за кои имаме податоци.

ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2024 ГОДИНА

Пресметката и наплатата на надоместокот за користење на електропреносната мрежа во 2024 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 2024 година изнесуваат 1.765.128.987 денари, споредено со истиот период минатата година фактурирани се 3,4 % повеќе.

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

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2024 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 2024 година по однос на приходи од годишна, месечна и дневна аукција остварени се 25.636.778,42 евра што е за 34,1 % помалку во однос на минатата година кога се фактурирани 38.951.242,05 евра.

Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во ноември 2023 година, а почнаа да се применуваат од Јануари 2024 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 2024 ГОДИНА

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

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

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

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

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

- Заштита од уплив на пробивни напони од куси врски или доземни споеви во примарната опрема.
- Заштита од влага, вода и прашина преку инсталација на уредите во соодветни управувачки ормари/кабинети со висок степен на заштита - IP54). Целокупната опрема за управување од ОТ системите на ОЕПС се базира на висококвалитетни сервери, способни за долготрајна континуирана работа во тешки работни услови, со висок степен на заштита, сместена во климатизирана Сала на ТСУ во Националниот Диспечерски Центар. Подружницата ОЕПС започна и постапка на набавка и инсталација на Data Room со што би се обезбедила заштита на целокупната опрема од ОТ системите на Подружницата (HW/SW платформи на SCADA/EMS/MMS, AMR MDM, OPDE, Electronic Highway, системот за аукции итн), како и ревитализација на постоечкиот UPS систем со кој се напојува опремата.
- Надградба на системот за непрекинато напојување УПС (Uninterruptible Power Supply) на опремата од Системите за надзор и управување во Резервниот Диспечерски Центар, со ново високо доверливо и модуларно решение во 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 EMC 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 2024 ГОДИНА

Во 2024 година беа реализирани следните активности во Одделот за управување со ЕЕС:

- Започна процесот за набавка на нова SCADA/EMS. Избран е консултант (согласно MoM 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 I 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).. Во декември 2024 избрани се chair i co-chair кои ќе председаваат со JSC и ќе ги организираат состаноците за 2025.

- Завршен е Јавниот повик и одбрани се најповолните понудувачи за предмет на набавка “Трошоци за набавка на ЕЕ за покривање на загубите во електропреносната мрежа на АД МЕПСО за период Јануари-Декември 2025 год”.
- 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 2025 год”.
- Изработени се технички спецификации и избрани се најповолните понудувачи за следниве Јавни набавки:
 - “Годишно одржување на систем за аукции (одржување на софтвер и хардвер)”
- 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)” Октомври 2024 - Октомври 2025г.”, избран е најдобриот понудувач и потпишан е договор со него. Договорот ќе започне од 01.11.2023г.
- Од страна на ОЕПС беа изготвени нови Правила за алокација на прекугранични капацитети за 2025 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 2024 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 2024 година и доставување на истата до Сектор за финансиски работи со цел навремено обезбедување на плаќањата по тие договори за 2024 година.
- Апликација за цена за 2023 и 2025 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 2024 и 2025 година кое по одобрувањето од УО на АД МЕПСО беше испратено до РКЕВУ. Постапката беше спроведена во септември 2024 за цена за 2025 година.
- Согласно тековните Правила за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем во 2024 година, беше спроведена постапка за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносниот систем за 2025 година при што со најповолните понудувачи беа потпишани Индивидуални договори. Набавката на електрична енергија за покривање на загуби за 2025 година е направена на годишно ниво, согласно проценките и потребите на АД МЕПСО. Изработени се а потоа и

усвоени од Управен Одбор и од Регулаторна комисија за енергетика, водни услуги и управување со комунален отпад измени на Правилата за набавка на ЕЕ за покривање на загубите, при што со измените АД МЕПСО има право да набавува дополнителни количини на ЕЕ за покривање на загубите на организираниот пазар на електрична енергија.

- Доставена е драфт верзија на новиот Закон за енергетика, вработените во ОЕПС го разгледаа и доставија бројни забелешки до консултантите. Одржани се повеќе состаноци со консултантот и со Министерството за енергетика, на кои беа образложени нашите забелешки и сугестии.
- Одржани се повеќе on-line состаноци во врска со прашањето на CCR (Capacity Calculation Region), ITC Mechanism состаноци во рамките на Market Committee и System Operator Committee. Со транспонирање на ENTSO-E Network Codes во нашата легислатива (Одлука донесена на Министерскиот совет во 2022 год), произлезе и итноста за решавање на кој Регион ќе припаднат нашите граници при при координирана пресметка на преносните капацитети: SEE Shadow CCR Region или SEE CCR Region.
- Во октомври 2024 во Атина беше договорена Joint Declaration, со која се дефинираа регионите од Западен Балкан 6 за пресметка на капацитетите. Истата Декларација беше потпишана од сите ТСО во ENTSO-E на 3.12.2024 во Брисел.
- 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 месец Февруари, Март, Април, Мај, Јуни, Јули, Август, Септември, Ноември, Декември 2024 година и Јануари 2025 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 – ЕМС.
- 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 2025 година на овие две граници.
- Спроведување на годишна аукција за 2025 година и месечна аукција за јануари 2025 година на расположливите прекугранични преносни капацитети на МК-РС и МК-БГ граница.
- Потпишување на Agreement for Services со SEE CAO за 2025 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 2024 ГОДИНА

Во тековната 2024 година во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 година, Одделот за Техничка информатика (ТИ) ги реализираше 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.
- Преглед на функционалноста на серверите во Spectrum Power.
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулации.
- Далечинско испитување во:
 - ТС Скопје 4 (400kV): Скопје 5, ТС Дуброво, ТС Скопје 4;
 - ТС Битола 2 (110 kV): PC 149A, ТС Кавадарци 110kV: помошно поле со Прилеп, Дуброво, Тиквеш, Велес (ХИВ), Трафо 1, Трафо 2, Градска.
 - ТС Штип 2 - Трафо 1 и Трафо 2
 - ТС Штип 1 (110 kV): спојно поле .
- Учество во работна група за нова тендерска документација за набавка на нов SCADA/EMS систем
- Учество во работна група за Одржување на SCADA/EMS.
- Секојдневна обработка на STLF прогнозата
- Тековни проверки на комуникациските врски со сите трансформаторски станици и ЕН (Eletronic Highway) и навремено известување при настанати прекини во комуникациската врска.
- Анализа на извештаите и резултатите добиени од NA (Network Applications), модификации во насока на добивање на коректни резултати.
- Анализа и ажурирање на моделот на мрежата во склоп на NA апликациите со цел подобрување на прецизноста на естимираните вредности од функцијата за проценка на состојба на системот.
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулации како обезбедување на резервни мерења на интерконекциите во AD/SDM.
- Изготвување на извештаи за активацијата на балансните единици во aFRR според балансните 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 рзаменатите 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 за **“Ревитализација на 400/110 kV ТС Дуброво”** со изведувачот на работите Далековод -Загреб реализирано е функционално испитување на новоинсталираната опрема за надзор и управување на полето E02 (110 kV) за домашни потреби.
- Согласно Договорот **“Реконструкција на системот за управување во ТС Струмица 1”** со архивски број 05-2956/2 од 30.05.2024 година склучен со ЕНЕРЏИ МЕИНТЕНЕНС СОЛУШНС ЕМС ДОО Скопје реализирана е работна посета на трафостаницата, извршен е увид на состојбата, прегледана е постоечката проектна документација, на изведувачот му е предадена е потребната документација, доставен и прегледан е изведбен проект.
- Согласно Договорот **“Реконструкција на ТС во делот за надзор и управување - ТС Ресен”** со архивски број 02-2954/2 од 01.10.2024 година склучен со ЕНЕРЏИ МЕИНТЕНЕНС СОЛУШНС ЕМС ДОО Скопје реализирана е работна посета на трафостаницата и доставен и прегледан е изведбен проект.
- Согласно договорот за **“Реконструкција на Кавадарци (Реконструкција на ТС) ”** со арх. бр 05-579/3 од 31.03.2021 година склучен со BENNING PSAM реализирани се следните активности:
 - Испитување на меѓусебни блокадни услови 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.
 - Согласно Договорот за **Реконструкција на ТС Битола 2** со арх. бр 02-8376 од 06.11.2018 година склучен со Далековод Загреб, на 110 kV страна реализирано е :
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на Блок 1 (110 kV)), на ТЕ Блок 2 (400 kV).
- 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 согласно тендерската документација за ТР1 поле, спојно поле 400 kV, ДВ поле Скопје 4 и BCU за заеднички потреби. Поради неможноста да се обезбеди

исклучување на ДВ поле Урошевац во период на важност на Договор истиот со Анекс е продолжен.

- Согласно Договорот за “**Ревитализација на 400/110 кV ТС Дуброво**” за промена на разделувачи на 400 кV страна :
 - Извршено е функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400 кV страна на : ДВ поле Битола 2 , ДВ Скопје 4);
- Согласно Договорот за “**Ревитализација на 400/110 кV ТС Дуброво**” со изведувачот на работите Далековод -Загреб по промена на примарна опрема (разделувач) реализирано е:
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400 кV страна на ДВ Солун;
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на 400 кV страна на TP2 TA по промена на примарна опрема.
- 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 кV Штип 1:
 - Реализирање на редовен (квартален) сервисен преглед на системот за непрекинато напојување.
- Активности во ТС 110/10 кV **ТС Ѓорче Петров** по промена на примарна опрема (разделувач):
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на TP2 и ДВ Скопје 1;
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ Скопје 3 и Трафо 1.
- Активности во ТС 110/10 кV **ТС Битола 2** по промена на примарна опрема (разделувач):
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ Битола 4;
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ поле Рудник Суводол.
- Активности во **ТС 110/10 кV ТС Битола 2** по инсталирање на нова примарна опрема:
 - Внесување на нови сигнали во BCU и SCADA и функционално испитување на опремата за надзор и управување на поле A1 домашно трафо.
- Активности во **ТС 110/10 кV ТС Штип 2** по инсталирање на нова примарна опрема:
 - Внесување на сигнали во BCU и локална SCADA за прекинувач Q0 за TP2, функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ Бучим.
- Активности за **ВЕЦ -Демир Капија (Дрен)**
 - ТС Дуброво – внесени се еднополни шеми во SCADA за ДВ ВЕЦ Д. Капија.
 - Направен е технички преглед на ДВ ВЕЦ Д. Капија - Дрен и пробно пуштање во работа на истиот.
- Активности за **ФЕЦ Ослемеј**
 - ТС Ослемеј – по извршена промена на СТР трансформатор за поле TP БТ2 (E01) се проверени мерењата на BCU и SCADA и беше извршено тестирање на истиот.
- Активности за изработка на тендерска документација за модернизација и унапредување на SCADA/EMS системот на АД МЕПСО и системите за надзор и управување во електроненергетските објекти;
 - Во соработка со консултантите од Samsung SDS направен е увид во постоечка состојба во ТС Велес (Башино село), ТС Велес 1, ХЕЦ Тиквеш, ТС Петровец;
 - Во ХЕЦ Глобочица и ТС Струга - извршен е премемер на димензиите на просторијата за микролокациско сместување на опремата за надзор и управување управување.

- Во ТС Битола 1 извршен е премер на должини на кабловски канали од построение до командна зграда – просториј.
- ХЕЦ Света Петка и ТС Битола 4 направен е увид во опремата за надзор и управување во SCADA просторија.

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

- **ТС Дуброво** - воспоставена е комуникација со WAMS уред.
- **ТС Скопје 1/5**- Интервенирано е на BCU за ДВ Ѓорче Петров , на помошно поле променета е напонска картичка, направен е увид во WAMS системот и преглед на оптичка врска, воспоставена е комуникација со PMU уред и внесено ново заштитно реле во SCADA за ДВ Урошевац; внесено е реле во SCADA за спојно поле на 400 kV страна.
- **ТС Скопје 4** - направен е увид во WAMS системи со преглед на оптичка врска и увид на струен трафо на ДВ Скопје 5 по настанат дефект.
- **ТС Самоков** – За потребите на подготовка на тендерска документација за јавна набавка извршен е увид на состојбата во трафостаницата и проверена е исправноста на UPS уредот по што истиот е параметризиран.
- **ТС Штип 1** – воспоставена е комуникација со WAMS уредот.
- **ТС Куманово 1** - параметризиран е GPS уредот.
- **ТС Прилеп** - со претставниците од ЕВН дефинирани се нови сигнали за TP1 и TP2.
- **ТС Битола 1**- направен е увид во функционалноста на UPS и тестиран е истиот.
- **ТС Битола 2** – направен е попис на опремата на Службата за надзор и управување која е складирана во големиот и малиот магацин во ТС Битола 2, направен е увид во функционалноста на UPS и реализирано е редовно функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ поле Мелити.
- **ТС Битола 3** – заменет е неисправен GPS уред и поставен е втор SCADA сервер.
- **ТС Битола 4** – направен е увид во функционалноста на UPS уредот и проверена е исправноста на истиот.
- 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 согласно тендерската документација и за ДВ поле Урошевац. Договорот е реализиран во целост.
- Согласно Договорот за **Реконструкција на ТС Битола 2** реализирано е функционално испитување на опремата за надзор и управување на 110 kV стана на:
 - ДВ поле Битола 1 (136A), ДВ Битола 3 (A9-164 B1), TP2 (БЗ - A11), TP1 (A10) и ДВ поле Битола 1 1) A12
- 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 Солун, спојно и мерно поле и на трансформаторско поле 1 ТА.
- **Активности во ТС 110/x kV Осломеј - Кичево:**
 - За ДВ ФЕЦ Осломеј ЗА направена е проверка на инсталирана опрема, внесено е новото поле во локална SCADA и BCU, воспоставена goose комуникација и реализирано е функционално испитување на сигналите од заштитата во SCADA .
- **Активности во ТС 400/110 kV Битола 2 - Битола:**
 - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на новото поле A06 (ФЕЦ Новаци).

- **Активности во ТС 110/10 кV ИГМ Трејд – Кавадарци - ТС Кавадарци:**
 - Реализирана е обука за управување со новата локална GE SCADA.
 - Внесени се сигнали од нова TP 1 заштита во BCU и SCADA со испитување на новите функции од TP 1 заштитата.
 - Работна група од АД МЕПСО изврши интерен технички прием.

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

- **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 Охрид 1**- Извршено е функционално испитување по промена на прекинувач.
- **ТС Битола 2** - на Трафо поле 2 променета е комуникациска картица и интервенирано е на BCU.
- **ТС Кавадарци** - Внесени се сигнали од нова TP2 заштита (EVN) во BCU и локална SCADA, во координација со службите од EBH.
- **ТС Штип 1** – реализирано 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 kV);
 - Реализиран е редовен (квартален) сервисен преглед на системот за непрекинато напојување UPS ABB 2x20 kva согласно договорот за јавна набавка број 05-2657/3 од 19.08.2022 година;
 - Реализирано е годишно испитување и проверка на батериите на UPS ABB20x20 KVA со носителот на јавната набавка СИМТ ДООЕЛ Скопје.
 - Одржан е работен состанок на претставниците на EBH Македонија во врска со поставување на нова TP заштита во ТС Штип1
- **ТС Битола 2** - интервенирано е на BCU на Трафо поле 2 и BCU на ДВ Дуброво, промената е комуникациска картица на REC 670 - конфигурирано е и функционално испитано ДВ поле Дуброво.
- **ТС Дуброво** - во гарантен рок е извршена промена на индикатори на полиња (LED сијалици) на LCP на 110kV ДВ поле Фени и Бучим и на 400 kV ДВ поле Штип.
- **ТС Охрид 1** - Функционално испитување на опремата за надзор и управување на помошно поле.
- **ТС Дуброво:**
 - Умерување на MTU уред за мерење на P (активна снага) на ДВ Солун.
- **ТС Охрид 1:**
 - Промена на SCADA сервер, параметризирање на истиот и воспоставување на комуникација со НДЦ.
- **ТС Самоков:**
 - Увид во состојбата на опремата за надзор и управување и извршени се предмер пресметки, поради припрема за ЈН.
- **ТС Скопје 4 -ТС Скопје 5:**
 - Планирано редовно функционално испитување на опремата за надзор и управување на ДВ 400 kV: Скопје 5 и Скопје 4.
- **ТС Битола 3:**
 - Извршен е увид во состојба на GPS уред во SCADA ормар;

- Увид во SCADA сервер 2, испитување на функционалноста и сервисирање на SCADA сервер 1.
- **ТС Куманово 1:**
 - Промена на сервер 2 и конфигурација со дуал за сервер 2.
- **ТС Штип 1:**
 - Направена е проверка на локална SCADA поради проблеми со командување на 400 kV страна, реализирано е исчитување на BCU во DIGSI 4.
- **ТС Кавадарци**
 - Групирање на сигнали од AC/DC развод во локална SCADA и параметризација на РСМ со сигнали донесени на LED во BCU.
- **ТС Полог-** Инсталација и параметризирање на нов SCADA сервер со PROZA NET апликација и замена на постојната ABB, замена и параметризација на 2 BCU REC 650 за ДВ Тетово 2 и ДВ Ѓорче Петров, припрема за воспоставување на комуникација со НДЦ (откако ТК опремата во ТС ќе биде во функција).
- **ТС Валандово:**
 - Промена на мрежен кабел (комуникација локална SCADA - ТК опрема).
- **ТС Велес - Башино село:**
 - Групирање сигнали од AC/DC развод, проверка на dual од SCADA, конфигурирање на ледици на BCU за сите полиња;
 - Извршен увид во ТС со земање на потребни должини и константирање на локација за поставување на работна станица.
- **ТС Бучим:**
 - Интервенција на RTU и воспоставување на комуникација со НДЦ.
- **ТС Тетово 2:**
 - Приклучување на сервер на локална SCADA, дијагностициран неисправен Simens сервер за графички приказ на SCADA апликација.
- **ТС Теарце:**
 - Увид во состојбата на SCADA сервер и BCU; неисправниот SCADA сервер е донесен на сервисирање;
 - Извршена е инсталација на соодветен софтвер на РС за исчитување на BCU и пристапено кон исчитување на истите (ДВ и ТР полиња).
- **ТС Радовиш:**
 - Интервенција на комуникација на RTU со НДЦ.
- **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 Скопје 4 -** 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 Штип 1** – интервенција на мерење на MTU уред на ДВ Врање (400 kV).
- **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.
- **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 К. Паланка** – Интервенција на мерење на RTU уред на ДВ Скаквица

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;

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 оптоврзување 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 оптоврзување 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, ЕЛЕМ, 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.
- Склучување на Договор 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 Договор бр. 05-3453/3 за “Годишно одржување на SW на апликацијата за следење на ЕЕС” и активности 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
- Согласно Договорот за “Услуги Market Management System “ бр.05-4901/3 од 30.09.2024 год, Извршено е инсталирање и пуштање во употреба на нов модул за Accounting процесот во редослед согласно техничките побарувања;
- Инсталација на Тест Платформа
- Реализација на обука на вработените од службата за AMP/МДМ и мерење на ел.енергија за користење на истата

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

Учество во проекти финансирани од меѓународни финансиски институции

- MEPSO Rehabilitation and Control Project Equipment for Substations: Rehabilitation of Substations (4 Nos) Rehabilitation of Substation Bitola 2
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Supply and Installation of 400/110 kV Ohrid SS & Extension of Bitola SS2
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Supply and Installation of 400/100 kV Dubrovo SS
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија

Учество во Студии, проекти и Договори на АД МЕПСО

- Проект за приклучување на ФЕЦ Осломеј 3А и 3Б на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Проект за приклучување на ВЕЦ Демир Капија (Дрен) на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Проект за приклучување на ФЕЦ Новаци на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија

Проект за изградба на ТС ИГМ ТРЕЈД

- Активно учество во делот за мерење на електрична енергија

Јавни набавки

- Изготвување на технички спецификации за ЈН за 2025.

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

- Извршено е редовна годишна проверка на класа на точност на интерконективи броила за мерење на ЕЕ со Р. Косово.

- Извршено е редовна годишна проверка на класа на точност на интерконективи броила за мерење на ЕЕ со Р. Грција на ДВ Солун .
- Променети и инсталација на нов 4G/WLAN модем за далечинско одчитување на броила за е.е. во ТС Скопје 1, ТС Штип 2, ТС Битола 2, ТС Делчево, ТС Струмица 2, ТС Окта, ТС Сушица, ХЕЦ Тиквеш, ТС Прилеп,
- Променети и инсталација на мерни уреди за е.е во ТС Делчево на ЕТР1, ТС Штип 2 ан ЕТР2, ТС Кочани на ЕТР1, ТС Струмица 2 на ЕТР1 и ЕТР2, ТС Струмица1 на ЕТР1, ТС Окта на ЕТР1 и ЕТР2, ТС Сушица на ЕТР1, ТС Скопје „ на ЕТР1 и ЕТР2, ТС Скопје 3 на ДВ Козле и ДВ Запад, ХЕЦ Тиквеш на ГЕН 1, ГЕН 2, ГЕН 3 и ГЕН4,
- Во ТС Штип 2 извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР на поле 110kV ЕТР1 и ЕТР2
- Во ТС Осломеј извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР на поле 110kV БТ2
- Во ТС Окта извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР на поле 110kV ЕТР1.
- ТС Дуброво извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР и НМТР на поле ДВ Битола 2
- Во ТС ИГМ извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР и НМТР на сите полиња.
- Во ТС Јагуновце извршена е интервенција на далечинската комуникација (промена на броило на ЕТР на 110 kV страна).
- Во ТС Битола 2 извршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР и НМТР на поле Блок 2 -Б2
- Во ТС Битола 2 извршено е испитување на секундарни мерни кругови на НМТР на поле ДВ Скопје 4 поради пожар и замена на оштетени кабли.
- Во ТС Осломеј извршена е промена на пресметковно броило за е.е на поле БТ1 Генератор.
- Во ТС Струмица 1 завршено е испитување на секундарни мерни кругови на СМТР на поле 110kV ДВ Штип 1, променето ново пресметковно броило за електрична енергија и променет нов 4G/WLAN модем за далечинско одчитување на броила за е.е.
- Променети и инсталација на нов 4G/WLAN модеми за далечинско отчитување на броила за е.е. во ТС Струмица 1, ТС Куманово 1, ТС Ресен, ТС Охрид 2, ТС Охрид 1, ТС Скопје 3, ТС Радовиш.
- Во ТС Битола 2 извршено е испитување на секундарни мерни кругови на НМТР и СМТР на поле 110kV ДВ Битола 4
- Во ТС Радовиш извршено е испитување на секундарни мерни кругови на НМТР на поле 110kV ДВ Битола 4
- Во ТС Битола 2 извршено е испитување на секундарни мерни кругови на НМТР и СМТР на поле 110kV ДВ Рудник 2.

Служба за Телеинформатички системи

Развој, надградби, оптимизации и проширувања на Телеинформатичките системи

- Имплементација на нов Систем за мониторинг (Insider Risk Management & Threat Protection) кој овозможува целосен мониторинг и контрола на пристапот до потребните ресурси или сервиси од АД МЕПСО кој овозможува снимање на најавени кориснички сесии и нивна активност (вработени или стручна надворешна поддршка), како и откривање на сомнително или потенцијално ризично корисничко однесување.

- *Активности превземени како одговор на Cyber инцидентот во корпоративната мрежа*
 - Координативни состаноци со ENTSO-E за активности после Cyber инцидентот.
 - Постепено координирано воспоставување на ОЕПС сервиси после превземени превентивни безбедносни мерки, подобрувања и преконфигурации, согласно наодите од анализата:
 - Воспоставување на нова конекција со постоечкиот Voice recorder, пуштање во работа и тестирање
 - Воспоставување на нова конекција на SCADA Spectrum Power со TS Matka RTU на EVN
 - воспоставување на конекција на SCADA работни станици до централниот систем, и пристап на SACS администраторите до локалните мрежи во трафостаници
 - воспоставување на AMR data exchange со корпоративна мрежа
 - воспоставување на конекција на AMR APN со EVN
 - воспоставување на конекција на AMR сервиски поврзани броила со EVN
 - Асистенција при изведување на годишен pen-test на МЕПСО ОТ инфраструктурата
 - Ажурирање на инвентар на критична опрема од критична инфраструктура согласно Правилата за сајбер безбедност на РКЕ.
- *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.
 - Работни состаноци со стручен консултантски тим од IBM (ангажиран од страна на USAID) со цел помош во зајакнување на безбедноста на податоците и сервисите во АД МЕПСО
 - Изработка на "Technical asset inventory" во рамки на ОЕПС за потребите на USAID тимот со цел добивање на анализа и предлог програма за инвестиции кои ќе придонесат во делот на подобрување на безбедноста и модернизација на системите
 - Преглед на поважни компаниски процеси и сервиси и податоци од ОЕПС за Business Impact Analysis и Data Asset Inventory
 - Превентивни безбедносни мерки, подобрувања и преконфигурации, согласно наодите од извештајот добиен после пенетрациското тестирање (внатрешно и надворешно) во рамки на ОТ инфраструктурата
 - Отстранување на ризици кои произлегуваат од усогласеноста со ENTSO - E планот за безбедност и ажурирање на информации во OPDE Risk registry.

Јавни набавки, работни групи, аналитички активности

- Активности во рамки на работна група за набавка на нов SCADA/EMS
- Учество во работна група за Сајбер Безбедност
- Јавна набавка: Ревизија на усогласеност со ENTSO - E план за безбедност
- Јавна набавка: Опрема за системите за надзор и управување
- Јавна набавка: Надградба на ENTSO-E OPDE платформа

Активности во работни групи и семинари

- Учество на вебинари и презентации:
 - CGM Operations call;
 - MVS Security Compliance (Audit Process) вебинар;

- Cyber Security Working Group on-boarding Workshop;
- SCADA/EMS Project MEPSO - technical online and physical meeting.
- Дијагностика на проблеми во комуникација на SCADA системот со трафостаниците.
- Редовни проверки на BARCO RPWDS.
- Редовни проверки на функционалност на UPS системот и ладење.
- Мониторинг на функционалноста на комуникациските врски, системите за телеинформатика во Сала TCU, хардверот, Data Exchange Server, 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.
- Редовна проверка на напојување и климатизација во Сала TCU и AMP.
- Проверка на Системот за непрекинато напојување за НДЦ, отстранување на проблем со ладењето.
- Backup image на серверите и работните станици, NTP систем.
- Спроведување на мала набавка - Сет за мерење на температура и пристап и дојавување
- Подготовка на тендерска документација за ЈН Лиценци, софтвер и хардверски гаранции
- Учество во работна група за подготовка на документација (Terms of Reference) за набавка на нов SCADA/EMS
- Учество во работна група за Одржување на SCADA/EMS
- Евалуација на понуди за Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи
- Подготовка на извештај за EVS over PCN feedback
- Подготовка на Листа со интерфејси за ОТ системите за новата ТК мрежа

Тековни, превентивни и корективни активности од домен на одржување на системите

- Имплементација на алтернативна конекција со SCC Србија.
- INOM тестирање со EMC Србија.
- Овозможување на далечинска комуникација и можност за отчитување на одредени броила во сопственост на ЕВН (ХЕЦ Матка) преку AMR системот на МЕПСО.
- Дијагностика и отклонување на проблем во размена на податоци помеѓу AMR и MMC системот.
- Дијагностика на проблем во комуникација со SCADA системи во трафостаници и со ХЕЦ Вруток.
- Дијагностика и отклонување на проблем во комуникација ICCP MEPSO-IPTO.
- Редовни проверки на BARCO RPWDS.
- Редовни проверки на функционалност на UPS системот и ладење.
- Мониторинг на функционалноста на комуникациските врски, системите за телеинформатика во Сала TCU, хардверот, Data Exchange Server, 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.
- Редовна проверка на напојување и климатизација во Сала TCU и AMP.
- Проверка на Системот за непрекинато напојување за НДЦ, отстранување на проблем со ладењето.
- Backup image на серверите и работните станици, NTP систем.

ИЗВРШУВАЊЕ НА ПРОГРАМА ЗА РЕМОНТИ НА ПРОИЗВОДНИТЕ И ПРЕНОСНИТЕ КАПАЦИТЕТИ ВО СОСТАВ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ ВО 2024 ГОДИНА

Планираните ремонти 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 потврдено 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 2024 година беа реализирани вработувања во ОЕПС. Во текот на 2024 година во ОЕПС се вработија 5 инженери.

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

Во текот на 2024 година на web страницата на АД МЕПСО се објавени и редовно ажурирани сите информации кои треба да бидат достапни до корисниците на преносната мрежа согласно Правилата за формата, содржината и динамиката на доставување и објавување на податоците наведени во Член 82 став 5 од Законот за енергетика. На овој начин се изврши систематизирање на податоците кои треба да бидат достапни на корисниците на преносната мрежа. Покрај овие податоци на web страницата на АД МЕПСО се објавуваат и редовно се ажурираат сите податоци и информации кои ОЕПС, согласно Законот за енергетика и подзаконските акти од овој домен, има обврска да ги објавува.

- АД МЕПСО објавува податоци и на платформата за транспарентност на ниво на ЕНТСОЕ.
- АД МЕПСО објавува податоци и на платформата за Market monitoring на РКЕВУ.

ПРИЛОГ 1
КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

ПЛАН НА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЕ ЗА 2024 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2024год.	Вкупно Апр - Јун 2024год.	Вкупно Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Окт - Дек 2024год.	Вкупно Јан - Дек 2024год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	140.000.000	120.000.000	126.000.000	89.000.000	57.000.000	46.000.000	94.000.000	85.000.000	62.000.000	50.000.000	75.000.000	85.000.000	386.000.000	192.000.000	241.000.000	210.000.000	1.029.000.000
ХЕЦ ВРУТОК	60.000.000	50.000.000	55.000.000	40.000.000	10.000.000	2.000.000	30.000.000	40.000.000	10.000.000	20.000.000	25.000.000	30.000.000	165.000.000	52.000.000	80.000.000	75.000.000	372.000.000
ХЕЦ ТИКВЕШ	7.000.000	8.000.000	8.000.000	7.000.000	9.000.000	13.000.000	15.000.000	6.000.000	6.000.000	4.000.000	11.000.000	13.000.000	23.000.000	29.000.000	27.000.000	28.000.000	107.000.000
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	18.000.000	15.000.000	18.000.000	15.000.000	13.000.000	9.000.000	10.000.000	10.000.000	13.000.000	9.000.000	12.000.000	12.000.000	51.000.000	37.000.000	33.000.000	33.000.000	154.000.000
ХЕЦ ШПИЉЕ	33.000.000	30.000.000	25.000.000	13.000.000	18.000.000	16.000.000	22.000.000	12.000.000	14.000.000	11.000.000	15.000.000	15.000.000	88.000.000	47.000.000	48.000.000	41.000.000	224.000.000
ХЕЦ КОЗЈАК	15.000.000	11.000.000	13.000.000	9.000.000	5.000.000	4.000.000	12.000.000	12.000.000	13.000.000	4.000.000	8.000.000	10.000.000	39.000.000	18.000.000	37.000.000	22.000.000	116.000.000
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	7.000.000	6.000.000	7.000.000	5.000.000	2.000.000	2.000.000	5.000.000	5.000.000	6.000.000	2.000.000	4.000.000	5.000.000	20.000.000	9.000.000	16.000.000	11.000.000	56.000.000
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	475.000.000	505.000.000	480.000.000	405.000.000	320.000.000	361.000.000	310.000.000	344.000.000	338.600.000	147.800.000	147.840.000	417.600.000	1.460.000.000	1.086.000.000	992.600.000	713.240.000	4.251.840.000
БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3	245.000.000	220.000.000	210.000.000	200.000.000	200.000.000	210.000.000	145.000.000	190.000.000	190.000.000	200.000	200.000	240.000.000	675.000.000	610.000.000	525.000.000	240.400.000	2.050.400.000
ТЕ БИТОЛА 1	75.000.000	80.000.000	90.000.000	100.000.000	100.000.000	40.000.000	20.000.000	90.000.000	90.000.000	0	0	100.000.000	245.000.000	240.000.000	200.000.000	100.000.000	785.000.000
ТЕ БИТОЛА 2	100.000.000	50.000.000	90.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000.000	25.000.000	0	0	100.000	100.000	40.000.000	240.000.000	300.000.000	25.000.000	40.200.000	605.200.000
ТЕ БИТОЛА 3	70.000.000	90.000.000	30.000.000	0	0	70.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000	100.000	100.000.000	190.000.000	70.000.000	300.000.000	100.200.000	660.200.000
ТЕ ОСЛОМЕЈ	30.000.000	35.000.000	20.000.000	35.000.000	20.000.000	1.000.000	15.000.000	4.000.000	1.000.000	0	40.000	30.000.000	85.000.000	56.000.000	20.000.000	30.040.000	191.040.000
ТЕ на ГАС	100.000.000	150.000.000	150.000.000	150.000.000	100.000.000	150.000.000	150.000.000	150.000.000	147.600.000	147.600.000	147.600.000	147.600.000	400.000.000	400.000.000	447.600.000	442.800.000	1.690.400.000
ТЕ ТО	100.000.000	150.000.000	150.000.000	150.000.000	100.000.000	150.000.000	150.000.000	150.000.000	147.600.000	147.600.000	147.600.000	147.600.000	400.000.000	400.000.000	447.600.000	442.800.000	1.690.400.000
ТЕ на МАЗУТ	100.000.000	100.000.000	100.000.000	20.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0	300.000.000	20.000.000	0	0	320.000.000
ТЕ НЕГОТИНО	100.000.000	100.000.000	100.000.000	20.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0	300.000.000	20.000.000	0	0	320.000.000
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА	26.081.906	25.888.023	24.883.927	29.706.406	28.203.180	30.607.926	36.118.292	35.243.269	24.762.054	34.032.000	27.676.000	25.367.000	76.853.856	88.517.512	96.123.615	87.075.000	348.569.983
ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	18.000.000	16.000.000	11.000.000	14.000.000	9.000.000	10.500.000	13.000.000	12.500.000	8.000.000	14.576.000	13.973.000	15.133.000	45.000.000	33.500.000	33.500.000	43.682.000	155.682.000
ВЕТЕРНИ ЕЛЕКТРАНИ	15.000.000	12.000.000	7.000.000	10.000.000	5.000.000	7.000.000	9.000.000	8.000.000	4.000.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	34.000.000	22.000.000	21.000.000	24.288.000	101.288.000
ТХОР ИМПЛЕКС ДОО СКОПЈЕ	3.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000	3.500.000	4.000.000	4.500.000	4.000.000	6.392.000	6.053.000	6.949.000	11.000.000	11.500.000	12.500.000	19.394.000	54.394.000
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	8.081.906	9.888.023	13.883.927	15.706.406	19.203.180	20.107.926	23.118.292	22.743.269	16.762.054	19.456.000	13.703.000	10.234.000	31.853.856	55.017.512	62.623.615	43.393.000	192.887.983
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО СКОПЈЕ	4.266.000	5.044.000	7.055.000	7.625.000	9.214.000	8.614.000	9.292.000	9.138.000	7.075.000	6.769.000	4.018.000	3.187.000	16.365.000	25.453.000	25.505.000	13.974.000	27.120.000
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ СКОПЈЕ	3.815.906	4.844.023	6.828.927	8.081.406	9.989.180	11.493.926	12.607.704	11.359.347	8.032.696	11.481.000	8.985.000	6.489.000	15.488.856	29.564.512	31.999.747	26.955.000	34.090.810
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци	0	0	0	0	0	0	1.218.588	2.245.922	1.654.358	1.206.000	700.000	558.000	0	0	5.118.868	2.464.000	1.218.588
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	641.081.906	650.888.023	630.883.927	523.706.406	405.203.180	437.607.926	440.118.292	464.243.269	425.362.054	231.832.000	250.516.000	527.967.000	1.922.853.856	1.366.517.512	1.329.723.615	1.010.315.000	5.629.409.983
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	2.000.000	1.000.000	1.000.000	500.000	0	0	0	0	0	2.232.000	5.760.000	8.928.000	4.000.000	500.000	0	16.920.000	21.420.000
ЕВН МАКЕДОНИЈА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	2.000.000	1.000.000	1.000.000	500.000	0	0	0	0	0	2.232.000	5.760.000	8.928.000	4.000.000	500.000	0	16.920.000	21.420.000
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41.598.081	88.724.359	15.647.277	0	0	0	145.969.717	145.969.717
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЈП ЕМС (Србија)	0	0	0	0	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	0	0	0	0
ИПТО (Грција)	0	0	0	0	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	0	0	0	0
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	643.081.906	651.888.023	631.883.927	524.206.406	405.203.180	437.607.926	440.118.292	464.243.269	425.362.054	234.064.000	256.276.000	536.895.000	1.926.853.856	1.367.017.512	1.329.723.615	1.027.235.000	5.650.829.983
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	643.081.906	651.888.023	631.883.927	524.206.406	405.203.180	437.607.926	440.118.292	464.243.269	425.362.054	275.662.081	345.000.359	552.542.277	1.926.853.856	1.367.017.512	1.329.723.615	1.173.204.717	5.796.799.700

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЕ ЗА 2024 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2024год.	Вкупно Апр - Јун 2024год.	Вкупно Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Окт - Дек 2024год.	Вкупно Јан - Дек 2024год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	116.943.268	84.181.738	77.238.590	49.684.370	68.483.535	76.832.068	118.505.803	93.185.380	49.032.188	66.544.910	72.421.392	104.909.775	278.363.596	194.999.973	260.723.371	243.876.077	977.963.017
ХЕЦ ВРУТОК	51.835.808	33.517.208	31.912.320	15.196.910	21.213.545	20.839.758	38.961.023	43.242.720	18.199.438	37.473.640	43.214.802	55.499.775	117.265.336	57.250.213	100.403.181	136.188.217	411.106.947
ХЕЦ ТИКВЕШ	7.116.760	4.996.720	5.241.970	3.705.940	4.515.790	5.792.180	15.275.100	8.180	10	2.512.970	9.886.850	11.222.420	17.355.450	14.013.910	15.283.290	23.622.240	70.274.890
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	16.899.420	13.612.560	10.908.760	9.234.800	13.895.320	13.082.320	15.403.510	14.562.920	7.736.020	8.319.210	5.483.840	9.821.930	41.420.740	36.212.440	37.702.450	23.624.980	138.960.610
ХЕЦ ШПИЉЕ	28.430.810	24.434.450	20.240.640	13.027.440	20.579.910	26.324.860	26.928.690	19.208.430	15.463.220	11.776.740	6.938.070	19.120.990	73.105.900	59.932.210	61.600.340	37.835.800	232.474.250
ХЕЦ КОЗЈАК	8.410.670	5.057.680	5.979.290	5.816.690	5.672.850	7.483.600	15.159.520	10.975.620	5.061.310	4.233.070	4.549.500	6.060.850	19.447.640	18.973.140	31.196.450	14.843.420	84.460.650
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	4.249.800	2.563.120	2.955.610	2.702.590	2.606.120	3.309.350	6.777.960	5.187.510	2.572.190	2.229.280	2.348.330	3.183.810	9.768.530	8.618.060	14.537.660	7.761.420	40.685.670
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	363.511.040	426.050.210	261.698.590	235.603.910	189.511.510	276.710.562	278.786.240	313.881.101	273.827.390	209.640.393	383.834.900	352.169.361	1.051.259.840	701.825.982	866.494.731	945.644.654	3.565.225.207
БИТОЛА1+БИТОЛА2+БИТОЛА3	172.967.190	253.865.290	173.036.120	199.550.280	170.943.750	177.038.552	140.386.140	156.589.171	128.077.930	152.107.393	211.605.700	227.004.721	599.868.600	547.532.582	425.053.241	590.717.814	2.163.172.237
ТЕ БИТОЛА 1	70.657.620	92.618.040	53.354.230	62.527.740	24.930.840	82.094.350	56.716.900	53.562.880	35.431.210	0	1.544.270	96.336.910	216.629.890	169.552.930	145.710.990	97.881.180	629.774.990
ТЕ БИТОЛА 2	102.309.570	75.692.700	63.085.590	95.256.240	93.017.460	35.732.520	6.677.950	99.707.800	92.646.720	84.663.940	102.590.430	48.527.140	241.087.860	224.006.220	199.032.470	235.781.510	899.908.060
ТЕ БИТОЛА 3	0	85.554.550	56.596.300	41.766.300	52.995.450	59.211.682	76.991.290	3.318.491	0	67.443.453	107.471.000	82.140.671	142.150.850	153.973.432	80.309.781	257.055.124	633.489.187
ТЕ ОСЛОМЕЈ	41.719.070	38.850.550	32.198.270	11.898.170	18.567.760	23.680.240	0	1.073.120	2.609.000	0	21.953.200	2.504.640	112.767.890	54.146.170	3.682.120	24.457.840	195.054.020
ТЕ на ГАС	148.824.780	133.334.370	56.464.200	24.155.460	0	75.991.770	138.400.100	156.218.810	143.140.460	57.533.000	150.276.000	122.660.000	338.623.350	100.147.230	437.759.370	330.469.000	1.206.998.950
ТЕ TO	148.824.780	133.334.370	56.464.200	24.155.460	0	75.991.770	138.400.100	156.218.810	143.140.460	57.533.000	150.276.000	122.660.000	338.623.350	100.147.230	437.759.370	330.469.000	1.206.998.950
ТЕ на МАЗУТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕ НЕГОТИНО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА	29.264.182	27.763.710	31.772.676	32.259.148	31.373.344	32.071.478	38.659.368	35.148.794	33.117.790	34.589.200	33.265.318	32.172.006	88.800.568	95.703.970	106.925.952	100.026.524	391.457.014
ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	22.982.932	17.254.392	16.290.324	12.493.258	11.588.068	9.734.102	13.878.330	11.902.168	9.762.368	12.767.250	19.351.038	22.763.606	56.527.648	33.815.428	35.542.866	54.881.894	180.767.836
ВЕТЕРИИ ЕЛЕКТРАНИ	13.791.040	8.923.710	8.274.570	7.686.330	6.374.940	5.478.390	7.801.880	7.320.280	5.556.980	8.067.920	12.621.150	14.159.170	30.989.320	19.539.660	20.679.140	34.848.240	106.056.360
ТХОРИМПЕКС ДОО СКОПЈЕ	9.191.892	8.330.682	8.015.754	4.806.928	5.213.128	4.255.712	6.076.450	4.581.888	4.205.388	4.699.330	6.729.888	8.604.436	25.538.328	14.275.768	14.863.726	20.033.654	74.711.476
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	6.281.250	10.509.318	15.482.352	19.765.890	19.785.276	22.337.376	24.781.038	23.246.626	23.355.422	21.821.950	13.914.280	9.408.400	32.272.920	61.888.542	71.383.086	45.144.630	210.689.178
МЕЈ ЕНЕРГИЈ ДОО СКОПЈЕ	3.474.078	5.141.052	6.960.606	8.548.902	8.412.078	9.117.270	9.817.998	9.016.722	6.901.410	7.008.984	3.844.806	2.873.364	15.575.736	26.078.250	25.736.130	13.727.154	27.347.346
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ СКОПЈЕ	2.807.172	5.368.266	8.521.746	11.216.988	11.373.198	13.220.106	13.744.452	1.929.454	8.146.734	7.086.564	4.543.722	3.004.314	16.697.184	35.810.292	23.820.640	14.634.600	38.337.756
ИГМ-ТРЕЈДИ Илџија и др. ДОО Кавадарци	0	0	0	0	0	0	1.218.588	12.300.450	1.323.656	1.454.992	954.190	69.722	0	0	14.942.694	2.478.904	1.218.588
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	6.983.622	6.271.410	4.571.562	3.461.000	0	0	6.983.622	14.303.972	0
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	509.718.490	537.995.658	370.709.856	317.547.428	289.368.389	385.614.108	435.951.411	442.215.275	355.977.368	310.774.503	489.521.610	489.251.142	1.418.424.004	992.529.925	1.234.144.054	1.289.547.255	4.934.645.238
ПРЕВЗЕМОНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	11.066.509	13.091.780	25.681.398	34.476.124	37.551.663	29.977.730	28.596.317	30.330.655	27.744.176	26.584.211	11.047.370	7.757.130	49.839.687	102.905.517	86.671.148	45.388.711	283.905.063
ЕВН МАКЕДОНИЈА	6.474.819	9.519.610	24.022.728	34.446.944	37.551.663	29.977.730	28.596.317	30.330.655	27.744.176	26.584.211	10.961.000	6.724.000	40.017.157	101.976.337	86.671.148	44.269.211	272.933.853
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	4.591.690	3.572.170	1.658.670	29.180	0	0	0	0	0	0	0	86.370	9.822.530	29.180	0	1.119.500	10.971.210
ПРЕВЗЕМОНО ОД ЕСМ	7.561.200	5.128.076	7.579.380	9.142.240	8.107.730	3.843.330	4.157.640	4.078.740	2.650.000	4.454.000	4.790.000	6.860.000	20.268.656	21.093.300	10.886.380	16.104.000	68.352.336
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	183.429.012	18.156.076	112.822.131	34.283.383	20.169.859	0	0	0	4.104.079	107.099.853	119.027.925	237.178.397	314.407.219	54.453.242	4.104.079	463.306.175	836.270.715
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	414.028.178	331.493.985	331.062.222	296.912.136	263.511.564	273.007.579	214.767.930	258.369.531	261.034.668	380.093.167	351.277.293	425.671.332	1.076.584.385	833.431.279	734.172.129	1.157.041.792	3.801.229.585
ЈП ЕМС (Србија)	99.411.592	70.784.218	52.254.442	33.178.713	42.901.854	73.934.619	31.911.932	40.783.876	76.220.043	78.449.345	13.204.663	27.803.463	222.450.252	150.015.186	148.915.851	119.457.471	640.838.760
КОСТТ (Косово)	127.426.617	134.726.231	160.241.507	54.941.932	100.409.084	129.282.959	59.233.822	58.256.890	41.211.744	119.185.094	45.096.795	57.866.525	422.394.355	284.633.975	121.612.456	222.148.414	1.050.789.200
ИПТО (Грција)	92.123.894	20.484.719	46.428.149	81.114.312	85.392.692	38.346.296	48.596.464	53.456.072	29.768.072	81.738.182	273.430.082	262.174.251	159.036.762	204.853.300	131.820.608	617.342.515	1.113.053.185
НЕК ЕАД (Бугарија)	95.066.075	105.498.817	72.138.124	127.677.179	34.807.934	31.443.705	75.025.712	105.872.693	150.924.809	100.720.546	19.545.753	77.827.093	272.703.016	193.928.818	331.823.214	198.093.392	996.548.440
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	942.374.377	887.709.499	735.032.856	658.077.928	598.539.346	692.442.747	683.473.298	734.994.201	647.406.212	721.905.881	856.636.273	929.539.604	2.565.116.732	1.949.060.021	2.065.873.711	2.508.081.758	9.088.132.222
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	711.775.211	574.371.590	516.792.765	395.449.175	355.197.641	419.435.168	468.705.368	476.624.670	390.475.623	448.912.567	624.386.905	741.046.669	1.802.939.566	1.170.081.984	1.335.805.661	1.814.346.141	6.123.173.352

ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО KWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2024				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2024 година	2023 година	2/1	2/3
2024 ГОДИНА	1	2	3	4	5
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	1.109.000.000	977.963.057	1.121.413.563	0,882	0,872
ХЕЦ ВРУТОК	387.000.000	411.106.945	401.348.573	1,062	1,024
ХЕЦ ТИКВЕШ	109.000.000	70.274.892	112.411.390	0,645	0,625
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	159.000.000	138.960.610	154.945.830	0,874	0,897
ХЕЦ ШПИЉЕ	254.000.000	232.474.250	254.309.580	0,915	0,914
ХЕЦ КОЗЈАК	136.000.000	84.460.690	135.443.790	0,621	0,624
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	64.000.000	40.685.670	62.954.400	0,636	0,646
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	4.642.100.000	3.567.613.353	4.346.648.230	0,769	0,821
ТЕ НА ЈАГЛЕН	2.722.000.000	2.360.614.043	2.693.177.500	0,867	0,877
ТЕ БИТОЛА 1	945.000.000	629.774.990	888.231.090	0,666	0,709
ТЕ БИТОЛА 2	765.000.000	899.908.060	797.171.120	1,176	1,129
ТЕ БИТОЛА 3	840.000.000	633.488.697	825.665.350	0,754	0,767
ТЕ ОСЛОМЕЈ	172.000.000	197.442.296	182.109.940	1,148	1,084
ТЕ НА ГАС	1.600.100.000	1.206.999.310	1.307.231.250	0,754	0,923
ТЕ ТО	1.600.100.000	1.206.999.310	1.307.231.250	0,754	0,923
ТЕ НА МАЗУТ	320.000.000	0	346.239.480	0,000	0,000
ТЕ НЕГОТИНО	320.000.000	0	346.239.480	0,000	0,000
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	329.968.859	392.084.698	176.917.372	1,188	2,216
ВЕТЕРНИ ЕЛЕКТРАНИ	151.500.000	180.767.848	157.964.608	1,193	1,144
ВЕЦ БОГДАНЦИ	102.000.000	106.056.370	104.124.350	1,040	1,019
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	49.500.000	74.711.478	53.840.258	1,509	1,388
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	178.468.859	211.316.850	18.952.764	1,184	11,150
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	81.475.000	81.117.276	17.556.936	0,996	4,620
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	89.411.193	90.962.710	1.395.828	1,017	65,168
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци	7.582.666	17.949.098	0	2,367	#DIV/0!
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	0	21.287.766	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	6.081.068.859	4.937.661.108	5.644.979.165	0,812	0,875
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	8.000.000	283.668.997	132.106.266	35,459	2,147
ЕВН МАКЕДОНИЈА+ЖТП	0	272.697.787	126.297.796	#DIV/0!	2,159
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	8.000.000	10.971.210	5.808.470	1,371	1,889
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ	0	66.669.020	79.463.530	#DIV/0!	0,839
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	138.688.719	836.270.715	387.917.808	6,030	2,156
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	3.801.229.585	3.806.377.124	#DIV/0!	0,999
ЕМС (Србија)	0	640.838.760	822.101.169	#DIV/0!	0,780
КОСТТ (Косово)	0	1.050.789.200	1.043.169.813	#DIV/0!	1,007
ИПТО (Грција)	0	1.113.053.185	348.226.341	#DIV/0!	3,196
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	996.548.440	1.592.879.801	#DIV/0!	0,626
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	6.089.068.859	9.089.228.710	9.662.926.084	1,493	0,941
ВКУПНО ПРОИЗВОДСТВО + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	6.227.757.579	6.124.269.840	6.244.466.768	0,983	0,981

ПРИЛОГ 2

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

ПЛАН НА ПОТРОШУВАЧКА НЕ ЕЕ ЗА 2024 ГОДИНА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2024 год.	Вкупно Апр - Јун 2024 год.	Вкупно Јул - Сеп 2024 год.	Вкупно Окт - Дек 2024 год.	Вкупно Јан - Дек 2024 год.
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	19.646.075	19.069.782	23.170.647	24.127.560	24.127.086	23.907.691	23.355.397	22.888.837	23.790.289	24.316.852	22.505.007	20.699.759	61.886.504	72.162.337	70.034.523	67.521.619	271.604.983
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	4.800.000	5.100.000	8.484.000	9.276.000	9.552.000	9.408.000	8.832.000	8.880.000	9.180.000	9.720.000	7.689.000	5.712.000	18.384.000	28.236.000	26.892.000	23.121.000	96.633.000
ОКТА	500.000	400.000	400.000	300.000	200.000	200.000	130.000	130.000	130.000	195.000	260.000	325.000	1.300.000	700.000	390.000	780.000	3.170.000
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	9.200.000	8.500.000	9.200.000	9.200.000	9.200.000	9.200.000	9.200.000	9.300.000	9.200.000	9.200.000	9.300.000	9.300.000	26.900.000	27.600.000	27.700.000	27.800.000	110.000.000
ТЕ - ТО АД	0	0	0	150.000	150.000	150.000	200.000	200.000	200.000	0	0	0	0	450.000	600.000	0	1.050.000
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	640.000	680.000	700.000	730.000	760.000	720.000	730.000	800.000	820.000	840.000	830.000	860.000	2.020.000	2.210.000	2.350.000	2.530.000	9.110.000
ТЕЦ НЕГОТИНО	450.000	350.000	350.000	450.000	250.000	220.000	220.000	230.000	210.000	290.000	350.000	420.000	1.150.000	920.000	660.000	1.060.000	3.790.000
ВЕЦ БОГДАНИЦ	33.000	28.000	28.000	20.000	20.000	17.000	19.000	19.000	17.000	28.000	29.000	29.000	89.000	57.000	55.000	86.000	287.000
СОЛ СЕЕ ДОО	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	8.400.000	8.400.000	8.400.000	8.400.000	33.600.000
КРАНВИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	400.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	1.100.000	3.300.000	3.300.000	2.600.000	3.300.000	12.500.000
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	48.860	49.190	49.025	49.108	49.066	49.087	49.077	49.082	49.079	49.080	49.080	49.080	147.075	147.261	147.237	147.240	588.813
МЕЈ ЕНЕРГИЈ ДОО Скопје	46.500	39.200	37.200	33.000	27.900	27.000	27.900	31.000	33.000	40.300	42.000	46.500	122.900	87.900	91.900	128.800	431.500
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	27.715	23.392	22.422	19.453	18.120	16.605	17.420	19.756	21.210	24.472	25.927	28.179	73.529	54.177	58.386	78.578	264.669
ИГМ ТРЕЈД Скопје	0	0	0	0	0	0	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	0	0	90.000	90.000	180.000
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	15.900.000	13.500.000	15.900.000	13.600.000	12.000.000	12.400.000	12.000.000	12.000.000	12.300.000	14.400.000	15.300.000	15.900.000	45.300.000	38.000.000	36.300.000	45.600.000	165.200.000
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	9.800.000	8.800.000	8.800.000	8.800.000	7.400.000	7.400.000	7.400.000	9.400.000	9.400.000	9.800.000	8.800.000	8.800.000	27.400.000	23.600.000	26.200.000	27.400.000	104.600.000
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	25.000.000	20.000.000	22.000.000	25.000.000	92.000.000
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	800.000	800.000	800.000	800.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	800.000	800.000	800.000	2.400.000	3.600.000	4.200.000	2.400.000	12.600.000
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	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	17.900.000	14.400.000	10.100.000	18.200.000	60.600.000
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	603.511.108	531.302.126	528.134.591	414.939.652	337.452.872	322.775.123	375.220.257	368.352.828	338.711.792	367.640.441	464.143.892	572.932.233	1.662.947.825	1.075.167.647	1.082.284.878	1.404.716.567	5.225.116.916
ЕВН МАКЕДОНИЈА	594.061.108	510.302.126	507.134.591	393.939.652	316.452.872	302.825.123	355.270.257	348.402.828	315.611.792	344.540.441	441.043.892	549.832.233	1.611.497.825	1.013.217.647	1.019.284.878	1.335.416.567	4.979.416.916
ЕНЕРГЕТИКА	9.450.000	21.000.000	21.000.000	21.000.000	21.000.000	19.950.000	19.950.000	19.950.000	23.100.000	23.100.000	23.100.000	23.100.000	51.450.000	61.950.000	63.000.000	69.300.000	245.700.000
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА	0	83.670.115	62.257.689	70.730.193	0	80.706.112	29.960.050	60.776.564	51.492.614	54.681.052	40.891.506	0	145.927.804	151.436.305	142.229.229	95.572.558	535.165.896
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	0	0	0	0
ЕМС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КОСТ (Југосла)	0	0	0	0	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	0	0	0	0
НК ЕАД (Бугарија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	639.057.183	563.871.907	567.205.239	452.667.212	373.579.958	359.082.814	410.575.654	403.241.666	374.802.082	406.357.294	501.948.899	609.531.993	1.770.134.329	1.185.329.984	1.188.619.401	1.517.838.185	5.661.921.899
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	10.607.000	9.337.000	9.796.000	7.406.000	6.491.000	6.175.000	7.449.000	7.526.000	7.180.000	7.541.000	8.303.000	10.917.000	29.740.000	20.072.000	22.155.000	26.761.000	98.728.000
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА + ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА + ЗАГУБИ	649.664.183	656.879.023	639.258.927	530.803.406	380.070.958	445.963.926	447.984.704	471.544.230	433.474.696	468.579.346	551.143.405	620.448.993	1.945.802.132	1.356.838.289	1.353.003.630	1.640.171.744	6.295.815.795

РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2024год.	Вкупно Апр - Јун 2024год.	Вкупно Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Окт - Дек 2024год.	Вкупно Јан - Дек 2024год.
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	22.057.324	23.270.228	25.695.964	25.697.526	27.073.452	26.261.720	24.613.996	24.367.824	25.153.862	22.907.178	22.998.220	23.665.696	71.023.516	79.032.698	74.135.682	69.571.094	293.762.990
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	4.575.922	4.048.108	4.212.668	4.090.995	4.223.407	4.083.673	4.260.917	3.408.655	3.283.035	3.470.130	3.367.420	3.440.938	12.836.698	12.398.074	10.952.607	10.278.486	46.465.868
ЛУГОКРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРИЦА УСЈЕ АД	2.957.620	5.286.560	7.952.720	8.711.590	8.969.380	8.710.600	6.118.540	6.763.160	8.269.200	6.887.850	8.853.560	6.135.560	16.196.900	26.391.570	21.150.900	21.876.970	85.616.340
ОКТА	420.730	333.650	317.110	197.450	169.060	180.230	200.300	148.210	120.600	107.870	194.700	261.316	1.071.490	546.740	469.110	563.886	2.651.226
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	9.809.070	9.420.940	8.937.670	8.548.980	9.951.070	8.758.100	10.108.960	10.177.890	9.496.230	7.786.200	7.160.590	9.534.180	28.167.680	27.258.150	29.783.080	24.480.970	109.689.880
ТЕ-ТО АД	0	12.080	205.430	187.650	72.300	187.800	53.200	14.710	32.490	244.880	0	85.770	217.510	447.750	100.400	330.650	1.096.310
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	641.140	718.350	755.990	586.290	560.270	559.360	542.880	501.540	407.860	638.820	629.490	854.710	2.115.480	1.705.920	1.452.280	2.123.020	7.396.700
ТЕЦ НЕГОТИНО	433.200	322.380	281.200	226.880	206.540	200.020	213.080	203.510	183.660	229.690	320.920	368.140	1.036.780	633.440	600.250	918.750	3.189.220
ВЕЦ БОЈДАНИ	27.280	23.540	19.970	22.030	29.030	25.770	29.430	24.900	36.180	24.940	17.790	18.860	70.790	76.830	90.510	61.590	299.720
СОП СЕЕ ДОО	2.951.748	2.686.572	2.728.822	2.755.195	2.743.063	3.006.727	2.917.303	2.867.875	2.964.125	3.097.210	2.014.330	2.427.190	8.367.142	8.504.986	8.749.303	7.538.731	33.160.162
КРАНИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	143.010	318.390	189.250	255.290	48.080	438.210	41.870	130.810	187.290	251.870	253.780	315.940	741.580	650.850	359.970	821.590	2.573.790
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	21.680	33.388	29.014	39.378	35.486	45.788	39.722	36.884	56.020	34.416	42.328	37.096	84.082	120.652	132.626	113.840	451.200
МЕЈ ЕНЕРГИЈ ДОО Скопје	43.608	37.758	36.318	30.438	22.962	22.874	25.590	27.996	26.100	26.736	25.800	48.852	117.684	76.374	79.686	101.388	375.132
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	32.316	28.512	29.802	45.360	42.804	39.018	42.402	47.208	51.018	57.816	59.658	69.054	90.630	127.182	140.628	186.528	544.668
ИПМ ТРЕЈД Скопје	0	0	0	0	0	3.450	19.802	14.476	13.864	17.634	17.570	19.470	0	3.450	48.142	54.674	106.266
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									26.190	31.116	40.284	48.618	0	0	26.190	120.016	146.208
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	17.058.630	18.487.070	15.550.022	15.229.609	11.181.490	16.124.214	13.225.639	12.530.079	12.131.921	9.187.083	9.473.332	20.064.704	51.095.722	42.535.313	37.887.639	38.725.119	170.243.793
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	7.409.760	6.808.020	7.275.080	6.261.080	5.783.660	4.817.730	3.710.640	4.264.800	5.858.310	6.478.870	7.062.740	6.721.320	21.492.860	16.862.470	13.833.750	20.262.930	72.452.010
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	6.204.050	5.782.160	6.438.050	5.583.940	5.014.380	4.024.980	3.401.970	4.100.790	5.594.970	6.122.350	6.224.140	6.126.220	18.424.260	14.623.300	13.097.730	18.472.710	64.618.000
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСПОМЕЈ	1.205.710	1.025.860	837.030	677.140	769.280	792.750	308.670	164.010	263.340	356.520	838.600	595.100	3.068.600	2.239.170	736.020	1.790.220	7.834.010
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	9.648.870	11.679.050	8.274.942	8.968.529	5.397.830	11.306.484	9.514.999	8.265.279	6.273.611	2.708.213	2.410.592	13.343.384	29.602.862	25.672.843	24.053.889	18.462.189	97.791.783
ПРЕДАДЕНО НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	661.861.402	522.878.231	465.717.968	346.294.230	309.308.108	331.040.354	396.253.402	383.169.919	343.986.366	406.413.150	577.998.907	685.267.711	1.650.457.601	986.642.692	1.123.409.686	1.669.678.767	5.430.189.745
ЕВН МАКЕДОНИЈА	652.763.032	512.411.731	453.914.638	328.218.820	290.275.868	316.810.564	379.278.952	367.601.519	324.429.666	386.019.890	562.529.987	671.111.511	1.619.089.401	935.305.252	1.071.310.136	1.619.661.387	5.245.366.175
ЕНЕРГЕТИКА	9.098.370	10.466.500	11.803.330	18.075.410	19.032.240	14.229.790	16.974.450	15.568.400	19.556.700	20.393.260	15.468.920	14.156.200	31.368.200	51.337.440	52.099.550	50.018.386	184.823.570
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕРПО	131.360	99.840	91.658	65.891	57.010	60.026	61.531	58.741	54.239	62.647	95.328	118.336	322.858	182.927	174.511	276.311	956.607
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	0	0	0	0	0	37.955.015	25.812.400	46.882.741	0	0	0	0	0	37.955.015	72.695.141	0	110.650.156
ИЗЛЕЗ НА БЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	230.599.166	313.337.909	218.240.091	262.628.753	243.341.705	310.962.594	240.580.330	305.252.272	256.930.589	272.993.314	232.249.368	188.492.935	762.177.166	816.933.052	802.763.191	693.735.617	3.075.609.026
ЕМС (Србија)	16.925.364	16.291.334	21.317.448	62.350.114	47.906.207	19.653.812	32.645.448	39.826.982	47.746.603	34.766.503	75.928.117	59.132.569	54.534.146	129.910.133	120.219.033	169.827.189	474.490.501
КОСТ (Косово)	23.232.822	23.306.069	38.311.012	77.864.220	32.896.569	27.248.221	52.058.065	59.043.736	1.543.958	50.001.800	68.086.614	61.850.057	84.849.903	138.009.010	112.645.759	179.938.471	515.443.143
ИПТО (Грција)	177.298.359	270.533.290	155.452.478	118.837.295	128.638.529	223.953.808	144.165.845	196.633.684	200.753.787	163.620.561	24.211.002	38.686.365	603.284.127	471.429.632	541.553.316	226.517.928	1.842.785.003
НЕК ЕАД (Бугарија)	13.142.621	3.207.216	3.159.153	3.577.124	33.900.400	40.106.753	11.710.972	9.747.870	6.886.241	24.604.450	64.023.635	28.823.944	19.508.990	77.584.277	28.345.083	117.452.029	242.890.379
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА БЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	931.707.882	878.073.278	725.295.703	649.916.009	590.961.765	684.448.908	674.734.898	725.378.835	638.256.977	711.563.372	842.815.155	917.609.382	2.535.076.863	1.925.326.682	2.038.370.709	2.471.987.908	8.970.762.161
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	10.666.494	9.636.165	9.737.153	8.161.920	7.577.581	7.993.838	8.738.400	9.615.366	9.149.980	10.105.691	14.238.485	12.845.478	30.039.812	23.733.338	27.503.746	37.189.654	118.466.549
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ+ НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА +ЗАГУБИ	711.775.210	574.371.533	516.792.765	395.440.175	355.197.641	419.435.167	468.705.367	476.624.669	390.476.368	448.675.748	624.804.272	741.961.925	1.802.939.508	1.170.081.982	1.335.806.405	1.815.441.945	6.124.269.840

ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА РСМ ВО KWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2024				
	ПЛАН 2024 година	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2024 година	2023 година	2/1	2/3
2024 ГОДИНА	1	2	3	4	5
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	271.604.983	293.762.990	402.251.368	1,082	0,730
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	0	46.465.868	148.520.324	#DIV/0!	0,313
ЛУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	96.633.000	85.616.340	90.084.380	0,886	0,950
ОКТА	3.170.000	2.651.226	3.157.930	0,836	0,840
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	110.000.000	109.689.880	111.309.370	0,997	0,985
ТЕ - ТО АД	1.050.000	1.096.310	1.281.410	1,044	0,856
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	9.110.000	7.396.700	8.271.950	0,812	0,894
ТЕЦ НЕГОТИНО	3.790.000	3.189.220	2.481.320	0,841	1,285
ВЕЦ БОГДАНЦИ	287.000	299.720	316.630	1,044	0,947
СОЛ СЕЕ ДОО	33.600.000	33.160.162	32.739.386	0,987	1,013
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	12.500.000	2.573.790	3.496.080	0,206	0,736
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	588.813	451.200	457.594	0,766	0,986
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	431.500	375.132	113.406	0,869	3,308
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	264.669	544.968	21.588	2,059	25,244
ИГМ ТРЕЈД Скопје	180.000	106.266	0	0,590	#DIV/0!
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	0	146.208	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	165.200.000	170.243.793	156.277.378	1,031	1,089
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	104.600.000	72.452.010	75.954.376	0,693	0,954
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	92.000.000	64.618.000	71.995.250	0,702	0,898
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	12.600.000	7.834.010	3.959.126	0,622	1,979
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	60.600.000	97.791.783	80.323.003	1,614	1,217
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	5.225.116.916	5.430.189.745	5.332.088.634	1,039	1,018
ЕВН МАКЕДОНИЈА	4.979.416.916	5.245.366.175	5.136.106.474	1,053	1,021
ЕНЕРГЕТИКА	245.700.000	184.823.570	195.982.160	0,752	0,943
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	956.607	889.432	#DIV/0!	1,076
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	535.165.896	110.650.156	251.176.636	0,207	0,441
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	3.075.609.026	3.669.635.952	#DIV/0!	0,838
ЕМС (Србија)	0	474.490.501	223.212.977	#DIV/0!	2,126
КОСТТ (Косово)	0	515.443.143	365.067.600	#DIV/0!	1,412
ИПТО (Грција)	0	1.842.785.003	3.038.485.861	#DIV/0!	0,606
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	242.890.379	42.869.514	#DIV/0!	5,666
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	5.661.921.899	8.970.762.161	9.561.142.764	1,584	0,938
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	98.728.000	118.466.549	101.783.321	1,200	1,164
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА+ ИЗВОЗ +НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА +ЗАГУБИ	6.295.815.795	6.124.269.840	6.244.466.768	0,973	0,981

ПРИЛОГ 3
ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНИТЕ ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

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	РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	113,20	10.292	10.292	1.165.054,40	1.165.054,40	10.607	10.607	1.200.712,40	1.200.712,40
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел II Февруари	РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	114,20	9.135	9.135	1.043.217,00	1.043.217,00	9.337	9.337	1.066.285,40	1.066.285,40
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел III Март	РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	96,50	9.227	9.227	890.405,50	890.405,50	9.796	9.796	945.314,00	945.314,00
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел IV Април	РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	91,50	8.220	8.220	752.130,00	752.130,00	7.406	7.406	677.649,00	677.649,00
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел V Мај	СОПЕ 24 ДООЕЛ Скопје	89,87	6.262	6.262	562.765,94	562.765,94	6.491	6.491	583.346,17	583.346,17
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел VI Јуни	РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	93,50	6.270	6.270	586.245,00	586.245,00	6.175	6.175	577.362,50	577.362,50
	0	0,00	0		0,00		0		0,00	
Дел VII Јули	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	110,66	6.789	7.533	751.270,74	842.485,14	6.705	7.449	741.975,30	833.189,70
	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	122,60	744		91.214,40		744		91.214,40	
Дел VIII Август	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	117,36	6.262	7.006	734.908,32	826.941,12	6.782	7.526	795.935,52	887.968,32
	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	123,70	744		92.032,80		744		92.032,80	
Дел IX Септември	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	122,15	6.060	6.780	740.229,00	831.669,00	6.460	7.180	789.089,00	880.529,00
	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	127,00	720		91.440,00		720		91.440,00	
Дел X Октомври	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	133,80	6.796	7.541	909.304,80	1.009.239,10	6.796	7.541	909.304,80	1.009.239,10
	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	134,14	745		99.934,30		745		99.934,30	
Дел XI Ноември	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	134,80	6.060	8.730	816.888,00	1.186.229,10	6.353	8.303	856.384,40	1.126.127,90
	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	138,33	2.670		369.341,10		1.950		269.743,50	
Дел XII Декември	ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОПУШНС ЕДС АД Скопје	139,20	6.262	11.036	871.670,40	1.557.932,90	6.887	10.917	958.670,40	1.537.982,90
	ЕНЕРГИЈА ФАЈНЕНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	143,75	4.774		686.262,50		4.030		579.312,50	
Вкупно Q1			28.654	28.654	3.098.676,90	3.098.676,90	29.740	29.740	3.212.311,80	3.212.311,80
Вкупно Q2			20.752	20.752	1.901.140,94	1.901.140,94	20.072	20.072	1.838.357,67	1.838.357,67
Вкупно Q3			21.319	21.319	2.501.095,26	2.501.095,26	21.435	22.155	2.601.687,02	2.601.687,02
Вкупно Q4			27.307	27.307	3.753.401,10	3.753.401,10	26.761	26.761	3.673.349,90	3.673.349,90
Вкупно (01.01 - 31.12).2024 година			98.032	98.032	11.254.314,20	11.254.314,20	98.008	98.728	11.325.706,39	11.325.706,39

Големина на резервата за aFRR

Големина на резервата за mFRR

31

ПРИЛОГ 4.1

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА aFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2024 ГОДИНА																	
aFRR балансен капацитет	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2022	Q2 2022	Q3 2022	Q4 2022	Вкупно 2024 година
Обезбеден aFRR балансен капацитет нагоре (MW)	13,448	9,552	11,404	5,968	5,306	5,435	8,372	8,898	4,072	8,183	12,144	15,269	34,404	16,709	21,342	35,596	108,051
Обезбеден aFRR балансен капацитет надолу (MW)	13,448	9,552	11,404	5,968	5,306	5,435	8,372	8,898	4,072	8,183	12,144	15,269	34,404	16,709	21,342	35,596	108,051
Просечна цена (ден/MW)	1,937	1,940	1,935	1,933	1,934	1,935	1,934	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,937	1,934	1,933	1,933	1,935
Износ (денари)	52,097,334	37,055,831	44,141,588	23,076,866	20,521,985	21,035,685	32,377,057	34,405,285	15,745,148	31,641,676	46,957,668	59,041,969	133,294,753	64,634,535	82,527,489	137,641,313	418,098,090
ДДВ (18%)	9,377,520	6,670,050	7,945,486	4,153,836	3,693,957	3,786,423	5,827,870	6,192,951	2,834,127	5,695,502	8,452,380	10,627,554	23,993,056	11,634,216	14,854,948	24,775,436	75,257,656
Вкупен износ (денари)	61,474,854	43,725,881	52,087,074	27,230,701	24,215,942	24,822,108	38,204,927	40,598,236	18,579,274	37,337,177	55,410,048	69,669,524	157,287,809	76,268,751	97,382,437	162,416,749	493,355,747
РАСХОД ЗА НАБАВКА НА mFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2024 ГОДИНА																	
mFRR балансен капацитет	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2022	Q2 2022	Q3 2022	Q4 2022	Вкупно 2024 година
Обезбеден mFRR балансен капацитет нагоре (MW)	99,614	95,276	103,151	100,234	101,025	92,956	74,003	71,389	52,229	61,763	58,776	56,298	298,041	294,215	197,621	176,837	966,714
Обезбеден mFRR балансен капацитет надолу (MW)	17,011	15,174	10,355	10,088	12,262	12,258	14,156	11,811	7,167	10,200	8,256	11,389	42,540	34,608	33,134	29,845	140,127
Просечна цена (ден/MW)	545	545	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	545	544	544	544	544
Износ (денари)	63,513,016	60,237,605	61,772,927	59,971,932	61,591,962	57,252,336	47,932,825	45,226,853	32,287,551	39,119,738	36,438,759	36,795,565	185,523,548	178,816,230	125,447,229	112,354,062	602,141,069
ДДВ (18%)	11,432,343	10,842,769	11,119,127	10,794,948	11,086,553	10,305,420	8,627,908	8,140,833	5,811,759	7,041,553	6,558,977	6,623,202	33,394,239	32,186,921	22,580,500	20,223,732	108,385,392
Вкупен износ (денари)	74,945,358	71,080,374	72,892,054	70,766,880	72,678,515	67,557,756	56,560,733	53,367,687	38,099,310	46,161,291	42,997,735	43,418,766	218,917,786	211,003,151	148,027,730	132,577,792	710,526,460
ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2024 ГОДИНА																	
aFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 година
Балансна енергија (MWh)	4,322	2,961	4,334	2,514	1,357	1,076	1,386	1,557	1,082	1,668	3,091	2,897	11,617	4,948	4,025	7,656	28,245
Просечна цена (денари/MWh)	2,792	2,281	2,140	2,372	2,993	4,323	4,672	4,594	5,839	3,647	5,957	5,198	2,419	2,967	4,955	5,167	3,621
Износ (денари)	12,066,638	6,755,519	9,275,806	5,964,152	4,060,810	4,653,010	6,476,456	7,151,688	6,315,926	6,084,937	18,412,503	15,057,057	28,097,962	14,677,971	19,944,070	39,554,497	102,274,501
ДДВ (18%)	2,171,995	1,215,993	1,669,645	1,073,547	730,946	837,542	1,165,762	1,287,304	1,136,867	1,095,289	3,314,251	2,710,270	5,057,633	2,642,035	3,589,933	7,119,809	18,409,410
Вкупен износ (денари)	14,238,633	7,971,512	10,945,451	7,037,699	4,791,756	5,490,552	7,642,218	8,438,992	7,452,793	7,180,226	21,726,753	17,767,327	33,155,595	17,320,006	23,534,003	46,674,306	120,683,911
РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2024 ГОДИНА																	
aFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 година
Балансна енергија (MWh)	3,691	2,226	2,362	852	1,733	2,294	3,914	3,275	1,153	2,654	3,879	4,940	8,279	4,879	8,342	11,473	32,972
Просечна цена (денари/MWh)	8,209	6,928	7,121	8,235	8,506	10,839	15,957	11,566	11,255	10,076	17,004	13,418	7,554	9,556	13,583	13,857	11,569
Износ (денари)	30,298,119	15,421,982	16,822,871	7,013,320	14,739,414	24,867,668	62,452,606	37,871,871	12,982,923	26,743,281	65,957,837	66,277,121	62,542,973	46,620,403	113,307,400	158,978,239	381,449,015
ДДВ (18%)	5,453,661	2,775,957	3,028,117	1,262,398	2,653,095	4,476,180	11,241,469	6,816,937	2,336,926	4,813,791	11,872,411	11,929,882	11,257,735	8,391,673	20,395,332	28,616,083	68,660,823
Вкупен износ (денари)	35,751,781	18,197,939	19,850,988	8,275,718	17,392,509	29,343,849	73,694,075	44,688,808	15,319,849	31,557,072	77,830,248	78,207,002	73,800,708	55,012,075	133,702,733	187,594,322	450,109,838

ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2024 ГОДИНА																	
mFRR балансна енергија за регулација надолу	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 година
Балансна енергија (MWh)	13,123	8,683	7,770	6,892	5,125	3,621	4,052	4,761	5,246	3,744	8,666	9,703	29,577	15,638	14,059	22,113	81,387
Просечна цена (денари/MWh)	1,604	1,276	1,332	1,351	1,636	1,597	1,976	2,279	2,040	1,865	2,578	2,565	1,436	1,502	2,102	2,452	1,840
Износ (денари)	21,048,942	11,084,177	10,351,425	9,314,881	8,387,427	5,780,697	8,007,286	10,851,199	10,699,023	6,983,189	22,338,648	24,887,746	42,484,545	23,483,006	29,557,507	54,209,583	149,734,641
ДДВ (18%)	3,788,810	1,995,152	1,863,256	1,676,679	1,509,737	1,040,525	1,441,311	1,953,216	1,925,824	1,256,974	4,020,957	4,479,794	7,647,218	4,226,941	5,320,351	9,757,725	26,952,235
Вкупен износ (денари)	24,837,752	13,079,329	12,214,681	10,991,560	9,897,164	6,821,223	9,448,597	12,804,415	12,624,847	8,240,163	26,359,605	29,367,540	50,131,763	27,709,947	34,877,859	63,967,308	176,686,876
РАСХОД ЗА АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2024 ГОДИНА																	
mFRR балансна енергија за регулација нагоре	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 година
Балансна енергија (MWh)	8,027	7,103	7,162	6,782	11,257	14,769	13,518	8,247	5,056	5,214	3,524	5,347	22,292	32,807	26,822	14,085	96,006
Просечна цена (денари/MWh)	7,059	5,132	4,675	4,739	4,850	7,632	10,692	8,028	7,324	7,295	10,655	9,997	5,679	6,080	9,238	9,162	7,321
Износ (денари)	56,661,931	36,456,184	33,477,739	32,136,658	54,595,617	112,723,380	144,533,217	66,207,063	37,034,608	38,033,728	37,553,085	53,455,194	126,595,655	199,455,854	247,774,889	129,042,007	702,868,605
ДДВ (18%)	10,199,148	6,562,113	6,025,993	5,784,588	9,827,247	20,290,208	26,015,979	11,917,271	6,666,230	6,846,071	6,759,555	9,621,935	22,787,254	35,902,054	44,599,480	23,227,561	126,516,349
Вкупен износ (денари)	66,861,079	43,018,297	39,503,732	37,921,256	64,422,864	133,013,588	170,549,197	78,124,334	43,700,838	44,879,799	44,312,640	63,077,129	149,383,108	235,357,908	292,374,369	152,269,568	829,384,953

ПРИЛОГ 4.2

ПРЕГЛЕДИ НА ПОРАМНУВАЊЕТО НА ОТСТАПУВАЊАТА НА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИТЕ СТРАНИ И НАДОМЕСТ ЗА ИСТИТЕ ЗА 2024 ГОДИНА

ВКУПНА КОЛИЧИНА НА ОТСТАПУВАЊЕ НА БАЛАНСНАТА ГРУПА ВО MWh ЗА 2024 ГОДИНА

ВКУПНА КОЛИЧИНА НА ОТСТАПУВАЊЕ НА БАЛАНСНАТА ГРУПА ВО MWh ЗА 2024 ГОДИНА																	
01. 01. 2024 - 31. 12. 2024	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 год.
БОС	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
АД МЕРСО	-75.656	-311.078	47.074	-768.820	-1.278.190	-1.829.444	-1.299.584	-2.074.820	-2.014.479	-2.404.445	-6.180.844	0.000	-339.660	-3.876.454	-5.388.883	-8.585.289	-18.190.286
ЕНЕРГИЈА ЕНЕРГИЈИ ТИМ ДООЕЛ Скопје	-0.600	-2.200	-1.300	-2.100	-1.300	-1.000	-1.100	-0.800	-1.400	-4.200	-0.600	0.000	-4.100	-4.400	-3.300	-4.800	-16.600
ИНТЕР ЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	1.100	-7.800	2.100	-2.400	-4.500	-2.200	-2.900	-3.900	0.500	-3.100	1.100	0.000	-4.600	-9.100	-6.300	-2.000	-22.000
АД Електрани на Северна Македонија (Пазар)	53.384	-4.209	5.666	31.688	47.849	53.640	31.034	11.258	5.702	3.851	-7.454	0.000	54.841	132.377	47.995	-3.603	231.610
АД Електрани на Северна Македонија	4.981.748	5.863.468	2.925.074	8.276.300	2.160.694	3.581.707	-5.665.379	1.510.771	1.517.137	6.606.291	7.585.990	0.000	13.770.290	14.018.701	-2.637.471	14.192.281	39.343.801
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	0.000	0.000	0.000	0.700	-0.600	2.200	-0.400	-2.900	-0.200	-3.700	-2.000	0.000	0.000	2.300	-3.500	-5.700	-6.900
ДАНСКО КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	13.800	4.000	-2.100	-4.300	1.900	1.300	11.000	5.000	15.000	-4.500	3.100	0.000	15.700	-1.100	31.000	-1.400	44.200
ЕНЕРГИЈА ДИВЕРСИФИКАЦИЈА ДООЕЛ Скопје	-2.833.927	-216.031	348.099	-826.497	-967.747	153.677	-281.265	-788.183	1.115.645	1.174.281	-652.878	0.000	-1.801.869	-1.640.567	46.190	521.403	-2.974.826
ЕДНОР ДООЕЛ Скопје	-153.412	-11.568	248.492	74.408	248.704	-32.936	-83.846	-264.619	-138.109	-53.331	-60.369	0.000	83.512	280.176	-496.574	-113.698	-236.576
ЕНЕРГИЈА СУПЛАНИ ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	-0.300	0.400	0.200	-0.700	-0.600	-0.300	-1.700	0.000	0.000	0.000	-0.300	-0.100	-2.600	0.000	-3.000
ЕВН Холмс ДОО Скопје	4.493.144	891.123	-3.303.866	-5.316.238	-6.063.119	-9.299.618	-13.343.100	1.029.721	3.249.809	-4.808.936	-907.385	0.000	2.090.401	-20.678.975	-9.063.570	-5.716.321	-33.378.466
ЕВН Македонија Електро снабдување ДООЕЛ	291.514	2.492.249	3.817.872	498.693	949.695	-1.648.410	1.183.813	-2.341.133	1.153.299	118.522	943.238	0.000	6.511.635	-189.022	-4.021	1.061.768	7.370.352
ФИУРЕ ЕНЕРГИЈА ТРАДИЦИОНАЛНА ЕНЕРГИЈА	-563.759	-540.063	-1.649.523	-228.003	-2.912.605	-2.895.450	-3.695.639	-2.585.830	-2.186.488	-1.860.451	-1.816.970	0.000	-2.753.345	-6.036.058	-8.447.957	-3.677.421	-20.914.781
ЕНЕРГИЈА АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	-108.380	-193.131	-290.470	-146.546	-158.785	-262.823	-277.817	-644.388	42.238	-962.076	-216.732	0.000	-591.961	-568.154	-879.967	-1.078.808	-3.118.910
ГЕН И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	-252.699	-299.219	-271.680	-362.030	-347.429	-453.066	-666.518	-825.221	-1.077.863	-2.022.101	-1.496.682	0.000	-823.588	-1.162.525	-2.659.608	-3.517.783	-8.163.508
GREEN CORE	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-23.045	29.715	12.614	-24.984	0.000	0.000	0.000	6.678	-12.378	-5.700
GREEN GRID	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-27.102	28.365	0.000	0.000	0.000	0.000	1.253	1.253
ХСЕ МАКЕДНИЈА ДООЕЛ Скопје	2.500	-2.300	-2.000	-2.600	2.500	0.900	-3.400	-2.400	0.200	-2.600	2.800	0.000	-1.800	0.800	-5.600	0.200	-6.400
ИНОВИТИ ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	114.289	108.144	-17.088	-7.101	2.432	5.857	5.814	7.542	-0.420	18.970	0.000	0.000	205.345	0.388	12.136	18.970	236.839
МАКСТИЛ АД Скопје	39.069	253.820	540.759	804.315	632.812	690.086	38.907	244.943	274.979	868.592	890.271	0.000	833.648	2.126.413	558.829	1.758.863	5.277.753
АД ЕНЕРГИЈА МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	0.000	3.400	7.400	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.800	0.000	0.000	10.800
ОКТА (С) Рафинерија на нафта Ацелериско др	0.000	16.799	-21.279	5.560	-2.573	-22.940	-6.907	-5.770	5.887	-39.904	30.666	0.000	-4.480	-19.963	-6.790	-70.570	-101.803
МЕМО ДООЕЛ	1.061.162	578.041	7.469.081	2.775.154	2.214.815	-1.978.796	-563.373	-1.557.540	-4.314.770	-2.222.520	3.903.007	0.000	9.108.284	3.011.173	-6.425.683	1.680.487	7.374.261
РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ	-270.716	-290.680	-75.575	168.348	281.490	486.374	178.898	-8.380	1.033	0.000	0.000	0.000	-546.971	936.212	171.551	0.000	560.792
СЕНТРАФЕ ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	0.000	12.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	12.000	0.000	0.000	12.000
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	-2.507.483	-5.563.363	-1.960.339	-2.263.908	1.592.460	2.723.440	2.835.574	11.267	-1.187.320	-795.990	-1.449.386	0.000	-10.031.185	2.061.992	1.659.521	-2.245.376	-8.565.048
РЕЃУВАБАЛ ЕНЕРГИЈА СУПЛА ПЕС ДОО Скопје	1.106.626	-49.369	3.231.950	1.680.979	2.618.996	-3.033.243	-877.798	-2.005.800	396.170	-2.043.261	630.913	0.000	4.288.177	1.266.732	-2.487.428	-1.412.348	1.656.133
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.100	0.000	0.200	0.700	-0.900	1.448	0.000	0.000	0.100	0.900	0.548	1.548
ТЕ-ТО АД Скопје	-31.605	36.570	-207.832	158.326	1.913	-302.932	-1.405.488	-58.129	-961.967	-13.228	210.766	0.000	-202.867	-142.693	-2.325.584	197.538	-2.473.606
ТРЕ ЛИНГ ДОО Скопје	0.166	-15.180	-3.039	-4.675	-13.942	21.857	-20.369	-10.874	3.669	-9.716	-5.783	0.000	-18.063	3.240	-27.584	-15.499	-67.896
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	-29.657	71.719	88.846	-190.255	-277.054	-253.010	313.327	221.600	152.266	390.167	59.375	0.000	130.910	-720.319	687.193	449.542	547.326
ВКУПНО	6.130.608	2.809.712	16.918.624	4.365.788	-1.265.584	-14.296.230	-23.587.916	-10.261.728	-3.800.777	-7.988.773	1.408.640	0.000	19.858.944	-11.196.026	-37.650.422	6.586.133	-35.567.637

ВКУПЕН ИЗНОС ЗА ОТСТАПУВАЊЕ ВО ДЕНАРИ ЗА 2024 ГОДИНА

ВКУПЕН ИЗНОС ЗА ОТСТАПУВАЊЕ ВО ДЕНАРИ																	
01. 01. 2024 - 31. 12. 2024	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Q1 2024	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	Вкупно 2024 год.
БОС	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
АД МЕПСО	-165.694	1.433.953	1.528.124	3.377.454	6.823.121	13.574.127	12.212.016	16.569.463	10.269.302	13.911.086	63.686.239	0	2.786.384	23.774.703	38.990.781	77.597.326	143.159.194
ЕНЕРГИЈА ЕНЕРѢСИЈА ДООЕЛ Скопје	5.087	18.131	3.983	8.124	9.051	18.349	22.743	21.609	-286	20.878	12.153	0	27.201	35.523	44.066	33.031	139.821
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	-15.048	34.256	-189	12.177	19.460	20.548	77.825	28.336	8.326	27.681	-2.064	0	19.019	52.184	114.487	25.617	211.307
АД Електрани на Северна Македонија (Подружница ЕНЕРГЕТИКА)	-245.589	191.343	113.912	37.412	27.797	-179.091	-362.139	-137.991	239.705	101.305	134.688	0	59.667	-113.882	-260.425	235.994	-78.646
АД Електрани на Северна Македонија	-9.469.681	-10.336.846	3.199.157	-12.947.093	-884.932	-5.372.732	145.747.910	43.497.284	10.244.942	-23.542.024	-23.223.579	0	-16.607.370	-19.204.757	199.490.016	-46.765.003	116.912.286
АЛПЕК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	0	0	0	-1.639	9.894	-6.810	-1.613	25.410	-2.368	24.079	20.601	0	0	1.445	20.988	44.680	67.113
ДАНСКО КОМДИТИНС ДООЕЛ Скопје	-3.027	-3.446	12.629	32.296	24.504	26.996	-63.367	113.855	-36.862	47.452	185.229	0	6.156	83.795	13.616	232.678	336.246
ЕНЕРГИЈА ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Скопје	11.862.953	2.042.902	30.560	5.346.486	5.355.697	3.822.804	6.479.022	6.525.332	-4.336.074	-4.916.396	9.777.111	0	13.956.415	14.523.961	8.668.290	4.860.715	41.989.390
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	902.018	221.258	-553.908	-117.251	-733.233	239.839	1.100.605	1.761.365	1.056.628	275.611	525.316	0	569.368	-610.645	3.918.598	800.927	4.678.243
ЕНЕРГИЈА СУПЛА-М ДООЕЛ Скопје	0	0	55	1.573	-176	10.800	1.333	705	18.787	0	0	0	55	12.197	20.825	0	33.076
ЕВН Скопје ДОО Скопје	19.463.436	13.637.970	33.039.263	26.267.595	42.062.404	66.508.182	227.968.318	3.243.793	-4.922.826	40.269.022	70.080.192	0	66.140.668	134.638.161	226.289.285	110.349.244	537.617.379
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скопје	5.933.743	-4.507.496	-5.787.264	138.843	65.100	13.887.666	-13.879.491	18.038.131	-2.374.626	5.392.931	11.786.670	0	-4.361.017	14.151.610	1.784.014	17.159.601	28.734.207
БУТУРЕ ЕНЕРГИЈА ТРАДИНГ ЕНД ЕНДС-НАЈИ ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија Скопје	2.952.123	3.637.832	5.196.222	4.642.585	18.149.265	21.321.306	30.287.146	14.569.496	10.401.318	9.938.016	26.915.956	0	11.786.177	44.113.156	55.258.149	36.843.971	148.001.454
ЕНЕРГИЈА АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	1.478.393	1.024.016	1.153.870	372.606	993.965	2.927.051	4.615.102	4.394.123	2.338.378	5.425.498	11.857.291	0	3.656.279	3.883.622	11.347.603	17.282.790	36.180.294
ГЕНИ ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	1.614.186	1.640.803	1.094.321	904.537	3.969.195	3.927.891	4.286.403	5.761.728	9.429.270	11.188.622	16.888.963	0	4.349.310	8.401.622	19.477.400	28.078.585	60.306.917
GREEN CORE	0	0	0	0	0	0	0	144.451	11.472	-39.089	494.885	0	0	0	155.923	455.792	611.715
GREEN GRID	0	0	0	0	0	0	0	0	0	394.886	357.215	0	0	0	0	752.101	752.101
КСЕ МАК ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	-5.661	13.106	1.023	-12.546	-5.421	-28.307	26.927	3.866	5.943	30.932	-67.770	0	8.468	-46.273	36.736	-36.838	-37.908
ИНОМИНГ ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	-433.908	-281.388	74.073	21.991	10.474	-5.318	1.373	-21.559	19.299	-14.267	0	0	-641.223	27.147	-888	-14.267	-829.251
МАКСИМУМ АД Скопје	631.554	-689.831	-930.236	-1.586.214	-657.914	-165.269	1.900.758	789.674	486.916	-3.340.276	-4.157.326	0	-988.513	-2.391.396	3.177.408	-7.497.602	-7.700.103
АД ЕНЕРГИЈА МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0	0	0	-3.951	-23.435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-27.384
ОКТА (С) Рафинерија на нафта Акционерско друштво-Скопје	0	-37.745	161.221	55.632	54.917	165.699	261.234	90.360	36.683	316.968	997.674	0	123.476	276.268	388.277	1.314.643	2.102.663
МЕМО ДООЕЛ	204.485	971.352	-14.547.300	-2.639.512	-3.698.579	14.710.928	12.052.675	16.907.388	27.579.499	18.996.200	-12.486.172	0	-13.371.464	8.351.836	56.538.582	6.510.028	58.029.962
РИНВАЛ ПАВЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ Скопје	1.416.486	832.229	355.805	-200.046	-1.018.641	-2.589.117	-1.544.054	120.563	-6.367	0	0	0	2.604.520	-3.807.803	-1.428.858	0	-2.633.142
СЕНТРАДЕ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	12.367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.367	12.367
ДИВЕРСИО МА ДОО Скопје	12.792.264	25.423.178	7.831.634	9.889.994	-1.580.490	-2.528.228	-14.509.160	2.366.478	9.984.919	10.242.166	21.864.980	0	46.047.076	5.781.276	-2.148.162	32.107.146	81.787.336
РЕЊУБАСАТ ЕНЕРГИЈА СУПЛА-РЕС ДОО Скопје	4.071.681	4.756.081	-6.116.378	-986.784	-3.258.391	22.399.714	6.383.941	19.272.761	5.387.771	12.540.638	7.005.951	0	2.711.384	18.154.540	31.054.473	19.546.589	71.486.906
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	-684	-347	0	5.536	-1.633	1.488	16.224	0	0	-970	3.903	17.713	20.646
ТЕ-ТО АД Скопје	-269.784	-335.432	1.247.246	-483.435	9.755	4.934.785	9.646.106	-1.136.627	4.784.855	257.918	-5.734.156	0	642.030	4.461.105	13.295.333	-5.476.238	12.922.229
ТРЕЛИНГ ДОО Скопје	43.573	68.496	21.303	32.938	55.066	-117.858	297.320	104.871	-13.465	75.021	156.995	0	133.372	-29.854	388.735	232.016	724.269
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	524.927	91.881	68.384	717.248	1.168.816	1.622.673	-985.927	-486.243	467.495	-719.788	2.386.161	0	685.192	3.508.737	-1.004.673	1.666.374	4.855.829
ВКУПНО	53.288.517	39.846.601	27.197.509	32.950.463	66.945.586	158.326.283	432.832.986	152.575.125	81.026.342	96.897.583	199.459.428	0	120.332.627	258.222.332	665.634.454	296.356.991	1.340.546.403

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.

Количини и износи за несакани отстапувања од процесот FSKar

29

ПРИЛОГ 5

ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Q1 2024год.	Q2 2024год.	Q3 2024год.	Q4 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
прогноzirани kWh	589,029	548,519	516,207	448,745	444,578	355,029	335,310	377,981	371,816	307,041	355,475	432,152					
реализирани kWh	681,548	557,286	501,105	362,522	297,742	371,266	408,755	396,409	332,007	376,067	534,288	626,741	1,739,938	1,031,530	1,137,171	1,537,096	5,445,735
разлика (17)-(18) kWh	-92,519	-8,767	15,102	86,223	146,836	-16,237	-16,237	-16,237	-16,237	-16,237	-16,237	-16,237					
ден/kWh	5.46	4.50	4.32	4.16	5.19	5.81	8.45	7.62	6.68	5.89	10.27	9.00	4.82	5.05	7.65	8.68	7
Даночна основица	3,722,505	2,506,574	2,165,709	1,506,623	1,545,180	2,155,218	3,453,818	3,021,669	2,219,367	2,215,598	5,488,359	5,642,888	8,394,787	5,207,021	8,694,854	13,346,844	35,643,506
ДДВ (18%)	670,051	451,183	389,828	271,192	278,132	387,939	621,687	543,900	399,486	398,808	987,905	1,015,720	1,511,062	937,264	1,565,074	2,402,432	6,415,831
Вкупен износ по фактури	4,392,556	2,957,757	2,555,536	1,777,815	1,823,313	2,543,157	4,075,505	3,565,569	2,618,853	2,614,405	6,476,263	6,658,608	9,905,849	6,144,284	10,259,928	15,749,276	42,059,338

ПРИЛОГ 6
ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)

ФИНАНСИСКИ ЕФЕКТИ ОД ИТС (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) ВО 2024 ГОДИНА			
месец	EUR/Preliminary Settlement	EUR/Final Settlement	EUR/SUMA
Јануари	-193,250.51		-193,250.51
Февруари	40,404.23		40,404.23
Март	-67,794.05		-67,794.05
Април	-17,358.78		-17,358.78
Мај	216,733.60		216,733.60
Јуни	114,833.14		114,833.14
Јули	76,308.38		76,308.38
Август	90,157.01		90,157.01
Септември	210,706.14		210,706.14
Октомври	-2,732.83		-2,732.83
Ноември			0.00
Декември			0.00
вкупно	468,006.33	0.00	468,006.33

Бидејќи конечните фактури за тековниот месецот се изработуваат и доставуваат во рок од три месеци по истекот на месецот, сеуште немаме податоци за финансиските ефекти од ИТС за цела 2024 година.

ПРИЛОГ 7
ПРЕГЛЕД НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2024 ГОДИНА

ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ ЗА 2024 ГОДИНА																	
2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	6,709	6,463	5,969	6,202	6,258	6,017	6,125	6,007	6,276	6,074	6,069	6,046	19,141	18,477	18,408	18,189	74,214
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	10,560	12,760	16,600	16,280	16,160	17,000	17,000	16,400	17,160	16,560	16,520	13,320	39,920	49,440	50,560	46,400	186,320
ОКТА	920	840	800	560	480	520	680	440	440	480	720	800	2,560	1,560	1,560	2,000	7,680
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	15,160	15,720	15,680	15,320	15,160	15,760	15,240	15,400	14,880	15,240	15,560	15,600	46,560	46,240	45,520	46,400	184,720
ТЕ - ТО АД	0	0	7,240	7,800	4,320	8,080	7,040	0	0	8,440	0	3,720	7,240	20,200	7,040	12,160	46,640
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МА	3,200	4,240	4,640	4,200	3,360	3,200	3,160	3,520	3,160	3,040	3,760	4,160	12,080	10,760	9,840	10,960	43,640
ТЕЦ НЕГОТИНО	1,160	840		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,000	0	0	0	2,000
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНИ и термоелектрани	34,748	38,988	34,880	40,768	39,452	37,928	30,216	29,888	32,540	25,056	25,784	40,164	108,616	118,148	92,644	91,004	410,412
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	1,173,112	1,018,938	885,232	801,296	670,412	700,810	790,066	794,524	669,746	813,242	1,137,458	1,285,172	3,077,282	2,172,518	2,254,336	3,235,872	10,740,008
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	68,000	66,160	71,480	76,360	83,320	87,520	83,960	80,400	83,280	87,000	78,360	68,760	205,640	247,200	247,640	234,120	934,600
СОЛ СЕЕ ДОО	4,680	4,356	4,334	4,435	4,378	4,399	4,270	4,212	4,385	5,011	4,306	4,334	13,370	13,212	12,866	13,651	53,100
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	3,840	3,800	4,160	4,080	520	4,080	600	3,720	4,280	4,440	4,400	4,520	11,800	8,680	8,600	13,360	42,440
МЕПСО АД	328	296	232	192	152	156	160	152	152	188	244	368	856	500	464	800	2,620
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	200	224	216	216	232	232	240	240	232	224	200	200	640	680	712	624	2,656
МЕЈ ЕНЕРГИ ДОО Скопје	168	144	168	144	120	144	144	144	144	144	144	144	480	408	432	432	1,752
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	144	144	168	168	168	192	192	192	192	168	168	192	456	528	576	528	2,088
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						56	56	56	56	64	56	64	0	56	168	184	408
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									120	144	144	144	0	0	120	432	552
ВКУПНО	1,322,929	1,173,913	1,051,799	978,021	844,492	886,094	959,148	955,295	837,043	985,516	1,293,892	1,447,708	3,548,641	2,708,607	2,751,486	3,727,116	12,735,850

НАДОМЕСТ ЗА ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ ЗА 2024 ГОДИНА																	
2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	91,703	88,345	81,588	84,770	85,546	82,244	83,720	82,112	85,787	83,031	82,954	82,637	261,636	252,559	251,619	248,623	1,014,437
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	144,345	174,416	226,905	222,531	220,891	232,373	232,373	224,172	234,560	226,359	225,812	182,071	545,666	675,795	691,105	634,242	2,546,808
ОКТА	12,575	11,482	10,935	7,655	6,561	7,108	9,295	6,014	6,014	6,561	9,842	10,935	34,993	21,324	21,324	27,338	104,978
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	207,222	214,877	214,330	209,409	207,222	215,423	208,316	210,503	203,395	208,316	212,690	213,236	636,429	632,055	622,213	634,242	2,524,938
ТЕ - ТО АД	0	0	98,964	106,618	59,050	110,446	96,230	0	0	115,366	0	50,849	98,964	276,114	96,230	166,215	637,522
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МА	43,741	57,957	63,424	57,410	45,928	43,741	43,194	48,115	43,194	41,554	51,395	56,863	165,122	147,078	134,503	149,812	596,515
ТЕЦ НЕГОТИНО	15,856	11,482		0	0	0	0	0	0	0	0	0	27,338	0	0	0	27,338
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНИ и термоелектрани	474,970	532,927	476,775	557,258	539,269	518,438	413,023	408,539	444,789	342,490	352,441	549,002	1,484,672	1,614,965	1,266,351	1,243,934	5,609,922
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	16,035,268	13,927,864	12,100,236	10,952,915	9,163,862	9,579,372	10,799,412	10,860,349	9,154,758	11,116,205	15,547,913	17,567,016	42,063,368	29,696,149	30,814,519	44,231,134	146,805,169
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	929,492	904,341	977,060	1,043,765	1,138,901	1,196,311	1,147,649	1,098,988	1,138,354	1,189,203	1,071,103	939,880	2,810,893	3,378,977	3,384,991	3,200,186	12,775,047
СОЛ СЕЕ ДОО	63,971	59,542	59,247	60,625	59,837	60,133	58,361	57,574	59,936	68,498	58,853	59,247	182,760	180,595	175,871	186,598	725,824
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	52,489	51,942	56,863	55,770	7,108	55,770	8,201	50,849	58,503	60,690	60,144	61,784	161,294	118,647	117,553	182,618	580,112
МЕПСО АД	4,483	4,046	3,171	2,624	2,078	2,132	2,187	2,078	2,078	2,570	3,335	5,030	11,701	6,835	6,342	10,935	35,813
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	2,734	3,062	2,953	2,953	3,171	3,171	3,281	3,281	3,171	3,062	2,734	2,734	8,748	9,295	9,732	8,529	36,305
МЕЈ ЕНЕРГИ ДОО Скопје	2,296	1,968	2,296	1,968	1,640	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	6,561	5,577	5,905	5,905	23,948
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	1,968	1,968	2,296	2,296	2,296	2,624	2,624	2,624	2,624	2,296	2,296	2,624	6,233	7,217	7,873	7,217	28,541
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци	0	0	0	0	0	765	765	765	765	875	765	875	0	765	2,296	2,515	5,577
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									1,640	1,968	1,968	1,968	0	0	1,640	5,905	7,545
ВКУПНО	18,083,114	16,046,220	14,377,043	13,368,566	11,543,361	12,112,019	13,110,599	13,057,930	11,441,538	13,471,013	17,686,215	19,788,721	48,506,377	37,023,946	37,610,068	50,945,949	174,086,339

ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	4,575,922	4,048,108	4,212,668	4,090,995	4,223,407	4,083,673	4,260,917	3,408,655	3,283,035	3,470,130	3,367,420	3,440,938	12,836,698	12,398,074	10,952,607	10,278,489	46,465,868
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	2,957,620	5,286,560	7,952,720	8,711,590	8,969,380	8,710,600	6,118,540	6,763,160	8,269,200	6,887,850	8,853,560	6,135,560	16,196,900	26,391,570	21,150,900	21,876,970	85,616,340
ОКТА	420,730	333,650	317,110	197,450	169,060	180,230	200,300	148,210	120,600	107,870	194,700	261,316	1,071,490	546,740	469,110	563,886	2,651,226
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	9,809,070	9,420,940	8,937,670	8,548,980	9,951,070	8,758,100	10,108,960	10,177,890	9,496,230	7,786,200	7,160,590	9,534,180	28,167,680	27,258,150	29,783,080	24,480,970	109,689,880
ТЕ - ТО АД	0	12,080	205,430	187,650	72,300	187,800	53,200	14,710	32,490	244,880	0	85,770	217,510	447,750	100,400	330,650	1,096,310
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	641,140	718,350	755,990	586,290	560,270	559,360	542,880	501,540	407,860	638,820	629,490	854,710	2,115,480	1,705,920	1,452,280	2,123,020	7,396,700
ТЕЦ НЕГОТИНО	433,200	322,380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	755,580	0	0	0	755,580
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНИЦА и термоелектрани	17,085,910	18,510,610	15,851,192	15,478,519	11,417,060	16,350,004	13,468,149	12,758,489	12,351,761	9,441,713	9,812,042	20,451,704	51,447,712	43,245,583	38,578,399	39,705,459	172,977,153
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	652,763,032	512,411,731	453,914,638	328,218,820	290,275,868	316,810,564	379,278,952	367,601,519	324,429,666	386,019,890	562,529,987	671,111,511	1,619,089,401	935,305,252	1,071,310,136	1,619,661,387	5,245,366,175
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	9,098,370	10,466,500	11,803,330	18,075,410	19,032,240	14,229,790	16,974,450	15,568,400	19,556,700	20,393,260	15,468,920	14,156,200	31,368,200	51,337,440	52,099,550	50,018,380	184,823,570
СОЛ СЕЕ ДОО	2,951,748	2,686,572	2,728,822	2,755,195	2,743,063	3,006,727	2,917,303	2,867,875	2,964,125	3,097,210	2,014,330	2,427,192	8,367,142	8,504,986	8,749,303	7,538,731	33,160,162
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	143,010	318,390	189,250	255,290	48,080	438,210	41,870	130,810	187,290	251,870	253,780	315,940	650,650	741,580	359,970	821,590	2,573,790
МЕПСО АД	131,360	99,840	91,658	65,891	57,010	60,026	61,531	58,741	54,239	62,647	95,328	118,336	322,858	182,927	174,511	276,311	956,607
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	21,680	33,388	29,014	39,378	35,486	45,788	39,722	36,884	56,020	34,416	42,328	37,096	84,082	120,652	132,626	113,840	451,200
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	43,608	37,758	36,318	30,438	22,962	22,974	25,590	27,996	26,100	26,736	25,800	48,852	117,684	76,374	79,686	101,388	375,132
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	32,316	28,512	29,802	45,360	42,804	39,018	42,402	47,208	51,018	57,816	59,658	69,054	90,630	127,182	140,628	186,528	544,968
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						3,450	19,802	14,476	13,864	17,634	17,570	19,470	0	3,450	48,142	54,674	106,266
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									26,190	31,116	40,284	48,618	0	0	26,190	120,018	146,208
ВКУПНО	701,108,716	564,735,369	507,055,612	387,287,256	347,620,060	373,486,314	434,154,568	420,126,563	381,326,388	438,570,058	610,565,787	729,116,447	1,772,899,697	1,108,393,630	1,235,607,518	1,778,252,291	5,895,153,135

ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	1,215,365	1,075,177	1,118,885	1,086,568	1,121,737	1,084,623	1,131,700	905,339	871,974	921,667	894,387	913,913	3,409,427	3,292,929	2,909,012	2,729,967	12,341,335
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	785,544	1,404,110	2,112,242	2,313,798	2,382,267	2,313,535	1,625,084	1,796,295	2,196,300	1,829,413	2,351,506	1,629,605	4,301,897	7,009,601	5,617,679	5,810,523	22,739,700
ОКТА	111,746	88,617	84,224	52,443	44,902	47,869	53,200	39,365	32,031	28,650	51,712	69,406	284,588	145,214	124,596	149,768	704,166
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	2,605,289	2,502,202	2,373,845	2,270,609	2,643,004	2,326,151	2,684,940	2,703,248	2,522,199	2,068,015	1,901,853	2,532,278	7,481,336	7,239,765	7,910,386	6,502,146	29,133,632
ТЕ - ТО АД	0	3,208	54,562	49,840	19,203	49,880	14,130	3,907	8,629	65,040	0	22,781	57,771	118,922	26,666	87,821	291,180
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА	170,287	190,794	200,791	155,719	148,808	148,566	144,189	133,209	108,328	169,671	167,193	227,011	561,871	453,092	385,726	563,874	1,964,564
ТЕЦ НЕГОТИНО	115,058	85,624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200,682	0	0	0	200,682
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНИЦА и термоелектрани	4,538,018	4,916,418	4,210,077	4,111,095	3,032,371	4,342,561	3,577,140	3,388,655	3,280,628	2,507,719	2,606,078	5,431,973	13,664,512	11,486,027	10,246,423	10,545,770	45,942,732
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	173,373,861	136,096,556	120,559,728	87,174,918	77,097,271	84,144,886	100,736,490	97,634,963	86,168,519	102,526,883	149,407,964	178,247,217	430,030,145	248,417,075	284,539,972	430,182,064	1,393,169,256
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	2,416,527	2,779,902	3,134,964	4,800,829	5,054,963	3,779,432	4,508,414	4,134,967	5,194,260	5,416,450	4,108,545	3,759,887	8,331,394	13,635,224	13,837,640	13,284,882	49,089,140
СОЛ СЕЕ ДОО	783,984	713,554	724,775	731,780	728,558	798,587	774,836	761,708	787,272	822,619	535,006	644,662	2,222,313	2,258,924	2,323,815	2,002,287	8,807,339
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	37,983	84,564	50,265	67,805	12,770	11,121	34,743	49,744	66,897	67,404	83,914	172,813	196,964	95,608	218,214	683,599	683,599
МЕПСО АД	34,889	26,518	24,344	17,501	15,142	15,943	16,343	15,602	14,406	16,639	25,319	31,430	85,751	48,585	46,350	73,388	254,075
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	5,758	8,868	7,706	10,459	9,425	12,161	10,550	9,796	14,879	9,141	11,242	9,853	22,332	32,045	35,225	30,236	119,839
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	11,582	10,029	9,646	8,084	6,099	6,102	6,797	7,436	6,932	7,101	6,852	12,975	31,257	20,285	21,165	26,929	99,635
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	8,583	7,573	7,915	12,048	11,369	10,363	11,262	12,538	13,550	15,356	15,845	18,341	24,071	33,780	37,351	49,542	144,744
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						916	5,259	3,845	3,682	4,684	4,667	5,171	0	916	12,787	14,521	28,224
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје								6,956	8,264	10,699	12,913	0	0	6,956	31,877	38,833	88,333
ВКУПНО	186,214,475	149,993,714	134,673,971	102,863,495	92,327,888	99,197,965	115,311,453	111,585,615	101,280,289	116,484,207	162,166,273	193,653,328	470,882,159	294,389,348	328,177,357	472,303,808	1,565,752,673

ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh	KVArh
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	984,223	1,200,801	1,314,129	1,048,682	2,652,904	2,148,799	1,256,668	1,273,366	1,196,611	1,202,357	849,098	875,404	3,499,153	5,850,385	3,726,645	2,926,858	16,003,041
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	17,095	313,755	721,222	446,555	457,075	874,642	562,712	115,917	165,464	294,720	945,915	345,595	1,052,073	1,778,272	844,093	1,586,230	5,260,668
ОКТА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,529	33,270	0	0	0	63,799	63,799
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	21,357	0	181,987	540,883	726,856	587,504	557,584	602,415	302,161	0	203,344	1,855,244	1,462,160	3,520,747
ТЕ - ТО АД	81,200	196,874	243,978	582,126	91,371	415,116	410,964	538,906	2,295,788	386,100	275,140	145,396	522,052	1,088,613	3,245,658	806,636	5,662,958
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	51,894	42,965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94,859	0	0	0	94,859
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	15,115,499	16,520,783	15,156,791	13,801,955	15,383,519	19,187,173	12,049,256	11,303,541	11,708,136	9,176,786	9,545,438	16,711,181	46,793,072	48,372,647	35,060,932	35,433,405	165,660,056
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	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	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	4,208,628	3,884,005	3,262,751	2,518,835	1,768,581	2,603,429	1,931,722	1,665,988	1,560,509	1,370,704	2,588,036	3,121,674	11,355,384	6,890,845	5,158,219	7,080,415	30,484,862
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	5,839	10,735	26,541	45,449	38,760	45,200	38,486	26,671	0	0	5,839	82,726	122,445	26,671	237,681
КРАНИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	63,957	191,721	107,348	172,624	24,444	321,431	29,203	104,563	119,654	221,393	178,763	201,570	363,026	518,499	253,420	601,725	1,736,669
МЕПСО АД	0	0	0	13,940	10,248	13,367	9,440	6,803	5,576	2,185	0	0	0	37,555	21,819	2,185	61,560
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	49,032	49,792	41,889	30,139	33,842	18,562	24,952	22,332	14,383	29,159	39,822	49,856	140,713	82,543	61,667	118,837	403,760
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	32,253	103,514	215,931	290,045	221,371	217,521	286,671	261,607	162,807	171,555	54,972	0	351,698	728,937	711,086	226,527	2,018,248
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	0	116,993	461,963	815,347	700,403	954,540	1,035,353	886,323	409,398	262,657	47,159	0	578,956	2,470,290	2,331,075	309,816	5,690,137
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						1,802	98,039	137,951	85,877	97,715	64,644	48,123	0	1,802	321,867	210,482	534,150
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									224,175	206,680	56,696	0	0	0	224,175	263,376	487,551
ВКУПНО	20,603,780	22,621,203	21,531,842	19,752,340	21,370,297	26,983,817	18,274,622	17,089,353	18,574,370	14,006,264	15,278,628	21,834,229	64,756,825	68,106,454	53,938,345	51,119,121	237,920,744

ПРИХОД ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q4 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО 2024 ГОД
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
БУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	104,623	127,645	139,692	111,475	282,004	228,417	133,584	135,359	127,200	127,811	90,259	93,055	371,960	621,896	396,142	311,125	1,701,123
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	1,817	33,352	76,666	47,469	48,587	92,974	59,816	12,322	17,589	31,329	100,551	36,737	111,835	189,030	89,727	168,616	559,209
ОКТА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,245	3,537	0	0	0	6,782	6,782
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	0	0	0	2,270	0	19,345	57,496	77,265	62,452	59,271	64,037	32,120	0	21,615	197,212	155,428	374,255
ТЕ - ТО АД	8,632	20,928	25,935	61,880	9,713	44,127	43,685	57,286	244,042	41,042	29,247	15,456	55,494	115,720	345,013	85,745	601,972
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕЦ НЕГОТИНО	5,516	4,567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,083	0	0	0	10,083
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	1,606,778	1,756,159	1,611,167	1,467,148	1,635,268	2,039,596	1,280,836	1,201,566	1,244,575	975,492	1,014,680	1,776,399	4,974,104	5,142,012	3,726,977	3,766,571	17,609,664
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	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	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	447,377	412,870	346,830	267,752	188,000	276,745	205,342	177,095	165,882	145,706	275,108	331,834	1,207,077	732,497	548,319	752,648	3,240,541
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	621	1,141	2,821	4,831	4,120	4,805	4,091	2,835	0	0	621	8,794	13,016	2,835	25,265
КРАНИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	6,799	20,380	11,411	18,350	2,598	34,168	3,104	11,115	12,719	23,534	19,002	21,427	38,590	55,116	26,939	63,963	184,608
МЕПСО АД	0	0	0	1,482	1,089	1,421	1,003	723	593	232	0	0	0	3,992	2,319	232	6,544
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	5,212	5,293	4,453	3,204	3,597	1,973	2,652	2,374	1,529	3,100	4,233	5,300	14,958	8,774	6,555	12,632	42,920
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	3,429	11,004	22,953	30,832	23,532	23,122	30,473	27,809	17,306	18,236	5,844	0	37,386	77,486	75,588	24,080	214,540
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	0	12,436	49,107	86,671	74,453	101,468	110,058	94,216	43,519	27,920	5,013	0	61,543	262,592	247,793	32,933	604,862
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						191	10,422	14,664	9,129	10,387	6,872	5,115	0	191	34,214	22,374	56,780
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									23,830	21,970	6,027	0	0	0	23,830	27,997	51,827
ВКУПНО	2,190,182	2,404,634	2,288,835	2,099,674	2,271,663	2,868,380	1,942,592	1,816,598	1,974,455	1,488,866	1,624,118	2,320,979	6,883,650	7,239,716	5,733,646	5,433,963	25,290,975

ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРЕКУ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ НА АД МЕПСО ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО ГОД 2024
Учесник на пазар	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh	KWh
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	4,575,922	4,048,108	4,212,668	4,090,995	4,223,407	4,083,673	4,260,917	3,408,655	3,283,035	3,470,130	3,367,420	3,440,938	12,836,698	12,398,074	10,952,607	10,278,489	46,465,868
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	2,957,620	5,286,560	7,952,720	8,711,590	8,969,380	8,710,600	6,118,540	6,763,160	8,269,200	6,887,850	8,853,560	6,135,560	16,196,900	26,391,570	21,150,900	21,876,970	85,616,340
ОКТА	420,730	333,650	317,110	197,450	169,060	180,230	200,300	148,210	120,600	107,870	194,700	261,316	1,071,490	546,740	469,110	563,886	2,651,226
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	9,809,070	9,420,940	8,937,670	8,548,980	9,951,070	8,758,100	10,108,960	10,177,890	9,496,230	7,786,200	7,160,590	9,534,180	28,167,680	27,258,150	29,783,080	24,480,970	109,689,880
ТЕ - ТО АД	0	12,080	205,430	187,650	72,300	187,800	53,200	14,710	32,490	244,880	0	85,770	217,510	447,750	100,400	330,650	1,096,310
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАК	641,140	718,350	755,990	586,290	560,270	559,360	542,880	501,540	407,860	638,820	629,490	854,710	2,115,480	1,705,920	1,452,280	2,123,020	7,396,700
ТЕЦ НЕГОТИНО	433,200	322,380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	755,580	0	0	0	755,580
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	17,085,910	18,510,610	15,851,192	15,478,519	11,417,060	16,350,004	13,468,149	12,758,489	12,351,761	9,441,713	9,812,042	20,451,704	51,447,712	43,245,583	38,578,399	39,705,459	172,977,153
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	652,763,032	512,411,731	453,914,638	328,218,820	290,275,868	316,810,564	379,278,952	367,601,519	324,429,666	386,019,890	562,529,987	671,111,511	1,619,089,401	935,305,252	1,071,310,136	1,619,661,387	5,245,366,175
АД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	9,098,370	10,466,500	11,803,330	18,075,410	19,032,240	14,229,790	16,974,450	15,568,400	19,556,700	20,393,260	15,468,920	14,156,200	31,368,200	51,337,440	52,099,550	50,018,380	184,823,570
СОЛ СЕЕ ДОО	2,951,748	2,686,572	2,728,822	2,755,195	2,743,063	3,006,727	2,917,303	2,867,875	2,964,125	3,097,210	2,014,330	2,427,192	8,367,142	8,504,986	8,749,303	7,538,731	33,160,162
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	143,010	318,390	189,250	255,290	48,000	438,210	41,870	130,810	187,290	251,870	253,780	315,940	650,650	741,580	359,970	821,590	2,573,790
МЕПСО АД	131,360	99,840	91,658	65,891	57,010	60,026	61,531	58,741	54,239	62,647	95,328	118,336	322,858	126,927	174,511	276,311	956,607
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	21,680	33,388	29,014	39,378	35,486	45,788	39,722	36,884	56,020	34,416	42,328	37,096	84,082	120,652	132,626	113,840	451,200
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО Скопје	43,608	37,758	36,318	30,438	22,962	22,974	25,590	27,996	26,100	26,736	25,800	48,852	117,684	76,374	79,686	101,388	375,132
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	32,316	28,512	29,802	45,360	42,804	39,018	42,402	47,208	51,018	57,816	59,658	69,054	90,630	127,182	104,628	186,528	544,968
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						3,450	19,802	14,476	13,864	17,634	17,570	19,470	0	3,450	48,142	54,674	106,266
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									26,190	31,116	40,284	48,618	0	0	26,190	120,018	146,208
ВКУПНО	701,108,716	564,735,369	507,055,612	387,287,256	347,620,060	373,486,314	434,154,568	420,126,563	381,326,388	438,570,058	610,565,787	729,116,447	1,772,899,697	1,108,393,630	1,235,607,518	1,778,252,291	5,895,153,135

ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2024 ГОДИНА

2024 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Вкупно Q1 Јан - Мар 2024год.	Вкупно Q2 Апр - Јун 2024год.	Вкупно Q3 Јул - Сеп 2024год.	Вкупно Q4 Окт - Дек 2024год.	ВКУПНО ГОД 2024
Учесник на пазар	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО	1,411,690	1,291,168	1,340,164	1,282,813	1,489,287	1,395,284	1,349,003	1,122,810	1,084,961	1,132,508	1,067,600	1,089,606	4,043,023	4,167,384	3,556,774	3,289,714	15,056,895
ЈУГОХРОМ АЛЗАР ДООЕЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	931,706	1,611,879	2,415,814	2,583,798	2,651,745	2,638,883	1,917,273	2,032,789	2,448,448	2,087,100	2,677,868	1,848,413	4,959,398	7,874,427	6,398,511	6,613,381	25,845,717
ОКТА	124,321	100,099	95,160	60,097	51,463	54,977	62,495	45,379	38,046	35,211	64,799	83,877	319,580	166,538	145,919	183,888	815,925
БУЧИМ ДООЕЛ Радовиш	2,812,511	2,717,078	2,588,175	2,482,288	2,850,226	2,560,920	2,950,751	2,991,015	2,788,045	2,335,601	2,178,579	2,777,634	8,117,764	7,893,435	8,729,811	7,291,815	32,032,825
ТЕ - ТО АД	8,632	24,136	179,461	218,338	87,966	204,452	154,045	61,193	252,672	221,449	29,247	89,085	212,228	510,756	467,909	339,781	1,530,674
ЖЕЛЕЗНИЦИ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАК	214,028	248,750	264,215	213,128	194,736	192,307	187,383	181,324	151,522	211,224	218,588	283,874	726,993	600,171	520,229	713,686	2,561,079
ТЕЦ НЕГОТИНО	136,430	101,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	238,104	0	0	0	238,104
АД ЕСМ - ВЕЦ БОГДАНЦИ и термоелектрани	6,619,766	7,205,504	6,298,018	6,135,500	5,206,909	6,900,595	5,270,999	4,998,760	4,969,992	3,825,702	3,973,200	7,757,373	20,123,288	18,243,004	15,239,751	15,556,274	69,162,317
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	189,409,129	150,024,419	132,659,964	98,127,833	86,261,132	93,724,258	111,535,902	108,495,312	95,323,277	113,643,088	164,955,878	195,814,233	472,093,512	278,113,223	315,354,491	474,413,199	1,539,974,425
АД ЕСМ - ПОДРУЖНИЦА ЕНЕРГЕТИКА	3,793,396	4,097,113	4,458,855	6,112,346	6,381,864	5,252,488	5,861,405	5,411,049	6,498,496	6,751,359	5,454,756	5,031,601	12,349,364	17,746,698	17,770,950	17,237,716	65,104,728
СОЛ СЕЕ ДОО	847,955	773,096	784,643	793,546	791,216	863,551	837,317	824,086	851,298	893,952	593,859	703,909	2,405,694	2,448,313	2,512,702	2,191,720	9,558,428
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ Скопје	97,271	156,887	118,539	141,925	22,476	206,326	22,426	96,707	120,967	151,121	146,550	167,124	372,696	370,727	240,100	464,796	1,448,319
МЕПСО АД	39,373	30,564	27,516	21,607	18,309	19,496	19,533	18,403	17,076	19,441	28,654	36,460	97,452	59,412	55,012	84,556	296,431
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	13,704	17,223	15,111	16,615	16,194	17,306	16,483	15,451	19,579	15,302	18,209	17,886	46,038	50,114	51,513	51,398	199,063
МЕЈ ЕНЕРЦИ ДОО Скопје	17,307	23,000	34,896	40,885	31,271	31,193	39,238	37,213	26,207	27,306	14,664	14,943	75,204	103,348	102,658	56,913	338,123
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	10,551	21,977	59,319	101,015	88,118	114,455	123,944	109,379	59,694	45,573	23,155	20,965	91,847	303,589	293,017	89,692	778,146
ИГМ-ТРЕЈД Илија и др. ДОО Кавадарци						1,873	16,446	19,274	13,576	15,945	12,304	11,162	0	1,873	49,297	39,411	90,581
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје									32,426	32,203	18,695	14,881	0	0	32,426		98,205
ВКУПНО	206,487,771	168,444,567	151,339,849	118,331,735	106,142,912	114,178,364	130,364,645	126,460,143	114,696,282	131,444,086	181,476,606	215,763,027	526,272,186	338,653,010	371,521,070	528,683,719	1,765,129,987

ПРИЛОГ 8

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТОЦИ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ВО 2024 ГОДИНА

ПРЕГЛЕД НА ПРИХОДИ ОД ДОДЕЛЕНИ ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ПО ГРАНИЦИ

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ ЗА 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																		
2024		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Јан-Мар 2024	Апр-Јун 2024	Јул-Сеп 2024	Окт-Дек 2024	Вкупно
годишна аукција	МК-ГР	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	4,809,240.00
	МК-ХК	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	939,456.00
	МК-РС	184,140.00	172,260.00	183,892.50	178,200.00	184,140.00	178,200.00	154,440.00	184,140.00	178,200.00	184,387.50	178,200.00	184,140.00	540,292.50	540,540.00	516,780.00	546,727.50	2,144,340.00
	МК-БГ	133,920.00	125,280.00	133,740.00	129,600.00	133,920.00	129,600.00	133,920.00	133,920.00	129,600.00	84,607.50	135,000.00	139,500.00	392,940.00	393,120.00	397,440.00	359,107.50	1,542,607.50
	вк приход од годишна аукција	797,118.00	776,598.00	796,690.50	786,858.00	797,118.00	786,858.00	767,418.00	797,118.00	786,858.00	748,053.00	792,258.00	802,698.00	2,370,406.50	2,370,834.00	2,351,394.00	2,343,009.00	9,435,643.50
месечна аукција	МК-ГР	542,651.28	500,598.00	498,458.25	268,121.88	419,920.68	384,117.12	515,592.00	327,474.00	442,800.00	487,668.01	444,364.80	854,112.00	1,541,707.53	1,072,159.68	1,285,866.00	1,786,144.81	5,685,878.02
	МК-ХК	113,274.00	111,534.00	124,266.77	137,160.00	75,330.00	118,800.00	205,530.00	272,490.00	0.00	326,707.28	261,390.00	273.38	349,074.77	331,290.00	478,020.00	588,370.66	1,746,755.43
	МК-РС	234,360.00	261,000.00	427,225.00	523,800.00	318,060.00	246,600.00	202,800.00	184,140.00	181,800.00	293,132.50	416,340.00	394,320.00	922,585.00	1,088,460.00	568,740.00	1,103,792.50	3,683,577.50
	МК-БГ	148,800.00	153,120.00	104,020.00	208,800.00	139,500.00	90,000.00	114,300.00	192,780.00	225,000.00	82,087.50	189,000.00	251,100.00	405,940.00	438,300.00	532,080.00	522,187.50	1,898,507.50
	вк приход од месечна аукција	1,039,085.28	1,026,252.00	1,153,970.02	1,137,881.88	952,810.68	839,517.12	1,038,222.00	976,884.00	849,600.00	1,189,595.29	1,311,094.80	1,499,805.38	3,219,307.30	2,930,209.68	2,864,706.00	4,000,495.47	13,014,718.45
дневна аукција	МК-ГР	1,641.94	3,559.84	19,073.14	32,994.74	-23,399.75	8,090.69	9,968.40	15,587.01	14,207.20	40,263.96	104,854.91	3,192.69	24,274.92	17,685.68	39,762.61	148,311.56	230,034.77
	МК-ХК	4,052.19	1,931.22	1,368.90	5,634.57	12,525.21	8,514.98	1,463.51	2,684.94	0.00	1,673.10	5,597.02	3,323.21	7,352.31	26,674.76	4,148.45	10,593.33	48,768.85
	МК-РС	79,477.43	88,337.06	70,204.84	153,469.10	85,633.83	68,227.85	183,201.05	126,705.83	110,554.93	173,273.24	128,796.70	134,308.07	238,019.33	307,330.78	420,461.81	436,378.01	1,402,189.93
	МК-БГ	60,255.30	61,004.60	63,100.31	43,212.14	87,749.30	109,125.41	372,002.01	122,284.12	101,873.70	108,559.90	312,882.12	63,374.01	184,360.21	240,086.85	596,159.83	484,816.03	1,505,422.92
	вк приход од дневна аукција	145,426.86	154,832.72	153,747.19	235,310.55	162,508.59	193,958.93	566,634.97	267,261.90	226,635.83	323,770.20	552,130.75	204,197.98	454,006.77	591,778.07	1,060,532.70	1,080,098.93	3,186,416.47
(годишна+месечна+дневна)		1,981,630.14	1,957,682.72	2,104,407.71	2,160,050.43	1,912,437.27	1,820,334.05	2,372,274.97	2,041,263.90	1,863,093.83	2,261,418.49	2,655,483.55	2,506,701.36	6,043,720.57	5,892,821.75	6,276,632.70	7,423,603.40	25,636,778.42

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

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ГР ГРАНИЦА ЗА 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																		
SEE CAO 2024		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Јан - Мар 2024	Апр - Јун 2024	Јул - Сеп 2024	Окт - Дек 2024	Вкупно
годишна аукција	аукција	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	4,809,240.00
	curtailment	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,848.89	-5,676.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,525.49	0.00	0.00	0.00
	вк приход од годишна аукција	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	400,770.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	1,202,310.00	4,809,240.00
месечна аукција	аукција	542,651.28	500,598.00	498,458.25	268,121.88	419,920.68	384,117.12	515,592.00	327,474.00	327,474.00	487,668.01	444,364.80	854,112.00	1,541,707.53	1,072,159.68	1,072,159.68	1,786,144.81	1,658,475.41
	resale	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	curtailment	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,390.76	-6,885.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-24,276.48	0.00	0.00	0.00
	вк приход од месечна аукција	542,651.28	500,598.00	498,458.25	268,121.88	419,920.68	384,117.12	515,592.00	327,474.00	327,474.00	487,668.01	444,364.80	854,112.00	1,541,707.53	1,072,159.68	1,072,159.68	1,786,144.81	1,658,475.41
дневна аукција	аукција	420,373.45	387,270.38	414,892.94	430,814.16	226,022.35	384,461.81	216,895.17	520,174.23	588,035.42	40,263.96	104,854.91	3,192.69	1,222,536.77	1,041,298.32	1,325,104.82	148,311.56	786,020.98
	UJOSI	-418,731.51	-383,710.54	-395,819.80	-397,819.42	-214,182.45	-363,808.80	-206,926.77	-504,587.22	-573,828.22	0.00	0.00	0.00	-1,198,261.85	-975,810.67	-1,285,342.21	0.00	-782,031.30
	вк приход од дневна аукција	1,641.94	3,559.84	19,073.14	32,994.74	-23,399.75	8,090.69	9,968.40	15,587.01	14,207.20	40,263.96	104,854.91	3,192.69	24,274.92	17,685.68	39,762.61	148,311.56	3,989.68
	service fee													0.00	0.00	0.00	0.00	-13,017.75
вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)		945,063.22	904,927.84	918,301.39	701,886.62	797,290.93	792,977.81	926,330.40	743,831.01	742,451.20	928,701.97	949,989.71	1,258,074.69	2,768,292.45	2,292,155.36	2,314,232.29	3,136,766.37	6,471,705.09

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

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ХК ГРАНИЦА ЗА 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА

SEE CAO 2024		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Јан - Мар 2024	Апр - Јун 2024	Јул - Сеп 2024	Окт - Дек 2024	Вкупно
годишна аукција	аукција	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	939,456.00
	curtailment	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	вк приход од годишна аукција	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	78,288.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	234,864.00	939,456.00
месечна аукција	аукција	113,274.00	111,534.00	124,266.77	137,160.00	75,330.00	118,800.00	205,530.00	272,490.00	0.00	326,707.28	261,390.00	273.38	349,074.77	331,290.00	478,020.00	588,370.66	1,658,475.41
	res ale	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	curtailment	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	вк приход од месечна аукција	113,274.00	111,534.00	124,266.77	137,160.00	75,330.00	118,800.00	205,530.00	272,490.00	0.00	326,707.28	261,390.00	273.38	349,074.77	331,290.00	478,020.00	588,370.66	1,658,475.41
дневна аукција	аукција	297,514.68	76,338.47	89,124.92	49,629.94	105,608.83	262,305.37	440,598.91	649,780.69	0.00	1,673.10	5,597.02	3,323.21	462,978.07	417,544.14	1,090,379.60	10,593.33	786,020.98
	LIQSI	-293,462.49	-74,407.25	-87,156.02	-43,995.37	-93,083.62	-253,790.39	-439,135.40	-647,095.75	0.00	0.00	0.00	0.00	-455,025.76	-390,869.38	-1,086,231.15	0.00	-782,031.30
	вк приход од дневна аукција	4,052.19	1,931.22	1,968.90	5,634.57	12,525.21	8,514.98	1,463.51	2,684.94	0.00	1,673.10	5,597.02	3,323.21	7,952.31	26,674.76	4,148.45	10,593.33	3,989.68
service fee														-13,017.75	0.00	0.00	0.00	-13,017.75
вкупен приход (годишна+ месечна+ дневна)		195,614.19	191,753.22	204,523.67	221,082.57	166,143.21	205,602.98	285,281.51	353,462.94	78,288.00	406,668.38	345,275.02	81,884.59	591,891.08	592,828.76	717,032.45	833,827.99	2,601,921.09

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 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																	
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Јан - Мар 2024 Q1	Апр - Јун 2024 Q2	Јул - Сеп 2024 Q3	Окт - Дек 2024 Q4	ВКУПНО 2024 година
ГЕНИ ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	22.096.80	20.671.20	22.067.10	21.384.00	22.096.80	21.384.00	18.532.80	22.096.80	21.384.00	22.126.50	21.384.00	22.096.80	64,835.10	64,864.80	62,013.60	65,607.30	257,320.80
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	9.820.80	9.187.20	9.807.60	9.504.00	9.820.80	9.504.00	8.236.80	9.820.80	9.504.00	9.834.00	9.504.00	9.820.80	28,815.60	28,828.80	27,561.60	29,158.80	114,364.80
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	127.670.40	119.433.60	127.498.80	123.552.00	127.670.40	123.552.00	107.078.40	127.670.40	123.552.00	127.842.00	123.552.00	127.670.40	374.602.80	374.774.40	358.300.80	379.064.40	1,486,742.40
ДУФЕРѢО МК ДОО Скопје	26.188.80	24.499.20	26.153.60	25.344.00	26.188.80	25.344.00	21.964.80	26.188.80	25.344.00	26.224.00	25.344.00	26.188.80	76.841.60	76.876.80	73.497.60	77.756.80	304,972.80
РенѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	9.002.40	8.421.60	8.990.30	8.712.00	9.002.40	8.712.00	7.550.40	9.002.40	8.712.00	9.014.50	8.712.00	9.002.40	26.414.30	26.426.40	25.264.80	26.728.90	104,834.40
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	13.094.40	12.249.60	13.076.80	12.672.00	13.094.40	12.672.00	10.982.40	13.094.40	12.672.00	13.112.00	12.672.00	13.094.40	38.420.80	38.438.40	36.748.80	38.878.40	152,486.40
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	207,873.60	194,462.40	207,594.20	201,168.00	207,873.60	201,168.00	174,345.60	207,873.60	201,168.00	208,153.00	201,168.00	207,873.60	609,930.20	610,209.60	583,387.20	617,194.60	2,420,721.60
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	49.104.00	45.936.00	49.038.00	47.520.00	49.104.00	47.520.00	41.184.00	49.104.00	47.520.00	49.170.00	47.520.00	49.104.00	144.078.00	144.144.00	137.808.00	145.794.00	571,824.00
Axpo Solutions AG	4.092.00	3.828.00	4.086.50	3.960.00	4.092.00	3.960.00	3.432.00	4.092.00	3.960.00	4.097.50	3.960.00	4.092.00	12.006.50	12.012.00	11.484.00	12.149.50	47,652.00
Interenergo,energetski inženiring, d.o.o.	9.820.80	9.187.20	9.807.60	9.504.00	9.820.80	9.504.00	8.236.80	9.820.80	9.504.00	9.834.00	9.504.00	9.820.80	28,815.60	28,828.80	27,561.60	29,158.80	114,364.80
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	78.566.40	73.497.60	78.460.80	76.032.00	78.566.40	76.032.00	65.894.40	78.566.40	76.032.00	78.672.00	76.032.00	78.566.40	230.524.80	230.630.40	220.492.80	233.270.40	914,918.40
EVN Trading South East Europe EAD	818.4	765.6	817.3	792	818.4	792	686.4	818.4	792	819.50	792.00	818.40	2.401.30	2.402.40	2.296.80	2.429.90	9,530.40
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	8.184.00	7.656.00	8.173.00	7.920.00	8.184.00	7.920.00	6.864.00	8.184.00	7.920.00	8.195.00	7.920.00	8.184.00	24.013.00	24.024.00	22.968.00	24.299.00	95,304.00
PETROL D.D., Ljubljana	9.820.80	9.187.20	9.807.60	9.504.00	9.820.80	9.504.00	8.236.80	9.820.80	9.504.00	9.834.00	9.504.00	9.820.80	28,815.60	28,828.80	27,561.60	29,158.80	114,364.80
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	160,406.40	150,057.60	160,190.80	155,232.00	160,406.40	155,232.00	134,534.40	160,406.40	155,232.00	160,622.00	155,232.00	160,406.40	470,654.80	470,870.40	450,172.80	476,260.40	1,867,958.40
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	368,280.00	344,520.00	367,785.00	356,400.00	368,280.00	356,400.00	308,880.00	368,280.00	356,400.00	368,775.00	356,400.00	368,280.00	#####	#####	#####	#####	4,288,680.00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	184,140.00	172,260.00	183,892.50	178,200.00	184,140.00	178,200.00	154,440.00	184,140.00	178,200.00	184,387.50	178,200.00	184,140.00	540,292.50	540,540.00	516,780.00	546,727.50	2,144,340.00

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2024 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	Јан - Мар 2024	Апр - Јун 2024	Јул - Сеп 2024	Окт - Дек 2024	ВКУПНО 2024 година
	79,477.43	88,337.06	70,204.84	153,469.10	85,633.83	68,227.85	183,201.05	126,705.83	110,554.93	173,273.24	128,796.70	134,308.07	238,019.33	307,330.78	420,461.81	436,378.01	1,402,189.93

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																	
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Јан - Мар 2024 Q1	Апр - Јун 2024 Q2	Јул - Сеп 2024 Q3	Окт - Дек 2024 Q4	ВКУПНО 2024 година
ГЕНИ ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	51.708.00	47.328.00	40.270.60	46.008.00	24.998.40	39.600.00	35.332.80	94.934.40	56.880.00	62.173.00	44.064.00	44.640.00	139,306.60	110.606.40	187.147.20	150.877.00	587,937.20
ПЕТРОЛ-ЕНЕРГЕТИКА ДООЕЛ Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,080.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,080.00	0.00	28,080.00
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	11.234.40	14,476.80	10,104.80	5,184.00	7,142.40	11,592.00	7,363.20	5,877.60	8,352.00	16,986.00	0.00	0.00	35,816.00	23,918.40	21,592.80	16,986.00	98,313.20
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	49,848.00	34,104.00	38,338.80	51,840.00	33,480.00	15,192.00	11,080.80	42,631.20	28,440.00	14,373.50	26,150.40	10,936.80	122,290.80	100,512.00	82,152.00	51,460.70	356,415.50
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	22,692.00	27,144.00	47,552.00	24,192.00	40,176.00	27,720.00	14,040.00	7,440.00	11,520.00	39,336.00	44,128.80	8,704.80	97,388.00	92,088.00	33,000.00	92,169.60	314,645.60
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0.00	19,488.00	44,580.00	21,600.00	20,534.40	0.00	0.00	0.00	0.00	6,079.00	49,896.00	55,428.00	64,068.00	42,134.40	0.00	111,403.00	217,605.40
АЛПИК ЕНЕРГИЈА СКОПЈЕ ДООЕЛ	20,832.00	15,312.00	20,804.00	4,320.00	24,552.00	23,832.00	19,968.00	0.00	19,296.00	17,898.10	24,192.00	34,968.00	56,948.00	52,704.00	39,264.00	77,058.10	225,974.10
ФУТУРЕ ЕНЕРѢИ ТРАЈДИНГ ЕНД ЕКСЧАЊЌ ДИНАМИКС, Подружница во Северна	0.00	0.00	743.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	648.00	0.00	0.00	7,812.00	743.00	0.00	648.00	7,812.00	9,203.00
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	18,153.60	19,627.20	17,683.40	19,656.00	18,079.20	15,552.00	8,985.60	9,523.20	10,368.00	0.00	9,072.00	14,061.60	55,464.20	53,287.20	28,876.80	23,133.60	160,761.80
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	23,064.00	39,672.00	92,132.00	47,520.00	36,158.40	26,208.00	28,116.00	25,668.00	18,360.00	18,237.00	52,819.20	66,216.00	154,868.00	109,886.40	72,144.00	137,272.20	474,170.60
РЕНРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	6,324.00	7,656.00	11,145.00	2,808.00	14,508.00	9,000.00	9,228.00	9,969.60	6,120.00	3,933.50	11,772.00	12,648.00	25,125.00	26,316.00	25,317.60	28,353.50	105,112.10
ЕТМГ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	6,026.40	6,960.00	4,606.60	6,480.00	0.00	13,248.00	12,667.20	0.00	0.00	3,199.00	5,277.60	0.00	17,593.00	19,728.00	12,667.20	8,476.60	58,464.80
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	12,276.00	0.00	0.00	26,568.00	20,088.00	31,680.00	19,656.00	20,088.00	6,480.00	70,258.50	0.00	15,624.00	12,276.00	78,336.00	46,224.00	85,882.50	222,718.50
МФТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0.00	9,744.00	0.00	0.00	9,820.80	22,680.00	3,780.00	4,166.40	0.00	0.00	0.00	31,248.00	9,744.00	32,500.80	7,946.40	31,248.00	81,439.20
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0.00	2,923.20	8,916.00	10,800.00	4,464.00	3,672.00	0.00	1,488.00	9,720.00	0.00	13,608.00	21,873.60	11,839.20	18,936.00	11,208.00	35,481.60	77,464.80
ГРИНКОР ТРЕЈД ДОО увоз – извоз Гевгелија	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	297.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	297.60	0.00	297.60
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	222,158.40	244,435.20	336,876.20	266,976.00	254,001.60	239,976.00	198,297.60	222,084.00	176,184.00	252,473.60	280,980.00	324,160.80	803,469.80	760,953.60	596,565.60	857,614.40	3,018,603.40
Energy Financing Team (Switzerland) AG	52,005.60	57,489.60	84,702.00	120,960.00	58,032.00	29,448.00	24,960.00	24,180.00	59,040.00	61,497.00	88,884.00	83,551.20	194,197.20	208,440.00	108,180.00	233,932.20	744,749.40
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	20,385.60	19,488.00	74,300.00	166,320.00	37,944.00	27,360.00	38,688.00	23,659.20	30,240.00	88,641.20	228,168.00	41,515.20	114,173.60	231,624.00	92,587.20	358,324.40	796,709.20
Axpo Solutions AG	2,232.00	1,948.80	1,486.00	3,240.00	6,696.00	5,760.00	6,552.00	0.00	6,480.00	12,158.00	8,748.00	19,344.00	5,666.80	15,696.00	13,032.00	40,250.00	74,644.80
Energi Danmark A/S	31,917.60	34,660.80	74,448.60	66,960.00	40,176.00	26,712.00	6,177.60	0.00	0.00				141,027.00	133,848.00	6,177.60	0.00	281,052.60
Intenergo,energetski inženjering, d.o.o.	17,781.60	14,059.20	64,195.20	43,200.00	38,390.40	12,960.00	16,243.20	21,055.20	20,160.00	20,759.10	15,120.00	0.00	96,036.00	94,550.40	57,458.40	35,879.10	283,923.90
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	56,916.00	32,016.00	59,588.60	94,392.00	30,132.00	42,120.00	35,397.60	31,248.00	12,240.00	0.00	0.00	78,864.00	148,520.60	166,644.00	78,885.60	78,864.00	472,914.20
Ayen Energy Trading d.o.o. Beograd - Vracar	0.00	0.00	0.00	28,080.00	22,320.00	0.00	0.00	0.00	7,776.00	43,099.10	61,668.00	54,684.00	0.00	50,400.00	7,776.00	159,451.10	217,627.10
EVN Trading South East Europe EAD	24,552.00	29,232.00	5,349.60	27,432.00	53,568.00	18,720.00	34,944.00	31,992.00	11,520.00	0.00	0.00	0.00	59,133.60	99,720.00	78,456.00	0.00	237,309.60
PUBLIC POWER CORPORATIONS A.	40,771.20	64,310.40	100,007.80	122,040.00	68,076.00	64,872.00	39,972.00	0.00	23,760.00		0.00	0.00	205,089.40	254,988.00	63,732.00	0.00	523,809.40
PETROL D.D., Ljubljana	0.00	24,360.00	53,496.00	108,000.00	26,784.00	25,272.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	77,856.00	160,056.00	0.00	0.00	237,912.00
Vitol Gas & Power B.V.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,368.00	14,061.60	16,200.00	62,937.00	62,928.00	87,792.00	0.00	0.00	34,629.60	213,657.00	248,286.60
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	246,561.60	277,564.80	517,573.80	780,624.00	382,118.40	253,224.00	207,302.40	146,196.00	187,416.00	289,091.40	465,516.00	365,750.40	1,041,700.20	1,415,966.40	540,914.40	1,120,357.80	4,118,938.80
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	468,720.00	522,000.00	854,450.00	1,047,600.00	636,120.00	493,200.00	405,600.00	368,280.00	363,600.00	541,565.00	746,496.00	689,911.20	1,845,170.00	2,176,920.00	1,137,480.00	1,977,972.20	7,137,542.20
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	234,360.00	261,000.00	427,225.00	523,800.00	318,060.00	246,600.00	202,800.00	184,140.00	181,800.00	270,782.50	373,248.00	344,955.60	922,585.00	1,088,460.00	568,740.00	988,986.10	3,568,771.10

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 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																	
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Јан - Мар 2020 Q1	Апр - Јун 2020 Q2	Јун - Сеп 2020 Q3	Окт - Дек 2020 Q4	ВКУПНО 2020 година
ГЕНИ ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	42.556.80	39.811.20	42.499.60	41.184.00	42.556.80	41.184.00	42.556.80	42.556.80	41.184.00	29.833.80	49.680.00	51.336.00	124.867.60	124.924.80	126.297.60	130.849.80	506,939.80
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	5.654.40	5.289.60	5.646.80	5.472.00	5.654.40	5.472.00	5.654.40	5.654.40	5.472.00	3.567.10	5.688.00	5.877.60	16.590.80	16.598.40	16.780.80	15.132.70	65,102.70
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	744.00	696.00	743.00	720.00	744.00	720.00	744.00	744.00	720.00	457.00	720.00	744.00	2.183.00	2.184.00	2.208.00	1.921.00	8,496.00
ЕНЕРЦИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	11.457.60	10.718.40	11.442.20	11.088.00	11.457.60	11.088.00	11.457.60	11.457.60	11.088.00	7.256.90	11.592.00	11.978.40	33.618.20	33.633.60	34.003.20	30.827.30	132,082.30
ТЕРНА ЕНЕРЦИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	83.625.60	78.230.40	83.513.20	80.928.00	83.625.60	80.928.00	83.625.60	83.625.60	80.928.00	52.931.80	84.528.00	87.345.60	245.369.20	245.481.60	248.179.20	224.805.40	963,835.40
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	29.164.80	27.283.20	29.125.60	28.224.00	29.164.80	28.224.00	29.164.80	29.164.80	28.224.00	18.383.90	29.304.00	30.280.80	85.573.60	85.612.80	86.553.60	77.968.70	335,708.70
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРЦИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	25.296.00	23.664.00	25.262.00	24.480.00	25.296.00	24.480.00	25.296.00	25.296.00	24.480.00	16.007.50	25.560.00	26.412.00	74.222.00	74.256.00	75.072.00	67.979.50	291,529.50
ПРОТЕРГИА ЕНЕРЦИ ДООЕЛ Скопје	20.832.00	19.488.00	20.804.00	20.160.00	20.832.00	20.160.00	20.832.00	20.832.00	20.160.00	12.952.50	20.520.00	21.204.00	61.124.00	61.152.00	61.824.00	54.676.50	238,776.50
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	219,331.20	205,180.80	219,036.40	212,256.00	219,331.20	212,256.00	219,331.20	219,331.20	212,256.00	141,390.50	227,592.00	235,178.40	643,548.40	643,843.20	650,918.40	604,160.90	2,542,470.90
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	8.481.60	7.934.40	8.470.20	8.208.00	8.481.60	8.208.00	8.481.60	8.481.60	8.208.00	5.366.30	8.568.00	8.853.60	24.886.20	24.897.60	25.171.20	22.787.90	97,742.90
Interenergo,energetski inženjering, d.o.o.	6.547.20	6.124.80	6.538.40	6.336.00	6.547.20	6.336.00	6.547.20	6.547.20	6.336.00	1.267.20	0.00	0.00	19.210.40	19.219.20	19.430.40	1.267.20	59,127.20
EVN Trading South East Europe EAD	744.00	696.00	743.00	720.00	744.00	720.00	744.00	744.00	720.00	457.00	720.00	744.00	2.183.00	2.184.00	2.208.00	1.921.00	8,496.00
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	32.736.00	30.624.00	32.692.00	31.680.00	32.736.00	31.680.00	32.736.00	32.736.00	31.680.00	20.734.00	33.120.00	34.224.00	96.052.00	96.096.00	97.152.00	88.078.00	377,378.00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	48,508.80	45,379.20	48,443.60	46,944.00	48,508.80	46,944.00	48,508.80	48,508.80	46,944.00	27,824.50	42,408.00	43,821.60	142,331.60	142,396.80	143,961.60	114,054.10	542,744.10
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	267,840.00	250,560.00	267,480.00	259,200.00	267,840.00	259,200.00	267,840.00	267,840.00	259,200.00	169,215.00	270,000.00	279,000.00	785,880.00	786,240.00	794,880.00	718,215.00	3,085,215.00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	133,920.00	125,280.00	133,740.00	129,600.00	133,920.00	129,600.00	133,920.00	133,920.00	129,600.00	84,607.50	135,000.00	139,500.00	392,940.00	393,120.00	397,440.00	359,107.50	1,542,607.50

ПРИХОД ДНЕВНИ АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2024 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	Јан - Мар 2024	Апр - Јун 2024	Јул - Сеп 2024	Окт - Дек 2024	ВКУПНО 2024 година
	60,255.30	61,004.60	63,100.31	43,212.14	87,749.30	109,125.41	372,002.01	122,284.12	101,873.70	108,559.90	312,882.12	63,374.01	184,360.21	240,086.85	596,159.83	484,816.03	1,505,422.92

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА 2024 ГОДИНА ВО ЕВРА																	
ИМЕ НА УЧЕСНИК	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Јан - Мар 2024 Q1	Апр - Јун 2024 Q2	Јул - Сеп 2024 Q3	Окт - Дек 2024 Q4	ВКУПНО 2024 година
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	70,531.20	43,569.60	34,623.80	36,936.00	34,521.60	27,432.00	29,820.00	49,420.80	56,160.00	29,478.60	39,960.00	53,568.00	148,724.60	98,889.60	135,400.80	123,006.60	357,297.00
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	6,398.40	5,150.40	11,367.90	2,592.00	8,258.40	6,336.00	5,172.00	3,801.60	4,320.00	3,347.40	11,016.00	10,044.00	22,916.70	17,186.40	13,293.60	24,407.40	54,887.40
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	0.00	696.00	1,188.80	0.00	2,976.00	3,672.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,392.00	1,884.80	6,648.00	0.00	13,392.00	20,040.00
ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ-М ДООЕЛ Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.00	0.00	48.00
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	672.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,374.40	0.00	0.00	672.00	9,374.40	10,046.40
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	12,796.80	0.00	74.30	0.00	595.20	0.00	31,584.00	33,768.00	0.00	8,163.60	18,144.00	0.00	12,871.10	595.20	65,352.00	26,307.60	92,254.80
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	16,814.40	15,312.00	12,631.00	18,000.00	14,656.80	6,480.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,757.40	39,136.80	0.00	0.00	39,136.80
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,168.00	0.00	0.00	7,794.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,168.00	7,794.00	13,962.00
ДИНАМИКС, Подружница во Северна Македонија, Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,688.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,688.00	0.00	2,688.00
ИНФИНИТИВЕ ПАУЕР ДООЕЛ Скопје	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	360.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	360.00	360.00
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	13,987.20	20,880.00	13,374.00	29,520.00	26,784.00	23,400.00	27,168.00	35,880.00	44,496.00	13,259.40	45,792.00	69,638.40	48,241.20	79,704.00	107,544.00	128,689.80	315,937.80
РЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	446.40	139.20	5,201.00	1,080.00	297.60	864.00	96.00	43.20	1,440.00	1,875.00	7,560.00	3,348.00	5,786.60	2,241.60	1,579.20	12,783.00	16,603.80
РЕНЊУАБЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	44,640.00	79,483.20	64,715.30	131,040.00	64,802.40	42,840.00	44,016.00	99,144.00	128,520.00	7,725.00	82,080.00	100,440.00	188,838.50	238,682.40	271,680.00	190,245.00	700,607.40
ПРОТЕРГИА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0.00	20,880.00	25,039.10	0.00	0.00	12,600.00	14,280.00	17,860.80	37,800.00	2,799.60	1,728.00	13,392.00	45,919.10	12,600.00	69,940.80	17,919.60	100,460.40
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	6,696.00	6,960.00	4,829.50	9,360.00	7,737.60	3,528.00	4,032.00	11,664.00	15,120.00	1,515.00	6,480.00	13,392.00	18,485.50	20,625.60	30,816.00	21,387.00	72,828.60
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	172,310.40	193,070.40	173,044.70	228,528.00	160,629.60	127,152.00	165,744.00	251,582.40	287,856.00	76,317.60	212,760.00	286,588.80	538,425.50	516,309.60	705,182.40	575,666.40	2,335,583.90
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	42,408.00	43,152.00	0.00	115,920.00	66,513.60	16,560.00	17,520.00	18,278.40	31,320.00	38,895.00	45,360.00	33,480.00	85,560.00	198,993.60	67,118.40	117,735.00	383,847.00
M/M Partner Energiakereskedelmi Zrt.	0.00	0.00	0.00	1,728.00	1,488.00	2,160.00	1,524.00	86.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,376.00	1,610.40	0.00	6,986.40
Interenergo, energetski inženiring, d.o.o.	25,444.80	0.00	0.00	0.00	0.00	2,520.00	0.00	5,448.00	0.00	9,884.70	10,368.00	14,061.60	25,444.80	2,520.00	5,448.00	34,314.30	42,282.30
ELEKTRIK NI FINANCIJIM DOO	21,278.40	3,201.60	0.00	0.00	744.00	0.00	8,400.00	0.00	0.00	3,175.20	0.00	13,392.00	24,480.00	744.00	8,400.00	16,567.20	25,711.20
Ayen Energija d.o.o.	0.00	0.00	0.00	28,080.00	24,180.00	12,600.00	0.00	17,496.00	40,824.00	8,842.50	26,568.00	36,158.40	0.00	64,860.00	58,320.00	71,568.90	194,748.90
Axpo Bulgaria EAD	0.00	0.00	3,269.20	0.00	297.60	1,944.00	4,320.00	6,900.00	5,760.00	3,318.00	15,120.00	12,052.80	3,269.20	2,241.60	16,980.00	30,490.80	49,712.40
EVN Trading South East Europe EAD	20,088.00	36,192.00	28,977.00	37,440.00	19,344.00	16,560.00	23,772.00	38,796.00	60,480.00	19,701.00	25,920.00	46,872.00	85,257.00	73,344.00	123,048.00	92,493.00	288,885.00
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	0.00	0.00	371.50	2,160.00	4,836.00	0.00	0.00	29,160.00	15,120.00	4,041.00	15,984.00	26,784.00	371.50	6,996.00	44,280.00	46,809.00	98,085.00
Vitol Gas & Power B.V.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,420.00	17,812.80	8,640.00	0.00	0.00	16,070.40	0.00	0.00	29,872.80	16,070.40	45,943.20
PETROL D.D., Ljubljana	13,392.00	27,840.00	445.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,677.80	0.00	0.00	0.00	0.00
LONKO Ltd	2,678.40	2,784.00	1,931.80	3,744.00	967.20	504.00	672.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,394.20	5,215.20	672.00	0.00	5,887.20
MET Energy Trading Bulgaria EAD	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,228.00	0.00	0.00	0.00	25,920.00	16,740.00	0.00	0.00	3,228.00	42,660.00	45,888.00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	125,289.60	113,169.60	34,995.30	189,072.00	118,370.40	52,848.00	62,856.00	133,977.60	162,144.00	87,857.40	165,240.00	215,611.20	273,454.50	360,290.40	358,977.60	468,708.60	1,461,431.10
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	297,600.00	306,240.00	208,040.00	417,600.00	279,000.00	180,000.00	228,600.00	385,560.00	450,000.00	164,175.00	378,000.00	502,200.00	811,880.00	876,600.00	1,064,160.00	1,044,375.00	3,797,015.00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	148,800	153,120	104,020	208,800	139,500	90,000	114,300	192,780	225,000	82,088	189,000	251,100	405,940	438,300	532,080	522,188	1,898,508

ПРИЛОГ 9

ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА ПОРАДИ ИСПАДИ НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Преглед на испади во ЕЕС на РМ во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024					
Р.Број	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на настан	Опис
1	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110кV		01.08.2024 02:20	Испад	Вклучен по испадот од невреме на 19.07.2024.
2	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОПРОМ-110кV		01.08.2024 04:19	Испад	Вклучен по испадот од невреме на 19.07.2024.
3	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110кV		04.09.2024 06:42	Испад	Вклучен во ТС Петрич
4	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛНЕВО-110кV		25.09.2024 08:09	Испад	Далеководот бил испаднат.
5	ТР 2-ТС ШТИП 1-110-10 кV	01.01.2024 10:57	01.01.2024 11:30	Испад	По извршена проверка од ЕВН.
6	ТР 2-ТС ШТИП 1-110-10 кV	01.01.2024 11:55		Испад	По извршена проверка од ЕВН.
7	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛНИЧ-400кV	05.01.2024 06:37	05.01.2024 06:44	Испад	Испадна само во ТС Битола 2.
8	120У2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110кV	05.01.2024 14:59	05.01.2024 15:55	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Охрид 1.
9	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400кV	08.01.2024 03:12	08.01.2024 03:12	Испад	Исклучување со успешно АПВ
10	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	11.01.2024 06:34	11.01.2024 15:51	Испад	
11	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7кV	16.01.2024 08:55		Испад	Испадна ТЕ Битола 1
12	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110кV	17.01.2024 03:13		Испад	Истекнување на масло
13	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2	17.01.2024 03:13	17.01.2024 03:56	Испад	
14	ТР 2-ТС БИТОЛА 3-110-10 кV	19.01.2024 19:24	19.01.2024 19:56	Испад	
15	110У2-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТОВО-110кV	23.01.2024 06:32	23.01.2024 06:40	Испад	ДВ испадна само во ТЕ-ТО. Во ТС Скопје 4 успешно АПВ
16	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6кV	24.01.2024 04:29		Испад	Повијателен и недостаток на напон
17	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110кV	25.01.2024 04:34		Испад	Испад пропоратен со експлозија, остана под напон ДВ бр.181 за напојување на ТЕ Битола.
18	106У3-ТС БОГОСЛОВЕЦ-ТС ШТИП 1 110 кV	25.01.2024 06:35	25.01.2024 06:48	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Штип 1, заради асиметрија по фази.
19	ТР 2-ТС ТЕАРИЦЕ-110/35/10кV	30.01.2024 01:36	30.01.2024 02:41	Испад	
20	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6кV	03.02.2024 13:49		Испад	Испадна ТЕЦ (Осломеј)
21	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110кV	04.02.2024 06:38	04.02.2024 06:41	Испад	Дистантна заштита
22	ТР 3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35кV	07.02.2024 09:39	07.02.2024 09:52	Испад	
23	146Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110кV	07.02.2024 09:40	09.02.2024 18:18	Испад	По прегледот на ДВ од страна на ЕВН и по нивно барање е вклучен.
24	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7кV	08.02.2024 13:58		Испад	Испад на ТЕ БТ1
25	181-ТЕ Битола 2-ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3	13.02.2024 01:59	13.02.2024 02:13	Испад	Превентивна заштита
26	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400кV	18.02.2024 06:06	18.02.2024 06:06	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво.
27	ТР 2-ТС СТРУГА-110/35/10кV	18.02.2024 07:20	18.02.2024 07:31	Испад	
28	3Т-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7кV	20.02.2024 02:00		Испад	Планско исклучување на ТЕ Битола 3.
29	400кв дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	22.02.2024 05:36	22.02.2024 05:06	Испад	Испадна ТЕ Битола 3
30	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7кV	23.02.2024 01:59	23.02.2024 16:12	Испад	Испадна ТЕ БТ1
31	21-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7кV	24.02.2024 02:04		Испад	ТЕ БТ2 плански излезе од ЕЕС.
32	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400кV	25.02.2024 06:04	25.02.2024 06:04	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво. ДВ испадна само во ТС Солун, вклучен во 06:46.
33	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6кV	26.02.2024 01:00		Испад	
34	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	26.02.2024 03:49	26.02.2024 07:13	Испад	
35	130У1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110кV	26.02.2024 17:15	26.02.2024 17:18	Испад	
36	130У1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110кV	26.02.2024 17:28	26.02.2024 20:26	Испад	Исклучен и раставен од двете страни по барање на Јане Герасимовски.
37	ТР 2-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10кV	05.03.2024 03:15	05.03.2024 03:36	Испад	Диференцијална заштита, ТР визуелно прегледано и вклучено.
38	ТР 1-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10кV	05.03.2024 03:43	05.03.2024 03:46	Испад	ТР Испадна поради претовар, во координација со Дисп од ЕВН вклучено повторно
39	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	10.04.2024 02:06	10.04.2024 09:45	Испад	поради висок напон
40	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	12.04.2024 01:23	12.04.2024 07:43	Испад	Поради висок напон
41	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	13.04.2024 01:18		Испад	
42	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35кV	13.04.2024 05:00	13.04.2024 05:08	Испад	
43	130У1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110кV	13.04.2024 05:43	13.04.2024 05:45	Испад	
44	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	14.04.2024 07:05	14.04.2024 17:50	Испад	Трафото испадна поради високи напони
45	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	18.04.2024 02:53	18.04.2024 08:25	Испад	
46	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНЦИ-110кV	18.04.2024 05:40	18.04.2024 05:55	Испад	
47	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110кV	18.04.2024 23:54	19.04.2024 17:35	Испад	Испад на двете страни
48	112-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ГЛОБОЧНИЦА-110кV	19.04.2024 00:32	19.04.2024 01:01	Испад	
49	106У2-ТС КИНЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110кV	20.04.2024 03:01	20.04.2024 05:46	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Киневе. Не можеше да се вклучи далечински на СКАДА, па интервенира реонскиот 3.Силјановски.
50	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110кV	20.04.2024 03:01	20.04.2024 03:03	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Самоков.
51	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6кV	20.04.2024 03:01	20.04.2024 03:04	Испад	
52	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110кV	20.04.2024 03:01	20.04.2024 03:03	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Гостивар.
53	ТР 1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10кV	20.04.2024 03:01	20.04.2024 04:45	Испад	По интервенција во ТС на дежурен од регионален центар Битола и координација со ЕВН дисп. вклучен ТР локално и ТС Сопотница доби напон.
54	ТР 2-ТС ТЕАРИЦЕ-110/35/10кV	20.04.2024 13:07	20.04.2024 13:49	Испад	
55	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	21.04.2024 05:43	21.04.2024 11:03	Испад	Испадна поради виски напони
56	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110кV	21.04.2024 19:15	21.04.2024 19:18	Испад	Доземен слој /З3, Дв испадна само во ТС Радовиш
57	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	25.04.2024 03:30	25.04.2024 08:00	Испад	Испад на прекинувачи од двете страни, заради високи напони.
58	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	28.04.2024 03:40		Испад	Испад на ТР 400/110, високи напони
59	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	29.04.2024 02:58	29.04.2024 03:00	Испад	
60	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110кV	30.04.2024 01:23	30.04.2024 01:23	Испад	Успешно АПВ на прекинувачи од двете страни.
61	144Б-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400кV	30.04.2024 02:30	30.04.2024 02:30	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
62	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	01.05.2024 02:20	01.05.2024 10:19	Испад	Испад поради високи напони
63	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	01.05.2024 03:58	01.05.2024 06:04	Испад	Испад поради високи напони
64	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110кV	02.05.2024 20:07	02.05.2024 20:33	Испад	Невреме
65	121У2-ТС ВУЧИМ-ТС ШТИП 2-110кV	02.05.2024 23:12	02.05.2024 14:11	Испад	Испад поради невреме. Пробано е да се вклучи но не прими. ДВ 131/2 по барање на Јане Герасимовски е исклучен и заземјен од двете страни
66	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	02.05.2024 02:31	02.05.2024 10:06	Испад	
67	101У3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЦЕ-110кV	03.05.2024 02:51	03.05.2024 11:06	Испад	Испад поради невреме. Пробано е да се вклучи но не прими. ДВ 101/3 по барање на Јане Герасимовски е исклучен од двете страни
68	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	03.05.2024 05:18	03.05.2024 06:25	Испад	Испад поради висок напон
69	119У2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110кV	03.05.2024 05:50	03.05.2024 06:17	Испад	Испад
70	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	04.05.2024 02:59	04.05.2024 10:00	Испад	Испад поради висок напон
71	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	04.05.2024 05:17	04.05.2024 07:15	Испад	Испад поради висок напон
72	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	04.05.2024 06:27	04.05.2024 07:19	Испад	Испад
73	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	05.05.2024 01:47	05.05.2024 09:28	Испад	Испад поради високи напони
74	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	05.05.2024 04:30	05.05.2024 07:36	Испад	Испад поради високи напони
75	121У1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110кV	05.05.2024 05:01	16.05.2024 14:15	Испад	Испаднат на прекинуван само во ТС Ресен. Испадот е констатиран при редовен месечен преглед на ВН опрема.
76	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	05.05.2024 14:46	05.05.2024 18:37	Испад	Испад поради високи напони
77	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	05.05.2024 15:02	05.05.2024 15:10	Испад	Испад поради високи напони
78	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	05.05.2024 15:17	05.05.2024 15:32	Испад	Испад поради високи напони
79	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	05.05.2024 15:37		Испад	Испад поради високи напони
80	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110кV	06.05.2024 02:39	06.05.2024 07:27	Испад	Испад поради високи напони
81	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	06.05.2024 03:22	06.05.2024 03:30	Испад	Испад поради високи напони
82	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	06.05.2024 03:48	06.05.2024 05:42	Испад	Испад поради високи напони
83	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 кV	06.05.2024 06:08	06.05.2024 09:06	Испад	Испад поради високи напони
84	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	07.05.2024 01:58	07.05.2024 08:10	Испад	Испад поради високи напони
85	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110кV	08.05.2024 18:43	08.05.2024 18:44	Испад	само во ТС Гостивар
86	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110кV	08.05.2024 18:43	08.05.2024 18:46	Испад	
87	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110кV	08.05.2024 18:52	08.05.2024 18:52	Испад	
88	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110кV	09.05.2024 00:58	09.05.2024 01:00	Испад	
89	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110кV	09.05.2024 01:00	09.05.2024 01:10	Испад	Испадна само во ХЕ Вруток, во ТС Тетово 1 успешно АПВ
90	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	09.05.2024 02:35	09.05.2024 08:17	Испад	Испад поради високи напони
91	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	10.05.2024 02:50	10.05.2024 08:02	Испад	Испад поради високи напони.
92	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	11.05.2024 02:38	13.05.2024 12:13	Испад	Испад поради високи напони
93	119У1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110кV	12.05.2024 05:00	12.05.2024 05:08	Испад	Дистантна заштита
94	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35кV	13.05.2024 13:47	13.05.2024 13:59	Испад	Испад при манипулации на ЕВН
95	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35кV	13.05.2024 14:02	13.05.2024 14:08	Испад	Испад при манипулации на ЕВН
96	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	14.05.2024 02:56	14.05.2024 09:04	Испад	Испад поради високи напони
97	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35кV	14.05.2024 19:46	14.05.2024 19:58	Испад	Испад при манипулации на ЕВН
98	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	15.05.2024 02:11	15.05.2024 08:19	Испад	Испад поради високи напони
99	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	18.05.2024 05:55	18.05.2024 09:31	Испад	
100	121У1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110кV	18.05.2024 21:17	18.05.2024 22:44	Испад	Испад на прекинувачи од двете страни (невреме)
101	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	20.05.2024 03:59	20.05.2024 07:11	Испад	
102	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400кV	21.05.2024 04:53	21.05.2024 04:53	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
103	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	22.05.2024 03:19	22.05.2024 08:23	Испад	Испад поради високи напони
104	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110кV	22.05.2024 12:59	22.05.2024 13:01	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Јегуновце
105	143У1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110кV	22.05.2024 15:44	22.05.2024 15:46	Испад	Испад од двете страни
106	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	24.05.2024 01:24	24.05.2024 09:10	Испад	Испад поради високи напони
107	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400кV	24.05.2024 19:26	24.05.2024 19:26	Испад	Успешно АПВ од двете страни
108	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	25.05.2024 02:36	25.05.2024 08:17	Испад	Испад поради високи напони
109	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110кV	26.05.2024 03:35	26.05.2024 08:43	Испад	Испад пореди високи напони
1					

111	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	26.05.02024 05:20	26.05.02024 06:22	Испад	Изгорен прекинуван на генератор 1
112	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	26.05.02024 05:20	26.05.02024 06:10	Испад	Изгорен прекинуван на генератор 1
113	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	26.05.02024 05:20	26.05.02024 06:08	Испад	Изгорен прекинуван на генератор 1
114	1111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	26.05.02024 05:20	26.05.02024 07:36	Испад	Изгорен прекинуван на генератор 1
115	190-ТС ПОЛОГ-ХЕ ВРУТОК-110kV	26.05.02024 05:20	26.05.02024 06:26	Испад	Изгорен прекинуван на генератор 1
116	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	26.05.02024 05:42	26.05.02024 07:15	Испад	Испад пореди високи напони
117	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/15kV	27.05.02024 02:41	27.05.02024 07:45	Испад	
118	ТР 2-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10kV	28.05.02024 09:21	28.05.02024 09:25	Испад	Во исто време испадна и ДВ 191 и 192, вклучени во 09:29, не може да се запишат во ЕД
119	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	28.05.02024 09:54	28.05.02024 09:55	Испад	ДВ испадна само во ТС Јегуновце
120	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	28.05.02024 14:10	28.05.02024 16:14	Испад	Испад од двете страни
121	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/15kV	29.05.02024 02:58		Испад	
122	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	29.05.02024 04:46	29.05.02024 04:54	Испад	Испадна само во ТС Осломеј
123	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	30.05.02024 12:16	30.05.02024 12:29	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Козјак
124	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	30.05.02024 12:16	30.05.02024 12:22	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Осломеј
125	400кв дв бр.001 ТС Битола2-РЕК Битола Блок2	30.05.02024 15:19	31.05.02024 20:54	Испад	Испад на Блок 2, Рек Битола
126	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	30.05.02024 16:58	30.05.02024 17:06	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Кавадарци
127	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	30.05.02024 20:02	30.05.02024 21:38	Испад	Испад од двете страни
128	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	01.06.02024 06:29	01.06.02024 06:36	Испад	
129	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/15kV	02.06.02024 06:53	02.06.02024 11:45	Испад	Испад поради високи напони
130	ТР 1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	02.06.02024 17:37	02.06.02024 22:10	Испад	Дозвола по дефект
131	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	02.06.02024 19:54	02.06.02024 20:01	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво, ДВ испадна испадна во ТС Бучим
132	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	04.06.02024 04:26	04.06.02024 04:28	Испад	само во ТС Прилеп 1
133	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	04.06.02024 04:26	04.06.02024 04:28	Испад	само во ТС Прилеп 1
134	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35kV	04.06.02024 08:19	04.06.02024 08:58	Испад	
135	ТР 1-ТС ШТИП 1-110/35kV	04.06.02024 12:02	04.06.02024 12:10	Испад	
136	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	05.06.02024 22:38	05.06.02024 22:38	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
137	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЛ-400kV	09.06.02024 14:47	09.06.02024 14:52	Испад	
138	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	11.06.02024 04:16	11.06.02024 04:18	Испад	Испадна само во ТС Дуброво
139	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРЕНА МОГЛА-400kV	15.06.02024 05:13	15.06.02024 05:13	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
140	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О.ПОЉЕ-110kV	18.06.02024 02:28	18.06.02024 02:32	Испад	Испад на прекинуван само во ТС Велес БС од дистантна заштита
141	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	18.06.02024 05:10	18.06.02024 05:10	Испад	Испад на прекинуван во ТС Валандово на ДВ бр. 160 према ТС Гевгелија од дистантна заштита
142	113/2-113/15-ТС Кавадарци (Згрозници)-ТС Велес 2-110kV	19.06.02024 04:10	19.06.02024 04:12	Испад	Само во ТС Кавадарци
143	420/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	20.06.02024 13:51	20.06.02024 13:51	Испад	Успешно АПВ од двете страни. Локатор 13,1 км од ТС Скупје 4
144	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	21.06.02024 00:20	21.06.02024 00:30	Испад	Испадна само во ТС Дуброво
145	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	22.06.02024 06:16	22.06.02024 06:40	Испад	ДВ испадна само во ТС Јегуновце
146	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	23.06.02024 18:28	23.06.02024 18:43	Испад	
147	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.06.02024 21:52	23.06.02024 21:52	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
148	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЉН-400kV	23.06.02024 23:14	23.06.02024 23:14	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
149	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.06.02024 23:26	23.06.02024 23:26	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво (локатор 5,8 км од ТС Дуброво)
150	1111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	24.06.02024 14:24	24.06.02024 14:59	Испад	Испад од двете страни
151	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИН-400kV	24.06.02024 16:34	24.06.02024 16:37	Испад	Испадна само во ТС Битола 2
152	121/1-ТС ОКРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	24.06.02024 17:08	24.06.02024 19:15	Испад	Испаднат на прекинуван во ТС Ресен.
153	121/1-ТС ОКРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	24.06.02024 17:19	24.06.02024 17:23	Испад	Вклучен само во ТС Окрид 2
154	121/3-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 4-110kV	24.06.02024 17:19	24.06.02024 17:24	Испад	Испадна само во ТС Битола 1
155	121/1-ТС ОКРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	24.06.02024 17:20	24.06.02024 17:23	Испад	Вклучен само во ТС Окрид 2
156	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.06.02024 18:25	24.06.02024 18:41	Испад	Испад од двете страни
157	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	26.06.02024 23:03	26.06.02024 23:39	Испад	ДВ испадна од двете страни, невреме, трополна куса врска
158	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	27.06.02024 07:31	27.06.02024 09:30	Испад	
159	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	27.06.02024 17:09	27.06.02024 17:20	Испад	Испаднат само во ТС Јегуновце -невреме
160	108/2-ТС Горне Петров-ТС СКОПЈЕ 3-110kV	27.06.02024 17:54	27.06.02024 17:57	Испад	Невреме
161	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	27.06.02024 17:56	27.06.02024 18:00	Испад	Испаднат прекинуван во ТС Куманово1 од невреме.
162	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	27.06.02024 17:56	27.06.02024 18:07	Испад	Испаднат прекинуван во ТС Тето од невреме
163	124А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	27.06.02024 18:02	28.06.02024 03:57	Испад	Невреме
164	108/3-ТС Горне Петров-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	27.06.02024 18:02	27.06.02024 19:15	Испад	Испаднат само во ТС -Горне Петров -Невреме
165	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	27.06.02024 18:02	28.06.02024 08:00	Испад	Испаднат само во ТС Теарце, но поради немање на мерења испадот не е забележан
166	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	27.06.02024 18:02	27.06.02024 18:07	Испад	Невреме
167	124Б-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	27.06.02024 18:12	27.06.02024 19:10	Испад	Невреме и хаварија во железара
168	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	27.06.02024 18:28	27.06.02024 18:29	Испад	Невреме
169	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	28.06.02024 21:10	28.06.02024 21:10	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
170	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	28.06.02024 21:56	28.06.02024 21:56	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво
171	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	30.06.02024 02:20	30.06.02024 02:23	Испад	
172	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.07.02024 15:14	02.07.02024 15:16	Испад	Испад само во ТС Битола 2, успешно АПВ во ТС Скупје 4
173	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	02.07.02024 16:28	02.07.02024 16:31	Испад	
174	114-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ТИМВЕШ-110kV	06.07.02024 22:17		Испад	Испад на прекинувани од двете страни на ДВ 114/1-ТС ИГМ - ТС Тимеш
175	Г2-ХЕ ТИМВЕШ-110/10-5kV	06.07.02024 22:17		Испад	Испадна на прекинувани на Г2, Г3, Г4.
176	165-ХЕ ТИМВЕШ-ТС ФЕИН-110kV	06.07.02024 22:19	09.07.02024 17:02	Испад	Испад на прекинувани од двете страни. ХеЦ Тимеш остана без напон.
177	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	07.07.02024 04:49	07.07.02024 04:49	Испад	Успешно АПВ во ТСБитола2 и ТС Битола4
178	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	08.07.02024 12:10	08.07.02024 12:12	Испад	
179	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	10.07.02024 13:19	10.07.02024 19:42	Испад	
180	121/1-ТС ОКРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	11.07.02024 18:18	11.07.02024 19:43	Испад	
181	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:26	Испад	
182	149Б-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ НЕОТИНО-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:28	Испад	
183	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15-7kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 02:03	Испад	
184	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:20	Испад	
185	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:19	Испад	испадна само во ТС Бг2
186	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:19	Испад	испадна само во ТС Бг2
187	ТР 1-ТС БИТОЛА 2-110/400kV	12.07.02024 15:47		Испад	Бухолц
188	136Б-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:05	Испад	испадна само во ТС Бг2
189	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:04	Испад	испадна само во ТС Бг2
190	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	12.07.02024 15:47	12.07.02024 16:34	Испад	
191	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	13.07.02024 21:02	13.07.02024 14:54	Испад	Испад од двете страни
192	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	13.07.02024 21:09	13.07.02024 14:56	Испад	Испад од двете страни
193	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	14.07.02024 09:32	14.07.02024 09:41	Испад	
194	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	16.07.02024 15:10	16.07.02024 16:33	Испад	Испад од двете страни
195	ТР11-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	17.07.02024 17:49	17.07.02024 21:27	Испад	испад од заштита на надвозбуда
196	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОВОЧИЦА-110kV	18.07.02024 15:27	18.07.02024 15:31	Испад	Невреме
197	120/2-ТС ОКРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	18.07.02024 15:27	18.07.02024 15:30	Испад	Невреме
198	420/2-ТС Скупје 4-ТС Скупје 5-400kV	18.07.02024 16:52	18.07.02024 16:56	Испад	Дистантна заштита, невреме во ТС Сг4 и ветар во ТС Сг1
199	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	18.07.02024 17:05	18.07.02024 17:11	Испад	Дистантна заштита
200	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	18.07.02024 17:06	18.07.02024 17:13	Испад	Дистантна заштита, невреме во ТС Сг4
201	130/2-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	18.07.02024 17:06	18.07.02024 17:13	Испад	Дистантна заштита
202	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОДРОМ-110kV	18.07.02024 17:06		Испад	Дистантна заштита, невреме во ТС Сг4
203	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОДРОМ-110kV	18.07.02024 20:40		Испад	исклучен и заземен од двете страни согласно дозвола по дефект 11/2024
204	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	18.07.02024 20:40		Испад	Исклучен и заземен од двете страни согласно дозвола по дефект 11/2024
205	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	19.07.02024 15:57	19.07.02024 16:00	Испад	Испад од двете страни од дистантна заштита
206	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	20.07.02024 14:40	20.07.02024 14:43	Испад	
207	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	22.07.02024 15:46	22.07.02024 15:49	Испад	Испад на прекинуван од двете страни.
208	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	24.07.02024 15:32	24.07.02024 15:39	Испад	Испад само во ТС Радовиш
209	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	24.07.02024 16:40	24.07.02024 16:50	Испад	Невреме
210	121/3-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 4-110kV	24.07.02024 16:40	24.07.02024 16:40	Испад	Успешно АПВ само во ТС Битола 1
211	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	24.07.02024 16:40	24.07.02024 16:40	Испад	Успешно АПВ само во ТС Битола 1
212	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	24.07.02024 16:40	24.07.02024 16:45	Испад	Невреме
213	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15-7kV	24.07.02024 16:40	24.07.02024 22:00	Испад	
214	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	24.07.02024 18:15	24.07.02024 18:23	Испад	
215	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15-7kV	25.07.02024 11:41		Испад	Испад
216	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	26.07.02024 02:55	26.07.02024 02:55	Испад	Исклучување со успешно АПВ само во ТС Јегуновце,Локатор 13,55км
217	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	26.07.02024 03:46	26.07.02024 03:46	Испад	Исклучување со успешно АПВ само во ТС Јегуновце,Локатор 13,6км
218	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	26.07.02024 04:46	26.07.02024 04:46	Испад	Исклучување со успешно АПВ на двете страни
219	101/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	27.07.02024 21:10	27.07.02024 21:10	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
220	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	28.07.02024 05:44	28.07.02024 05:44	Испад	Успешно АПВ од двете страни.

221	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	28.07.02024 06:15	28.07.02024 09:19	Испад	Испад поради високи напони.
222	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	28.07.02024 15:06		Испад	
223	423-ТС ШТИП 1-ТС ВРАНЕ 4-400kV	30.07.02024 11:50	30.07.02024 12:04	Испад	Испад од двете страни.
224	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРЕНА МОГИЛА-400kV	30.07.02024 15:45	30.07.02024 18:11	Испад	Испад поради пожар во близина на далеководот.
225	423-ТС ШТИП 1-ТС ВРАНЕ 4-400kV	30.07.02024 18:13	31.07.02024 10:11	Испад	Испад поради пожар во близина на далеководот.
226	ГТ-ТЕТО	01.08.02024 01:11	01.08.02024 01:58	Испад	Испад на генератор Г во ТЕ-ТО.
227	145/1-ТС БУНАРИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	02.08.02024 05:21	02.08.02024 05:22	Испад	ДВ испадна само во ТС Скопје 4
228	ТР 2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	02.08.02024 14:57	02.08.02024 17:40	Испад	ТР2 испаднато од термо заштита.
229	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.08.02024 18:24	02.08.02024 18:29	Испад	Испадат од двете страни.
230	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	02.08.02024 18:31	03.08.02024 10:09	Испад	После вклучување испадна пак од двете страни.
231	130/2-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	02.08.02024 21:00	02.08.02024 21:40	Испад	Испад само во ТС Скопје 2. Испадот е регистриран случајно, затоа што нема никаква сигнализација, ни во трансформационата нити на скадата
232	ТР 1-ТС БАЛАНДОВО-110/35/10kV	03.08.02024 05:15	03.08.02024 05:44	Испад	Дефект на 35 кВ страна, изгорен напонски мерен трансформатор. По барање на ЕВН вклучен во празен од.
233	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	06.08.02024 11:02		Испад	Испадна ТЕ Битола 1
234	ТР 1-ТС БАЛАНДОВО-110/35/10kV	06.08.02024 14:19	08.08.02024 15:54	Испад	дефект на 35 кВ страна
235	145/1-ТС БУНАРИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	07.08.02024 14:39	07.08.02024 14:41	Испад	Дистантна заштита, ДВ испадна само во ТС Скопје 4
236	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	07.08.02024 20:31	07.08.02024 20:31	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
237	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	07.08.02024 22:18	07.08.02024 22:18	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
238	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	07.08.02024 22:40	07.08.02024 22:40	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
239	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	07.08.02024 23:35	07.08.02024 23:35	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
240	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	08.08.02024 01:26	08.08.02024 01:26	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
241	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	08.08.02024 03:33	08.08.02024 03:33	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
242	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	08.08.02024 04:45	08.08.02024 04:45	Испад	Успешно АПВ само во ТС Јегуновце.
243	192-ТС ТЕТОВО 2-ТС ТЕТОВО 4-110kV	08.08.02024 21:23	08.08.02024 21:28	Испад	Испадна само во ТС Тетово 1. ТС Тетово 2 без напон 5 мин.
244	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	14.08.02024 05:21	14.08.02024 05:21	Испад	Успешно АПВ во ТС Прилеп 1.
245	448-ТС ШТИП 1-ТС ЦРЕНА МОГИЛА-400kV	14.08.02024 16:03	14.08.02024 16:03	Испад	Успешно АПВ во ТС Штип1
246	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	15.08.02024 07:35		Испад	Исклучен од мрежа ТЕ БТ1.
247	420/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС СКОПЈЕ 5-400kV	15.08.02024 11:35	15.08.02024 11:40	Испад	Испадна само во ТС Скопје 5, а во ТС Скопје 4 успешно АПВ.
248	ТР 2-ТС ГОСТИВАР-110/20/10kV	16.08.02024 20:30		Испад	Испад поради проблем на ниска страна (пожар)
249	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	17.08.02024 13:26	17.08.02024 13:42	Испад	Испад од двете страни при делување на дист. заштита. На 30км од ТС Вруток
250	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	17.08.02024 15:45	17.08.02024 15:55	Испад	
251	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	18.08.02024 15:46	18.08.02024 15:51	Испад	Испад на прекинувач од двете страни
252	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	18.08.02024 15:55	18.08.02024 16:15	Испад	Испад на прекинувач од двете страни
253	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	18.08.02024 16:28	18.08.02024 16:31	Испад	Испад на прекинувач од двете страни
254	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	18.08.02024 18:11	18.08.02024 18:13	Испад	Испад на прекинувач само во ТС Скопје 4
255	180-ТС ПАЛАНКА-ТС СКАПАВИЦА-110kV	18.08.02024 18:15	18.08.02024 18:21	Испад	Испад на прекинувач во ТС К.Паланка
256	ТР 1-ТС ТЕНДРЕ-110/35/10kV	18.08.02024 20:53	18.08.02024 22:51	Испад	
257	131/2-ТС БУНИЧ-ТС ШТИП 2-110kV	20.08.02024 02:49	20.08.02024 02:49	Испад	Исклучување со успешно АПВ само во ТС Штип 2
258	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	20.08.02024 13:35	21.08.02024 13:24	Испад	Испадна само во ТС Ресен, приметено на 21.08.2024 околу во 11:00
259	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	20.08.02024 14:27	20.08.02024 14:27	Испад	Успешно АПВ од двете страни
260	199-ТС БАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНЦИ-110kV	20.08.02024 16:46	20.08.02024 19:15	Испад	
261	ТР 2-ТС БУНАРИК-110-20kV	21.08.02024 06:23	21.08.02024 07:46	Испад	
262	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	21.08.02024 11:37	21.08.02024 11:38	Испад	Испадна само во ТС Кавадарци
263	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	21.08.02024 11:37	21.08.02024 11:54	Испад	Испадна само во ТС Сопотница
264	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	21.08.02024 11:38	21.08.02024 11:51	Испад	Цела Битола и ТС Сопотница без напон 13 минути
265	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	21.08.02024 11:47	23.08.02024 08:26	Испад	Синхронизиран ТЕ Битола 1
266	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	26.08.02024 06:22	21.08.02024 22:03	Испад	најавено исклучување од мрежа 10 минути пред промена на состојба
267	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	26.08.02024 15:18	26.08.02024 15:23	Испад	
268	ТР 1-ТС БИТОЛА 3-110/10kV	28.08.02024 03:52	28.08.02024 04:15	Испад	
269	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	01.09.02024 15:18	01.09.02024 15:21	Испад	Испадна само во ТС Битола 2
270	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	01.09.02024 15:22	01.09.02024 17:03	Испад	Испад од двете страни
271	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	03.09.02024 05:45	03.09.02024 05:45	Испад	Успешно АПВ
272	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	04.09.02024 03:21		Испад	Успешно АПВ - локатор 20 км од Петрич (јавено од НДЦ Софија)
273	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	04.09.02024 05:35		Испад	Исклучување при неуспешно АПВ само во ТС Петрич - локатор 19.5 км од Петрич (јавено од НДЦ Софија)
274	131/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	04.09.02024 06:05	04.09.02024 07:30	Испад	Испад, во ТС Охрид вклучен далечински пратена екипа во Ресен
275	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1.5-400/110kV	04.09.02024 12:28	04.09.02024 12:38	Испад	Диференцијална заштита
276	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	04.09.02024 12:28	04.09.02024 12:31	Испад	
277	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1.5-400/110kV	04.09.02024 13:20		Испад	Диференцијална заштита.
278	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	04.09.02024 13:20	04.09.02024 20:32	Испад	Испад поради пожар во близина на далеководот.
279	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	04.09.02024 21:56	04.09.02024 21:56	Испад	Успешно АПВ од двете страни
280	ТР 1-ТС БИТОЛА 4-110/10kV	06.09.02024 00:08		Испад	Експлозија на 10 kV страна.
281	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	08.09.02024 06:00	08.09.02024 06:04	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
282	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	08.09.02024 15:34		Испад	ТЕ БТ 1 исклучен од мрежа.
283	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	10.09.02024 19:26	10.09.02024 19:28	Испад	Испадна само во ТС Сопотница
284	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	14.09.02024 11:51		Испад	Исклучен Блок 1 во РЕК Битола
285	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	16.09.02024 03:59	16.09.02024 08:30	Испад	Испад поради висок напон
286	142-ТС СКОПЈЕ 4-ЕВП ДРАЧЕВО-110kV	18.09.02024 05:59	18.09.02024 06:04	Испад	проработи прекуструјна заштита
287	ГТ-ТЕТО	22.09.02024 04:46		Испад	Испад на генератор Г во ТЕ-ТО поради нивни проблем.
288	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	27.09.02024 07:20	27.09.02024 07:22	Испад	Испадна само во ТС Охрид 2.
289	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	28.09.02024 22:41		Испад	Испадна ТЕЦ Осломеј
290	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	11.10.02024 03:22	11.10.02024 07:45	Испад	Само во СК4
291	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	11.10.02024 03:22	11.10.02024 07:35	Испад	Само во СК4
292	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	11.10.02024 03:22	11.10.02024 07:37	Испад	Само во СК4
293	420/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС СКОПЈЕ 5-400kV	11.10.02024 03:22		Испад	Испад од двете страни, запален мерен трафо во ТС СК 4
294	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	13.10.02024 06:28	13.10.02024 06:28	Испад	успешно АПВ
295	ТР 2-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	14.10.02024 06:12	14.10.02024 06:30	Испад	прекуструја
296	ТР 2-ТС СТРУГА-110/35/10kV	20.10.02024 00:14	20.10.02024 00:36	Испад	
297	ТР 2-ТС БУНАРИК-110-20kV	23.10.02024 14:58	23.10.02024 15:04	Испад	
298	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	24.10.02024 06:41	24.10.02024 06:43	Испад	
299	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	24.10.02024 06:41	24.10.02024 06:51	Испад	Испадна само во ТС Г.Петров
300	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	24.10.02024 06:41	24.10.02024 06:54	Испад	Испадна само од ТС Вруток
301	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.10.02024 06:41	24.10.02024 06:43	Испад	
302	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	24.10.02024 06:41	24.10.02024 06:49	Испад	дистантна заштита
303	ТР 1-ТС СКОПЈЕ 1.5-400/110kV	24.10.02024 06:43	24.10.02024 09:09	Испад	поради експлозија
304	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	01.11.02024 11:16	03.11.02024 11:16	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
305	ТР 1-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	04.11.02024 01:49	04.11.02024 04:30	Испад	Испадот е во ТР-1 ВО ИТМ КАВАДАРЦИ
306	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС ПРИЛЕП 3-110kV	04.11.02024 05:41		Испад	Успешно АПВ
307	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	07.11.02024 06:15	07.11.02024 06:17	Испад	Испадна само во ТС Прилеп 1
308	179А-ТС БАЛАНДОВО-ЕВТ МИЛЕТОВО-110kV	07.11.02024 16:59	07.11.02024 18:20	Испад	Испад само во ТС Баландово
309	110/2-ТС СКОПЈЕ 1-ТЕ ТЕТОВО-110kV	08.11.02024 06:22	08.11.02024 06:24	Испад	Дистантна заштита на Зем од Скопје 1, успешно АПВ во СК1, а во ТЕ-ТО вклучен по 2 мин.
310	ТР 1-ТС СКОПЈЕ 1.5-400/110kV	08.11.02024 11:49	08.11.02024 12:13	Испад	
311	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	10.11.02024 00:45	10.11.02024 11:23	Испад	Испад на Блок2 во РЕК Битола
312	ТР 2-ТС БУНАРИК-110-20kV	11.11.02024 10:03	11.11.02024 11:25	Испад	Испад од двете страни.
313	ТР 1-ТС БИТОЛА 1-110/35kV	16.11.02024 08:10		Испад	Испад од диференцијална заштита, поради изгорени кабли во 35kV страна.
314	ТР 2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	23.11.02024 02:28	23.11.02024 02:47	Испад	
315	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	24.11.02024 04:42	24.11.02024 04:42	Испад	Исклучување со успешно АПВ од двете страни,дистантна заштита фаза 12 7.7 km од ТС СК4
316	ТР 2-ТС БУНАРИК-110-20kV	26.11.02024 06:58	26.11.02024 07:00	Испад	
317	ТР 1-ТС БУНАРИК-110-20kV	27.11.02024 09:37	27.11.02024 09:40	Испад	
318	ТР 1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	27.11.02024 12:47	27.11.02024 13:14	Испад	
319	ТР 1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	29.11.02024 20:06		Испад	
320	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	30.11.02024 10:46		Испад	
321	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	30.11.02024 21:48	01.12.02024 09:14	Испад	Скинато ромобранско јаке.
322	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	02.12.02024 20:34		Испад	Испадна ТЕ Осломеј
323	ТР 1-ТС БУНАРИК-110-20kV	03.12.02024 08:52	03.12.02024 09:37	Испад	
324	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	07.12.02024 05:22		Испад	
325	ТР 2-ТС БУНАРИК-110-20kV	10.12.02024 14:41	10.12.02024 14:44	Испад	
326	ТР 1-ХЕЦ ШПИЉЕ-110/35/10kV	11.12.02024 13:28	11.12.02024 13:42	Испад	ХЕ Шпиље без напојување 9 мин. и Дебар без напојување 14 мин.
327	Г2-ХЕ ШПИЉЕ-110-10.5kV	11.12.02024 13:28	11.12.02024 13:52	Испад	
328	Г1-ХЕ ШПИЉЕ-110-10.5kV	11.12.02024 13:28	11.12.02024 13:51	Испад	
329	112-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ГЛОБОНИЦА-110kV	11.12.02024 13:28	11.12.02024 13:38	Испад	Испадна само во ХЕ Шпиље
330	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	11.12.02024 13:28	11.12.02024 13:37	Испад	Испадна само во ХЕ Шпиље
331	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	17.12.02024 12:10	17.12.02024 13:04	Испад	Испад од двете страни од диференцијална заштита (по барање на ЕВН отворени се раставувањите во Скопје4)
332	2Т-ТЕ БИТОЛА 2-400/15.7kV	20.12.02024 08:21		Испад	
333	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	20.12.02024 08:27	20.12.02024 16:28	Испад	
334	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Дојаново Трафо 2-110kV	20.12.02024 08:27	20.12.02024 08:53	Испад	
335	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	22.12.02024 06:42	22.12.02024 06:43	Испад	Испад на прекинувач во ТС Велес, а во ТС Петровец успешно АПВ.
336	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	24.12.02024 05:51			

ПОДРУЖНИЦА ОПМ

Во изминатата 2024 година, 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 2024 година. 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

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ

Кредит ЕИБ

Компонента С:

- Изградба на далекувод на челично решеткасти столбови ДВ 2 x 110 kV Вруток – Тетово:
 - Во тек е обезбедување на имотни листови за столбовите со цела да може да се аплицира за Одобрение за Употреба.

Кредит Светска банка

- Изградба на 110 kV ДВ Скопје 1 - Тетово 1 и изградба на 110 kV далекуводно поле во ТС Јегуновце;
 - Во тек е обезбедување на имотни листови за столбовите со цела да може да се аплицира за Одобрение за Употреба.

Нови проекти за кои во Подружница ОПМ – Одделение за припрема на ТС се превземаат активности:

- Изградба на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле; пуштен е во пробна работа, се проверува Основниот Проект на Изведена состојба и Проектот за Употреба и одржување.
- Изградба на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 – ТС Велес, во тек се подготвителни работи за почеток со градба на ДВ.
- Учество во евалуација на тендери по јавни набавки

СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ ТС

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ					I - XII.2024
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (квартал)	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Радовиш	Трафо	110	Непланирано, усогласено со исклучување од ЕВН	20.05-06.06.2024
2	ТС Бучим	ТС Штип 2	110		10.09-04.10.2024
3	ТС Штип 2	ТС Бучим	110		10.09-04.10.2024
4	ТС Штип 2	Трафо 2	110	Непланирано	07.10.-18.10.2024

5	ТС Штип 2	Трафо 1	110	Непланирано	21.10.-05.11.2024
6	ТС Струмица 1	Помошно поле	110	непланирано	06.11-22.11.2024

Реализација по принципот „клуч на рака“ во текот на 2024 година со надворешни изведувачи - замена на раставувачи.

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	Битола 2	Дом. Трафо 1	110	Замена-Договор	
2	Битола 2	Рудник 1 149А	110	Замена-Договор	
3	Битола 2	Рудник 2 (Б.Гнеотино)	110	Замена-Договор	
4	Битола 2	Дом. Трафо 2	110	Замена-Договор	
5	Битола 2	А9 Битола 3 164 Б	110	Замена-Договор	
6	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Замена-Договор	
7	Дуброво	Солун	400	Замена-Договор	
8	Дуброво	Штип	400	Замена-Договор	

РЕАЛИЗАЦИЈА на план за замени на 110 kV РАСТАВУВАЧИ					2024
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Горче Петров	Скопје 3	110	Март- окт.2024	22-30.04.2024
2	ТС Горче Петров	Трафо 1	110	Март- окт.2024	22-30.04.2024
3	ТС Горче Петров	Трафо 2	110	Март- окт.2024	01-19.04.2024
4	ТС Горче Петров	Скопје 1	110	Март- окт.2024	01-19.04.2024
5	ТС Горче Петров	Подолжен раставувач	110	Март- окт.2024	22-30.04.2024
6	Радовиш	Трафо	110	Непланирано, усогласено со исклучување од ЕВН	20.05-06.06.2024

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА РЕВИЗИИ НА В.Н ОПРЕМА					2024
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Скопје 3	Јегуновце	110	III/X	06.02.2024
2.	ТС Јегуновце	Скопје 3	110	III/X	06.02.2024
3.	ТС Штип	400кВ Трафо поле	400	III/X	06.02.2024
4.	ТС Штип	110кВ Трафо поле	110	III/X	07.02.2024
5.	ТС Скопје 3	Скопје 4	110	III/X	14.02.2024
6.	ТС Скопје 3	Спојно поле	110	III/X	15.02.2024
7.	ТС Штип	110/35 Трафо 1	110	III/X	20.02.2024
8.	ТС Штип	Спојно поле	110	III/X	20.02.2024
9.	ТС Скопје 3	Света Петка	110	III/X	21.02.2024
10.	ТС Јегуновце	Гостивар	110	III/X	27.02.2024
11.	ТС Јегуновце	Спојно поле	110	III/X	27.02.2024
12.	ТС Гостивар	Јегуновце	110	III/X	27.02.2024
13.	ТС Штип	Дуброво	400	III/X	28.02.2024
14.	ТС Штип 2	Бучим	110	III/X	05.03.2024
15.	ТС Јегуновце	Теарце	110	III/X	13.03.2024
16.	ТС Теарце	Јегуновце	110	III/X	13.03.2024
17.	ТС Јегуновце	Скопје 1/5	110	III/X	14.03.2024
18.	ТС Скопје 1/5	Јегуновце	110	III/X	14.03.2024
19.	ТС Скопје 1/5	Скопје 4	110	III/X	18.03.2024
20.	ТС Скопје 4	Скопје 1/5	110	III/X	18.03.2024
21.	ТС Штип	Неокази	110	III/X	19.03.2024
22.	ТС Штип	Спојно поле	400	III/X	19.03.2024
23.	ТС Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400	III/X	20.03.2024
24.	ТС Скопје 1/5	Трафо 2ТА	110	III/X	20.03.2024
25.	ТС Скопје 1/5	Трафо 1	110	III/X	21.03.2024
26.	ТС Скопје 1/5	Куманово 1	110	III/X	27.03.2024
27.	ТС Куманово 1	Скопје 1/5	110	III/X	27.03.2024
28.	ТС Кочани	Мак. Каменица	110	III/X	28.03.2024
29.	ТС Мак. Каменица	Кочани	110	III/X	28.03.2024
30.	ТС Скопје 1/5	Трафо 3	110	III/X	28.03.2024
31.	ТС Скопје 1/5	Спојно поле	110	III/X	28.03.2024
32.	ТС Велес 2	Кавадарци	110	III/X	29.03.2024
33.	Скопје 1/5	Миладиновци 2	110	III/X	01.04.2024
34.	Скопје 1/5	Железара 1	110	III/X	01.04.2024
35.	Скопје 4	Трафо 2	400	III/X	02.04.2024
36.	Куманово 1	Трафо 2	110	III/X	03.04.2024
37.	Јегуновце	Трафо 2	110	III/X	03.04.2024
38.	Скопје 2	Скопје 4 110/1	110	III/X	04.04.2024

39.	Кичево	Осломеј	110	III/X	04.04.2024
40.	Скопје 1/5	Ѓорче Петров	110	III/X	05.04.2024
41.	Скопје 1/5	ТР 1ТА 400/110	110	III/X	08.04.2024
42.	Скопје 1/5	ТР 1ТА 400/110	400	III/X	08.04.2024
43.	Скопје 1/5	Спојно	400	III/X	09.04.2024
44.	Велес	Велес 1	110	III/X	12.04.2024
45.	Велес 1	Велес	110	III/X	12.04.2024
46.	Скопје 2	Скопје 4 130/2	110	III/X	15.04.2024
47.	Скопје 2	Трафо 2	110	III/X	16.04.2024
48.	ХЕ Вруток	12 Тетово 1 193	110	III/X	16.04.2024
49.	ХЕ Вруток	А-машина	110	III/X	29.04.2024
50.	ХЕ Вруток	Б-машина	110	III/X	30.04.2024
51.	Велес	Велес 2	110	III/X	14.05.2024
52.	Бучим	Штип 2	110	III/X	21.05.2024
53.	Битола 1	Битола 2 136А	110	III/X	22.05.2024
54.	Битола 1	Битола 2 136Б	110	III/X	23.05.2024
55.	Скопје 1/5	Скопје 4	400	III/X	27.05.2024
56.	ХЕ Шпиље	ГЕНЕРАТОР 1	110	III/X	27.05.2024
57.	Скопје 4	Скопје 5	400	III/X	28.05.2024
58.	Тетово 2	Полог	110	III/X	30.05.2024
59.	Полог	Тетово 2	110	III/X	30.05.2024
60.	Радовиш	Бучим	110	III/X	30.05.2024
61.	Радовиш	Струмица 1	110	III/X	31.05.2024
62.	Охрид 1	Струга	110	III/X	04.06.2024
63.	Струга	Охрид 1	110	III/X	04.06.2024
64.	ХЕ Глобочица	Струга	110	III/X	05.06.2024
65.	ХЕ Глобочица	ГЕНЕРАТОР 1	110	III/X	05.06.2024
66.	Охрид 1	Охрид 2	110	III/X	06.06.2024
67.	Охрид 2	Охрид 1	110	III/X	06.06.2024
68.	Теарце	Тетово 1	110	III/X	07.06.2024
69.	Теарце	Јегуновце	110	III/X	13.03.2024 07.06.2024
70.	Теарце	Трафо 1	110	III/X	07.06.2024
71.	Охрид 2	Ресен	110	III/X	07.06.2024
72.	ХЕ Глобочица	ГЕНЕРАТОР 2	110	III/X	13.06.2024
73.	Шпиље	Спојно	110	III/X	18.06.2024
74.	ТС Штип	Врање	400	III/X	09.07.2024
75.	ТС Велес 2	ТС Велес	110	III/X	20.08.2024
76.	ТС Штип 1	ТС Штип 2	110	III/X	21.08.2024
77.	ТС Штип 2	ТС Штип 1	110	III/X	21.08.2024
78.	ТС Вруток	ТС Гостивар	110	III/X	22.08.2024
79.	ТС Велес 2	Трафо	110	III/X	03.09.2024
80.	ТС Велес 2	Велес 1	110	III/X	03.09.2024
81.	ТС Велес 2	ХИВ	110	III/X	03.09.2024
82.	ТС Света Петка	Скопје 3	110	III/X	04.09.2024
83.	ТС Света Петка	Козјак	110	III/X	04.09.2024
84.	ТС Битола 4	Трафо 1	110	III/X	12.09.2024
85.	ТС Битола 4	Ресен	110	III/X	12.09.2024
86.	ТС Битола 4	Битола 1	110	III/X	12.09.2024
87.	ТС Скопје 1/5	Урошевац	400	III/X	17.09.2024
88.	ТС Битола 2	Дуброво	400	III/X	09.07.2024
89.	ТС Бунарцик	Рафинерија	110	III/X	23.09.2024
90.	ТС Тиквеш	ИГМ Трејд	110	III/X	26.09.2024
91.	Битола 2	Мелити бр.450	400	III/X	29.10.2024
92.	Битола 2	Скопје 4	400	III/X	05-06.11.2024
93.	Самоков	Козјак	110	безнапонска	12.11.2024
94.	Скопје 1/5	Железара 4	110	III/X	05.11.2024
95.	Скопје 4	Битола 2	400	III/X	07.11.2024
96.	Скопје 4	Дуброво	400	III/X	19.11.2024
97.	ХЕ Вруток	1ТА - 255 Скопје 1	110	III/X	01.10.2024
98.	ХЕ Вруток	Шпиље	110	III/X	02.10.2024
99.	ХЕ Вруток	Ц-машина	110	III/X	18.10.2024
100.	ХЕ Шпиље	Вруток	110	III/X	02.10.2024
101.	Штип 1	Бугарија	400	III/X	09-10.10.2024
102.	Штип 2	Трафо 2	110	III/X	17.10.2024
103.	Штип 2	Трафо 1	110	III/X	04.11.2024
104.	ХЕ Вруток	РТ 1	110	III/X	25.10.2024
105.	ХЕ Вруток	РТ2	110	III/X	25.10.2024
106.	Самоков	Осломеј	110	Безнапонска	12.11.2024
107.	Кочани	Штип 1	110	Безнапонска	14.11.2024
108.	Кочани	Трафо 1	110	Безнапонска	14.11.2024
109.	Кочани	Трафо 2	110	Безнапонска	14.11.2024

Забелешка: За реализација на планот за промена на 110 kv прекинувачи во 2024 година влијаат повеќе фактори:

- Доекипирање на стручните тимови кои работат на замена на ВН опрема.
- Доволен број на исправни возила, камиони и дигалки, без кои не е можно реализирање на планираните активности.
- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем.
- Обезбедени потребни материјални ресурси.

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ПРЕГЛЕДИ НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2024
---	--------------

Р.бр.	ТРАFOСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Прилеп 1	Битола 1	110	III/X	22.02.2024
2.	ТС Скопје 4	Спојно поле	110	III/X	22.02.2024
3.	ТС Неокази	Штип	110	III/X	19.03.2024
4.	ТС Неокази	Пробиштип	110	III/X	19.03.2024
5.	ТС Пробиштип	Неокази	110	III/X	19.03.2024
6.	ТС Кавадарци	Велес 2	110	III/X	29.03.2024
7.	ТС Прилеп 1	Битола 1	110	III/X	22.02.2024
8.	Скопје 4	Трафо 2ТА	110	III/X	02.04.2024
9.	ТЕ Осломеј	Спојно	110	III/X	03.04.2024
10.	ТЕ Осломеј	Самоков	110	III/X	03.04.2024
11.	Скопје 4	Скопје 2 110/1	110	III/X	04.04.2024
12.	ТЕ Осломеј	Кичево	110	III/X	04.04.2024
13.	Скопје 4	Драчево 1 146А	110	III/X	11.04.2024
14.	Скопје 4	Скопје 2 130/2	110	III/X	15.04.2024
15.	Тетово 1	Помошно	110	III/X	16.04.2024
16.	Тетово 1	191 Полог 103/2Б	110	III/X	16.04.2024
17.	Тетово 1	192 Тетово 2	110	III/X	17.04.2024
18.	Тетово 2	192 Тетово 1	110	III/X	17.04.2024
19.	Битола 2	Дом. Трафо 2	110	III/X	25.04.2024
20.	Битола 2	Битола 4 164 1А	110	III/X	25.04.2024
21.	Битола 2	Дом. Трафо 1	110	III/X	26.04.2024
22.	Кавадарци	Помошно- спојно	110	III/X	13.05.2024
23.	Кавадарци	Дуброво	110	III/X	13.05.2024
24.	Кавадарци	ХЕ Тиквеш (ИГМ ТРЕЈД)	110	III/X	14.05.2024
25.	Кавадарци	Трафо 2	110	III/X	14.05.2024
26.	Кавадарци	Кавадарци 2	110	III/X	16.05.2024
27.	Сопотница	Битола 1	110	III/X	21.05.2024
28.	Скопје 4	110/3 ТЕ-ТО (Скопје 1 110/2)	110	III/X	22.05.2024
29.	Дуброво	Спојно	110	III/X	23.05.2024
30.	Дуброво	Помошно	110	III/X	23.05.2024
31.	Скопје 4	Аеродром 138/2	110	III/X	28.05.2024
32.	Скопје 4	Помошно	110	III/X	29.05.2024
33.	Скопје 4	Спојно	110	III/X	29.05.2024
34.	Кавадарци	Прилеп 1	110	III/X	03.06.2024
35.	Прилеп 1	Кавадарци	110	III/X	03.06.2024
36.	Струга	Глобочица	110	III/X	05.06.2024
37.	ТЕАРЦЕ	ТРАФО 2	110	III/X	07.06.2024
38.	Дуброво	Трафо 2ТА	110	III/X	11.06.2024
39.	Куманово 2	Рафинерија	110	III/X	11.06.2024
40.	Куманово 2	Трафо 2	110	III/X	19.06.2024
41.	ТС Скопје 4	Исток	110	III/X	24.07.2024
42.	ТС Гостивар	ТС Вруток	110	III/X	22.08.2024
43.	ТС Дуброво	ТС Валандово	110	III/X	23.08.2024
44.	ТС Валандово	ТС Дуброво	110	III/X	23.08.2024
45.	ТС Прилеп 1	Трафо 1	110	III/X	27.08.2024
46.	ТС Прилеп 1	Спојно поле	110	III/X	27.08.2024
47.	ТС Дуброво	ТС Битола 2	400	III/X	19.09.2024
48.	ТС Дуброво	Трафо 1	110	III/X	24.09.2024
49.	ТС Тиквеш	Фени	110	III/X	25.09.2024
50.	Самоков	Трафо 1	110	безнапонска	12.11.2024
51.	Самоков	Трафо 2	110	безнапонска	12.11.2024
52.	Скопје 3	Козле	110	III/X	03.10.2024
53.	Скопје 3	Запад	110	III/X	09.10.2024
54.	Струмица 1	Помошно	110	III/X	21.11.2024
55.	Дуброво	Скопје 4	110	III/X	19.11.2024

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА СТРУЈНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2024
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Кочани	Мак. Каменица	110	март - октомври	27.03.2024
2	ТС Струмица 1	Трафо 2	110	март - октомври	15-16.05.2024
3	ТС Штип 2	Трафо 1	110	март - октомври	21.10.2024
4	ТС Скопје 4	Скопје 5	400	Дефект 11.10.24, фаза 0 и 4	13.10.2024

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА НАПОНСКИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2024
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Кочани	Штип 1	110	март - октомври	26.03.2024
2	ТС Кочани	Мак. Каменица	110	март - октомври	27.03.2024
3	ТС Радовиш	Мерно поле	110	непланирано	30-31.05.2024

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА КОМБИНИРАНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2024
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1	ТС Крива Паланка	Трафо 1	110		08.07-12.07.2024
2	ТС Крива Паланка	Трафо 2	110		15.07-19.07.2024

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН-ИНТЕРВЕНЦИИ	I - XII.2024
---------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)		РЕАЛИЗИРАНО
1.	ТС Дуброво	400/110 ТР 1ТА	400/110	Инт. на трафо 1ТА поради течење на масло	25.01.2024
2.	ТС Штип 2	Бучим	110	Интервенција на прекинувач	04.03.2024
3.	ТС Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400	Интервенција на прекинувач, замена на Sf6 на фаза 4	20.03.2024
4.	ТС Скопје 3	Света Петка	110	Отклонување грејно место на КМТР и прекинувач	15.03.2024
5.	ТС Велес	Велес 2	110	Дополнување Sf6, фаза 0	07.02.2024
6.	ТС Битола 4	Битола 3 и Битола 2	110	Дополнување Sf6, сите полови	07.02.2024
7.	ТС Ресен	Битола 4 и Охрид 2	110	Дополнување Sf6, сите полови	07.02.2024
8.	ТС Скопје 4	Трафо 1	400	Дополнување Sf6, фаза 4	22.02.2024
9.	ТС Теарце	Трафо 2	110	Дополнување на прекинувач со Sf6	16.04.2024
10.	ТС Велес	ТС Велес 2	113/1А	Замена на Sf6, фаза 8	14.05.2024
11.	ТС Теарце	Трафо 2		Безнапонска состојба на собирница - интервенција на ВН прекинувач	07.06.2024

12.	ТС Тиквеш	ДВ Кавадарци	110	Интервенција по дефект на ДВ Кавадарци (ИГМ Трејд)	08.07.2024
13.	Енергетика		110	Интервенција на проводни изолатори	13.09.2024
14.	ТС Велес	Овче Поле	110	Дополнување на прекинувач со SF6	26.09.2024
15.	ТС Кичево	сите полиња	110	Дополнување на прекинувач со SF6	27.09.2024
16.	ТС Скопје 4	Скопје 5	420/2	Увид и интервенција по дефект - експлозија на струен мерен трансформатор, фаза 0 во ДВ поле Скопје 5 што предизвика оштета на друга ВН опрема	10/11/2024
17.	ТС Вруток	ТС Гостивар	194	Интервенција на нож за заземјување на линиски разделувач	10/18/2024
18.	ТС Вруток	Машина 2		Монтажа на погон на разделувач	10/24/2024
19.	ТС Вруток	ТС Скопје 1/5	198	Интервенција на собирнички разделувач	10/25/2024
20.	ТС Кочани	ТС Штип 1	115	Интервенција на линиски разделувач	11/14/2024
21.	ТС Прилеп 1	Трафо 1		Интервенција на собирнички разделувач систем 1	11/15/2024
22.	ТС Прилеп 1	Трафо 1		Интервенција на собирнички разделувач систем 1	11/18/2024
23.	ТС Прилеп 1	Спојно поле		Интервенција на собирнички разделувач систем 1	11/18/2024

Меѓу активностите во текот на 2024 година, се реализира и следното:

- Демонтирање на дефектен 400/110 kV трансформатор во ТС Битола 2 и негова припрема за транспорт.
- Интервенција во ТС Скопје 1/5 при испад на ДВ Железара,
- Интервенција на демонтирани полови од прекинувач (припрема и лепење со течен метал),
- Транспорт на МТР за замена до ТС Кочани, ТС Крива Паланка и ТС Штип,
- Прием и сместување на нова опрема (прекинувачи од КОНЧАР),
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и АД ЕВН Македонија,
- Демонтирање на дефектен 400/110kV трансформатор во ТС Битола 2 и негова припрема за транспорт.
- Демонтажа на 400/110 kV трансформатор во ТС Дуброво и негова припрема за транспорт за сервис и увид при работа на надворешен изведувач.
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и 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 ТС, согласно Законот за техничка инспекција и др.

- Транспорт на опрема
- Средување на кругот на ТС околу работилница
- Поради периодот на годишни одмори, а и заради високите температури во овој период и препораките за работа на отворено, беа организирани и спроведени ограничени активности на одржување на опремата. Повеќето активности беа во насока на спречување на појава на пожари или интервенција при истите.
- Изготвување на Годишна инвестициона програма и Планови за јавни набавки.
- Годишен Извештај за реализирани активности во 2024 година.
- Изготвување на План за работа во 2025 година.
- Учество на конференции и обуки од областа на енергетиката.
- Транспорт на опрема
- Средување на кругот на ТС околу работилница
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и ЕВН Македонија,
- Во текот на декември месец спроведени пописи на опрема, алат и останати средства.
- Учество во работни групи и комисии
- Приготвување технички спецификации за јавни набавки

СЛУЖБА ЗА ИСПИТУВАЊЕ

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ				I - XII.2024	
--	--	--	--	--------------	--

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Скопје 1/5	Трафо 1ТА	400/110	Мај- Септември	08-09.04.2024
2.	ТС Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400/110	Мај- Септември	20-21.03.2024
3.	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400/110	Мај- Септември	24-30.10.2024
4.	ТС Скопје 4	Трафо 2ТА	400/110	Мај- Септември	02-03.04.2024
5.	ТС Штип	Трафо 1ТА	400/110	Мај- Септември	06-07.04.2024
Дополнителни испитувања:					
8.	ТС Битола 2	Трафо 1ТА	400/110	Вон план дефект	13.07.2024
8.	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400/110	Вон план дефект	22-24.01.2024
1.	ТС Дуброво	Трафо 2ТА	400/100	Вон план	22.04.2024

Испитување на енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	10	8	80 %

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ				I - XII.2024	
---	--	--	--	--------------	--

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Бучим	Штип 2	110	Март – Октомври	26.09.2024
2.	ТС Јегуновце	Скопје 3	110	Март – Октомври	06.03.2024
3.	ТС Јегуновце	Мерно 1	110	Март – Октомври	07.11.2024
4.	ТС Јегуновце	Теарце	110	Март – Октомври	13.03.2024
5.	ТС Јегуновце	Скопје 1	110	Март – Октомври	14.03.2024
6.	ТС Прилеп 1	Битола 1	110	Март – Октомври	
7.	ТС Прилеп 1	Мерно 1	110	Март – Октомври	
8.	ТС Самоков	Трафо 2	110	Март – Октомври	12.11.2024
9.	ТС Скопје 1/5	ТЕ-ТО	110	Март – Октомври	19.10.2024
10.	ТС Скопје 3	Скопје 4	110	Март – Октомври	14.02.2024
11.	ТС Скопје 4	Дуброво	400	Март – Октомври	
12.	ТС Штип	Штип 2	110	Март – Октомври	08.11.2024
13.	ТС Велес 1	Велес 2	110	Март – Октомври	01.10.2024
14.	ТС Гостивар	Вруток	110	Март – Октомври	
15.	ТС Гостивар	Трафо 1	110	Март – Октомври	
16.	ТС Гостивар	Јегуновце	110	Март – Октомври	07.03.2024

17.	ТС Кичево	Осломеј	110	Март – Октомври	28.03.2024
18.	ТС Крива Паланка	Кратово	110	Март – Октомври	
19.	ТС Крива Паланка	Скавица	110	Март – Октомври	
20.	ТС Куманово 1	Пробиштип	110	Март – Октомври	
21.	ТС Охрид 1	Струга	110	Март – Октомври	
22.	ТС Охрид 2	Охрид 1	110	Март – Октомври	
23.	ТС Охрид 2	Ресен	110	Март – Октомври	
24.	ТС Петровец	Скопје 4	110	Март – Октомври	20.09.2024
25.	ТС Петровец	Велес	110	Март – Октомври	27.09.2024
26.	ТС Радовиш	Бучим	110	Март – Октомври	20.11.2024
27.	ТС Сопотница	Битола 1	110	Март – Октомври	
28.	ТС Струга	Охрид 1	110	Март – Октомври	
29.	ТС Струмица 2	Струмица 1	110	Март – Октомври	21.11.2024
30.	ТС Теарце	Јегуновце	110	Март – Октомври	13.03.2024
31.	ТС Теарце	Тетово 1	110	Март – Октомври	02.10.2024
32.	ТС Тетово 2	Тетово 1	110	Март – Октомври	03.10.2024
33.	ТЕ Осломеј	Кичево	110	Март – Октомври	28.03.2024
34.	ХЕЦ Вруток	Полог	110	Март – Октомври	
35.	ХЕЦ Глобочица	Струга	110	Март – Октомври	
Дополнителни испитувања:					
36.	ТС Битола 2	Домашна потреба 2	110		17.01.2024
37.	ТС Јегуновце	Мерно 2	110		14.03.2024
38.	ТС Велес 2	ХИВ	110		29.03.2024
39.	ТС Кавадарци	ХИВ	110		29.03.2024
40.	ТС Скопје 4	Скопје 1/5	400		15.10.2024
41.	ТС Велес 2	Велес 1	110		03.09.2024
42.	ХЕЦ Св.Петка	Козјак	110		04.08.2024
43.	ХЕЦ Св.Петка	Мерно поле	110		04.08.2024

Испитување на мерни трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	44	29	66 %

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ АКУ-БАТЕРИИ	I - XII.2024
--------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Берово	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
2.	ТС Битола 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	4.11.2024
3.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	26.3.2024
4.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	27.3.2024
5.	ТС Битола 3	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
6.	ТС Битола 4	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	13.11.2024
7.	ТС Бучим	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
8.	ТС Бунарцик	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	12.11.2024
9.	ТС Валандово	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	21.3.2024
10.	ТС Велес	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	5.12.2024
11.	ТС Велес 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	24.10.2024
12.	ТС Велес 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	22.2.2024
13.	ТС Гостивар	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	20.12.2024
14.	ТС Делчево	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	19.3.2024
15.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	8.2.2024
16.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	13.2.2024
17.	ТС Горче Петров	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	21.2.2024
18.	ТС Јегуновце	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	17.12.2024
19.	ТС Кавадарци	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	12.3.2024
20.	ТС Кичево	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	27.11.2024
21.	ТС Кочани	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	28.2.2024
22.	ТС Крива Паланка	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	30.10.2024
23.	ТС Куманово 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	15.2.2024
24.	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	10.12.2024
25.	ТС Куманово 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	12.12.2024
26.	ТС М.Каменица	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	13.3.2024
27.	ТС Неокази	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	14.3.2024
28.	ТС Овче Поле	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	27.2.2024
29.	ТС Охрид 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	14.11.2024
30.	ТС Охрид 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	28.11.2024
31.	ТС Петровец	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	19.11.2024
32.	ТС Полог	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	11.12.2024

33.	ТС Прилеп	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	18.4.2024
34.	ТС Пробитип	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	28.3.2024
35.	ТС Радовиш	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
36.	ТС Ресен	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
37.	ТС Самоков	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	14.5.2024
38.	ТС Св.Петка	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
39.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	9.2.2024
40.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	23.2.2024
41.	ТС Скопје 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	23.4.2024
42.	ТС Скопје 3	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	25.10.2024
43.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	12.3.2024
44.	ТС Скопје 4	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	
45.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	15.3.2024
46.	ТС Скопје 5	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	22.3.2024
47.	ТС Сопотница	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	15.5.2024
48.	ТС Струга	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	3.11.2024
49.	ТС Струмица 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	21.11.2024
50.	ТС Струмица 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	20.3.2024
51.	ТС Сушица	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	20.11.2024
52.	ТС Теарце	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	16.12.2024
53.	ТС ТЕ-ТО	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	18.12.2024
54.	ТС Тетово 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	19.12.2024
55.	ТС Тетово 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	
56.	ТС Штип	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	20.2.2024
57.	ТС Штип	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	15.2.2024
58.	ТС Штип 2	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	29.2.2024

Испитување на АКУ- батерии	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	58	50	87 %

ПЛАН ЗА ТЕРМОВИЗИСКО СНИМАЊЕ	I - XII.2024
------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Берово		110	Февруари-Ноември	25.9.2024
2.	ТС Битола 1		110	Февруари-Ноември	
3.	ТС Битола 2		400/110	Февруари-Ноември	4.4.2024
4.	ТС Битола 3		110	Февруари-Ноември	4.4.2024
5.	ТС Битола 4		110	Февруари-Ноември	
6.	ТС Богословец		110	Февруари-Ноември	26.3.2024
7.	ТС Бунарцик		110	Февруари-Ноември	30.8.2024
8.	ТС Бучим		110	Февруари-Ноември	26.3.2024
9.	ТС Валандово		110	Февруари-Ноември	19.9.2024
10.	ТС Велес		110	Февруари-Ноември	26.2.2024
11.	ТС Велес 1		110	Февруари-Ноември	26.2.2024
12.	ТС Велес 2		110	Февруари-Ноември	26.2.2024
13.	ТС Ѓорче Петров		110	Февруари-Ноември	21.2.2024
14.	ТС Гостивар		110	Февруари-Ноември	7.3.2024
15.	ТС Делчево		110	Февруари-Ноември	25.9.2024
16.	ТС Дуброво		400/110	Февруари-Ноември	27.3.2024
17.	ТС ИГМ		110	Февруари-Ноември	27.3.2024
18.	ТС Јегуновце		110	Февруари-Ноември	6.3.2024
19.	ТС Кавадарци		110	Февруари-Ноември	27.3.2024
20.	ТС Кичево		110	Февруари-Ноември	12.9.2024
21.	ТС Кочани		110	Февруари-Ноември	25.9.2024
22.	ТС Крива Паланка		110	Февруари-Ноември	3.7.2024
23.	ТС Куманово 1		110	Февруари-Ноември	15.2.2024
24.	ТС Куманово 2		110	Февруари-Ноември	15.2.2024
25.	ТС Македонска Каменица		110	Февруари-Ноември	25.9.2024
26.	ТС Неокази		110	Февруари-Ноември	25.9.2024
27.	ТС Овче Поле		110	Февруари-Ноември	26.3.2024
28.	ТС Охрид 1		110	Февруари-Ноември	5.4.2024
29.	ТС Охрид 2		110	Февруари-Ноември	5.4.2024
30.	ТС Петровец		110	Февруари-Ноември	30.8.2024
31.	ТС Полог		110	Февруари-Ноември	7.3.2024
32.	ТС Прилеп		110	Февруари-Ноември	26.2.2024
33.	ТС Пробитип		110	Февруари-Ноември	3.7.2024
34.	ТС Радовиш		110	Февруари-Ноември	26.3.2024
35.	ТС Ресен		110	Февруари-Ноември	4.4.2024
36.	ТС Самоков		110	Февруари-Ноември	12.9.2024

37.	ТС Скопје 1/5		400/110	Февруари-Ноември	29.8.2024
38.	ТС Скопје 2		110	Февруари-Ноември	16.4.2024
39.	ТС Скопје 3		110	Февруари-Ноември	21.2.2024
40.	ТС Скопје 4		400/110	Февруари-Ноември	03.4.2024 30.08.2024
41.	ТС Сопотница		110	Февруари-Ноември	
42.	ТС Струга		110	Февруари-Ноември	5.4.2024
43.	ТС Струмица 1		110	Февруари-Ноември	19.9.2024
44.	ТС Струмица 2		110	Февруари-Ноември	19.9.2024
45.	ТС Сушица		110	Февруари-Ноември	19.9.2024
46.	ТЕ Осломеј		110	Февруари-Ноември	12.9.2024
47.	ТС Теарце		110	Февруари-Ноември	6.3.2024
48.	ТС Тетово 1		110	Февруари-Ноември	6.3.2024
49.	ТС Тетово 2		110	Февруари-Ноември	6.3.2024
50.	ХЕЦ Вруток		110	Февруари-Ноември	7.3.2024
51.	ХЕЦ Глобочица		110	Февруари-Ноември	
52.	ХЕЦ Козјак		110	Февруари-Ноември	27.11.2024
53.	ХЕЦ Св.Петка		110	Февруари-Ноември	27.11.2024
54.	ХЕЦ Тикеш		110	Февруари-Ноември	19.11.2024
55.	ХЕЦ Шпиље		110	Февруари-Ноември	
56.	ТС Штип		400/110	Февруари-Ноември	26.3.2024
57.	ТС Штип 2		110	Февруари-Ноември	26.3.2024

Испитување на термовизиска контрола	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	57	52	91 %

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ГРОМОБРАНСКО ЗАЗЕМЈУВАЊЕ	I - XII.2024
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Скопје 1/5		400/110	Март-Ноември	22.3.2024
2.	ТС Скопје 4		400/110	Март-Ноември	8.10.2024
3.	ТС Битола 1		110	Март-Ноември	
4.	ТС Велес		110	Март-Ноември	6.11.2024
5.	ТС Валандово		110	Март-Ноември	9.10.2024
6.	ТС Неокази		110	Март-Ноември	8.11.2024
7.	ТС Самоков		110	Март-Ноември	
8.	ТС Осломеј		110	Март-Ноември	
Дополнителни испитувања:					
9.	ТС Битола 2	Отпор на заземјување	110		26.02.2024

Испитување на громобранско заземјување	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	9	6	67 %

ПЛАН ЗА МЕРЕЊЕ НА НАПОН НА ДОПИР И ЧЕКОР	I - XII.2024
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Скопје 4		400/110	Март-Ноември	
2.	ТС Бучим		110	Март-Ноември	20.11.2024
3.	ТС Дуброво		400/110	Март-Ноември	
4.	ТС Скопје 3		110	Март-Ноември	10.10.2024
5.	ТС Кавадарци		110	Март-Ноември	19.11.2024
6.	ТС Валандово		110	Март-Ноември	
7.	ТС Велес 1		110	Март-Ноември	1.10.2024
8.	ТС Крива Паланка		110	Март-Ноември	
9.	ТС Охрид 1		110	Март-Ноември	
10.	ТС Охрид 2		110	Март-Ноември	
11.	ТС Петровец		110	Март-Ноември	26.11.2024
12.	ТС Струмица 2		110	Март-Ноември	21.11.2024
13.	ТС Теарце		110	Март-Ноември	2.10.2024
14.	ХЕЦ Вруток		110	Март-Ноември	
15.	ХЕЦ Глобочица		110	Март-Ноември	

Мерење на напон на допир и чекор	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	15	7	47 %

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2024
-----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1.	ТС Бунарцик	Трафо 1	400	Март-Ноември	22.10.2024
2.	ТС Велес 2	ХИВ	110	Март-Ноември	29.3.2024
3.	ТС Горче Петров	Трафо 2	110	Март-Ноември	5.4.2024
4.	ТС Јегуновце	Гостивар	110	Март-Ноември	26.9.2024
5.	ТС Куманово 1	Трафо 2	110	Март-Ноември	2.4.2024
6.	ТС Охрид 1	Трафо 1	400	Март-Ноември	29.10.2024
7.	ТС Охрид 1	Трафо 2	110	Март-Ноември	5.11.2024
8.	ТС Петровец	Трафо 1	110	Март-Ноември	10.10.2024
9.	ТС Полог	Трафо	110	Март-Ноември	17.10.2024
10.	ТС Ресен	Трафо 1	110	Март-Ноември	16.10.2024
	ТС Скопје 1	ТЕ-ТО	110	Март-Ноември	7.5.2024
12.	ТС Скопје 2	Трафо 2	110	Март-Ноември	16.4.2024
13.	ТС Скопје 3	Скопје 4	110	Март-Ноември	14.2.2024
14.	ТС Скопје 3	Јегуновце	110	Март-Ноември	3.10.2024
15.	ТС Скопје 5	Спојно	110	Март-Ноември	11.4.2024
16.	ТС Тетово 1	Трафо 1	110	Март-Ноември	3.4.2024
17.	ТС Тетово 2	Трафо 1	110	Март-Ноември	4.4.2024
18.	ХЕ Вруток	Спојно	110	Март-Ноември	22.8.2024
19.	ТС Штип 1	Штип 2	110	Март-Ноември	10.5.2024
20.	ТС Штип 1	Кочани	110	Март-Ноември	8.10.2024
Дополнителни испитувања:					
1	ТС Битола 2	Домашна потреба 3	110		21.2.2024
2	ТС Битола 2	Домашна потреба 1	110		25.1.2024
3	ТС Битола 2	Домашна потреба 2	110		26.1.2024
4	ТС Битола 3	Трафо 2	110		1.11.2024
5	ТС Велес 2	Трафо 1	110		29.8.2024
6	ТС Гостивар	Трафо 2	110		20.8.2024
7	ТС Дуброво	Солун	400		15.4.2024
8	ТС Јегуновце	Скопје 3	110		21.8.2024
9	ТС Радовиш	Трафо 1	110		6.6.2024
10	ТС Скопје 4	Скопје 5	400		15.10.2024
11	ТС Струмица 1	Трафо 1	110		27.8.2024
12	ТС Струмица 1	Помошно Поле	110		21.11.2024
13	ТС Штип 2	Бучим	110		2.10.2024
14	ТС Штип 2	Трафо 2	110		18.10.2024
15	ТС Штип 2	Трафо 1	110		4.11.2024
16	ТС Бучим	Штип 2	110		3.10.2024
17	ТЕ Осломеј	Гостивар	110		9.4.2024
18	ТЕ Осломеј	ЗБ	110		25.11.2024
19	ХЕЦ Св. Петка	ДВ Козјак	110		04.09.2024

Испитување на прекинувачи	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	55	39	16

Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно испитување на ВН опрема, дополнителни активности кои Службата за испитување ги извршуваше се:

- интервентно испитување на ВН опрема, отклонување на дефекти,
- демонтирање на дефектен 400/110kV трафо 2ТА во ТС Битола 2,
- учество при монтирање на ново 400/110kV трафо 2ТА во ТС Битола 2
- изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- 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,
- интервентно испитување на ВН опрема, отклонување на дефекти,
- демонтирање и припрема за транспорт 400/110kV трафо 1ТА во ТС Дуброво за сервисирање во фабрика,

- изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- 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 комисији

СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ

Во текот на 2024 година извршени се повеќе активности од опсегот на работа на Службата за АЦ/ДЦ С.С.В како дел од Одделот ТКОИ за ТС и тоа:

- Извршување на редовни **ПЛАНИРАНИ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/ РЕВИЗИИ НА АС/ДС СИСТЕМИ** (220 V DC исправувачи и батерии) и дизел агрегатите во ТС.
 - Реализацијата е дадена во долната табела – Табела А.
- Извршување на **ПЛАНИРАНИ СТАРТУВАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ**.
 - Реализацијата е дадена во долната табела – Табела Б1.
- Извршување на **ПЛАНИРАНИ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/РЕВИЗИИ НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ**. Реализацијата е дадена во долната табела – Табела Б2.

Останати работи

Покрај редовните прегледи и ревизии, службата работеше на промена на оштетени ќелии од 220 V батерии, презатегања на батерии, доземни споеви на батерии, отклонување на дефекти на АС/ДС системи и други активности од аспект на одржување на АС/ДС системи. Во овој период службата работеше на Реализација на Ј.Н за Реконструкција на 35kV и 0,4 KV постројка во ТС Скопје 4 - примарна и секундарна опрема и беше ангажирана во реализација на заеднички проекти со други одделели/служби на АД МЕПСО. Исто така, службата беше ангажирана во подготовка на технички спецификации за Ј.Н - Набавка на стационарни акумулаторски батерии, учество во отклонување на дефекти во службата ПТР и вршеше други дополнителни работи согласно потребите на АД МЕПСО.

СЛУЖБА ЗА АЦ/ДЦ СИСТЕМИ И СЕКУНДАРНИ ВРСКИ						I - XII.2024
А. ПЛАНИРАНИ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/ РЕВИЗИИ НА АС/ДС СИСТЕМИ						
Ред.бр.	Напон (kV)	Трансформаторска станица	Планиран преглед/ ревизија (квартал)			Реализација
			I/ II	III/ III	III/ IV	
1	400	БИТОЛА 2	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024;
2	400	ДУБРОВО	П; Р	П; Р	П; Р	25.01.2024; 11.04.2024;
3	400	СКОПЈЕ 1/5	П; Р	П; Р	П; Р	13.02.2024;
4	400	СКОПЈЕ 4	П; Р	П; Р	П; Р	22.01.2024;
5	400	ШТИП	П; Р	П; Р	П; Р	14.02.2024;
6	110	БУЧИМ	П; Р	П; Р	П; Р	28.02.2024;
7	110	БЕРОВО*	П; Р	П; Р	П; Р	20.02.2024; 04.06.2024;
8	110	БИТОЛА 1	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024;
9	110	БИТОЛА 3	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024;
10	110	БИТОЛА 4	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024;
11	110	БУНАРЦИК*	П	П	П	01.02.2024; 07.04.2024;
12	110	ВАЛАНДОВО	П; Р	П; Р	П; Р	14.02.2024;
13	110	ВЕЛЕС	П; Р	П; Р	П; Р	27.02.2024; 16.04.2024;
14	110	ВЕЛЕС 1	П; Р	П; Р	П; Р	27.02.2024; 16.04.2024;
15	110	ВЕЛЕС 2	П; Р	П; Р	П; Р	27.02.2024; 16.04.2024;
16	110	ГОСТИВАР	П	П	П	19.03.2024; 23.05.2024;
17	110	ДЕЛЧЕВО*	П; Р	П; Р	П; Р	20.02.2024; 04.06.2024;
18	110	ГОРЧЕ ПЕТРОВ*	П; Р	П; Р	П; Р	09.02.2024; 04.04.2024;
19	110	ЈЕГУНОВЦЕ	П; Р	П; Р	П; Р	20.03.2024; 19.06.2024;

20	110	КАВАДАРЦИ	П; Р	П; Р	П; Р	25.01.2024; 28.05.2024;
21	110	КИЧЕВО	П; Р	П; Р	П; Р	08.02.2024; 30.05.2024;
22	110	КОЧАНИ*	П; Р	П; Р	П; Р	29.02.2024;
23	110	КРИВА ПАЛАНКА	П	П	П	22.02.2024; 22.05.2024;
24	110	КУМАНОВО 1	П; Р	П; Р	П; Р	22.02.2024; 22.05.2024;
25	110	КУМАНОВО 2	П; Р	П; Р	П; Р	22.02.2024; 22.05.2024;
26	110	М. КАМЕНИЦА	П; Р	П; Р	П; Р	20.02.2024; 04.06.2024;
27	110	НЕОКАЗИ*	П	П	П	29.02.2024;
28	110	ОХРИД 1*	П; Р	П; Р	П; Р	07.03.2024;
29	110	ОХРИД 2*	П; Р	П; Р	П; Р	07.03.2024;
30	110	ОСЛОМЕЈ*	П; Р	П; Р	П; Р	08.02.2024; 30.05.2024;
31	110	ОВЧЕ ПОЛЕ*	П; Р	П; Р	П; Р	27.02.2024; 16.04.2024;
32	110	ПЕТРОВЕЦ*	П; Р	П; Р	П; Р	02.02.2024; 02.04.2024;
33	110	ПОЛОГ*	П; Р	П; Р	П; Р	19.03.2024; 23.05.2024;
34	110	ПРИЛЕП 1	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024;
35	110	ПРОБИШТИП	П	П	П	29.02.2024;
36	110	РАДОВИШ	П	П	П	28.02.2024;
37	110	РЕСЕН*	П; Р	П; Р	П; Р	07.03.2024;
38	110	САМОКОВ	П; Р	П; Р	П; Р	08.02.2024;
39	110	СКОПЈЕ 2	П; Р	П; Р	П; Р	21.02.2024;
40	110	СКОПЈЕ 3	П; Р	П; Р	П; Р	15.02.2024; 01.06.2024;
41	110	СОПОТНИЦА	П; Р	П; Р	П; Р	06.02.2024; 30.05.2024;
42	110	СТРУГА	П	П	П	28.03.2024;
43	110	СТРУМИЦА 1	П; Р	П; Р	П; Р	05.03.2024;
44	110	СТРУМИЦА 2	П; Р	П; Р	П; Р	05.03.2024;
45	110	СУШИЦА*	П	П	П	05.03.2024;
46	110	ТЕТОВО 1	П	П	П	20.03.2024; 19.06.2024;
47	110	ТЕТОВО 2	П; Р	П; Р	П; Р	20.03.2024; 19.06.2024;
48	110	ТЕ-ТО*	П	П	П	29.03.2024;
49	110	ТЕАРЦЕ*	П	П	П	20.03.2024; 19.06.2024;
50	110	ХЕЦ ВРУТОК	П	П	П	19.03.2024; 23.05.2024;
51	110	ХЕЦ ШПИЉЕ	П	П	П	28.03.2024;
52	110	ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	П	П	П	28.03.2024;
53	110	ХЕЦ ТИКВЕШ	П	П	П	25.03.2024; 28.05.2024;
54	110	ХЕЦ КОЗЈАК	П	П	П	27.03.2024;
55	110	ХЕЦ СВЕТА ПЕТКА	П	П	П	27.03.2024;
56	110	ШТИП 2	П; Р	П; Р	П; Р	28.02.2024;
57	х	ДИРЕКЦИЈА	П; Р	П; Р	П; Р	24.01.2024;

Б.1 ПЛАНИРАНИ СТАРТУВАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Преглед и старување на дизел агрегат	Нап.нивоUn (kV)	ПЛАНИРАНО	Р.бр.
1	СКОПЈЕ 4	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
2	СКОПЈЕ 5	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
3	БИТОЛА 2	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
4	ДУБРОВО	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
5	ШТИП	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
6	ДИРЕКЦИЈА	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември

Б.2 ПЛАНИРАНИ ПЕРИОДИЧНИ ПРЕГЛЕДИ/РЕВИЗИИ НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ

Ред.бр.	Напон (kV)	Трансформаторска станица	Планиран преглед/ сервисирање (квартал)			Реализација
			I/ II	III/ III	III/ IV	25.12.2024
1	400	БИТОЛА 2	П; С	П; С	П; С	06.02.2024;
2	400	ДУБРОВО	П; С	П; С	П; С	25.01.2024;
3	400	СКОПЈЕ 1/5	П; С	П; С	П; С	13.02.2024; 29.05.2024;
4	400	СКОПЈЕ 4	П; С	П; С	П; С	22.01.2024;
5	400	ШТИП	П; С	П; С	П; С	14.02.2024;
6	х	ДИРЕКЦИЈА	П; С	П; С	П; С	24.01.2024; 15.05.2024;

СЛУЖБА ЗА ИЗОЛАЦИОНИ МАТЕРИЈАЛИ

Во текот на оваа година работено е на енергетски трансформатор ТР 2 во ТС Битола 2 по дефект. Направени се сите потребни анализи по дефектот и испразнето е маслото од енергетскиот трансформатор за да се подготви за транспорт. Со ГХА анализи на маслото, редовно се следи состојбата на енергетскиот трансформатор ТР 1 во ТС Дуброво.

Подготвени се шест тендери од Планот за јавни набавки за 2024 година и учествувано е на три обуки за инструменти во Лабораторијата на АД МЕПСО.

При крајот на 2024та година е учествувано при обработка на маслото на новиот енергетски трансформатор 1ТА во ТС Битола 2.

Табеларен приказ на извршени работи во Служба за изолациони материјали во текот на 2024 год.

ИСПИТУВАЊЕ НА МАСЛО ВО ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2024
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ТРАНСФОРМАТОР	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Октомври	13.07.2024
2	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Октомври	16.02.2024
3	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Октомври	12.06.2024
4	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Октомври	14.06.2024
5	Скопје 4	Трафо 1ТА	400	Октомври	17.10.2024
6	Скопје 4	Трафо 2ТА	400	Октомври	17.10.2024
7	Скопје 5	Трафо 1ТА	400	Октомври	17.10.2024
8	Скопје 5	Трафо 2ТА	400	Октомври	17.10.2024
9	Штип	Трафо 1	400	Октомври	17.10.2024
Дополнителни испитувања					
1	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	01.02.2024
2	Макител	Ново масло	110	Барање од Пауер Вју	21.03.2024
3	Макител	Ново масло	110	Барање од Пауер Вју	21.03.2024
4	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	26.03.2024
5	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	26.03.2024
6	ТС Јегуновце	ТР 1	110	АД МЕПСО	08.04.2024
7	ТС Јегуновце	ТР 2	110	АД МЕПСО	08.04.2024
8	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	25.04.2024
9	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	03.06.2024
10	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	03.06.2024
11	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
12	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
13	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
14	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
15	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	10.06.2024
16	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	11.06.2024
17	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	11.06.2024
18	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	12.06.2024
19	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	14.06.2024
20	Макстил	416 6057	110	Барање од Макстил	19.06.2024
21	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	01.07.2024
22	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	31.07.2024
23	ТЦИ ЕуроЦерт	123	110	Барање од ТЦИ	05.11.2024
24	ТЦИ ЕуроЦерт	51896	110	Барање од ТЦИ	13.11.2024
25	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2024
26	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2024
27	Макстил	Казанско трафо	110	Барање од Макстил	02.12.2024
28	ТЦИ ЕуроЦерт	51895	110	Барање од ТЦИ	02.12.2024
29	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 1	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
30	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 2	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
31	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 3	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
32	ТЦИ ЕуроЦерт	Романија	110	Барање од ТЦИ	20.12.2024
33	ТС Битола 2	АСТОР	400	АД МЕПСО	31.12.2024

Испитување на масло од енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	9	44	100

ИСПИТУВАЊЕ НА SF ₆ ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2024
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Берово	Радовиш	110	Мај-Октомври	29.05.2024
2	Берово	Делчево	110	Мај-Октомври	29.05.2024
3	Берово	Трафо 1	110	Мај-Октомври	29.05.2024
4	Бунарцик	Скопје 4 145 1	110	Мај-Октомври	16.04.2024
5	Бунарцик	Рафинерија 145 2	110	Мај-Октомври	16.04.2024
6	Бунарцик	Трафо 1-лево	110	Мај-Октомври	16.04.2024
7	Бунарцик	Трафо 2-десно	110	Мај-Октомври	16.04.2024
8	Гостивар	Трафо 1	110	Мај-Октомври	27.11.2024
9	Гостивар	Трафо 2	110	Мај-Октомври	27.11.2024
10	Гостивар	Осломеј	110	Мај-Октомври	27.11.2024
11	Гостивар	Вруток бр 194	110	Мај-Октомври	27.11.2024
12	Гостивар	Јегуновце 108/1А	110	Мај-Октомври	27.11.2024
13	Гостивар	Спојно поле	110	Мај-Октомври	27.11.2024
14	Делчево	Берово	110	Мај-Октомври	29.05.2024
15	Делчево	Трафо 1	110	Мај-Октомври	29.05.2024
16	Делчево	М. Каменица	110	Мај-Октомври	29.05.2024
17	Горче Петров	Скопје 3	110	Мај-Октомври	13.11.2024
18	Горче Петров	Трафо 1	110	Мај-Октомври	13.11.2024
19	Горче Петров	Трафо 2	110	Мај-Октомври	13.11.2024
20	Горче Петров	Скопје 1	110	Мај-Октомври	13.11.2024
21	Јегуновце	Трафо 4	110	Мај-Октомври	03.04.2024
22	Јегуновце	Трафо 2	110	Мај-Октомври	03.04.2024
23	Јегуновце	Трафо 1	110	Мај-Октомври	03.04.2024
24	Јегуновце	Теарце	110	Мај-Октомври	03.04.2024
25	Јегуновце	Спојно	110	Мај-Октомври	03.04.2024
26	Јегуновце	Скопје 3	110	Мај-Октомври	03.04.2024
27	Јегуновце	Скопје 1	110	Мај-Октомври	03.04.2024
28	Јегуновце	Гостивар	110	Мај-Октомври	03.04.2024
29	Македонска Каменица	Трафо 1	110	Мај-Октомври	29.05.2024
30	Македонска Каменица	Делчево	110	Мај-Октомври	29.05.2024
31	Македонска Каменица	Кочани	110	Мај-Октомври	29.05.2024
32	Радовиш	Струмица 1	110	Мај-Октомври	12.11.2024
33	Радовиш	Бучим	110	Мај-Октомври	12.11.2024
34	Радовиш	Берово	110	Мај-Октомври	12.11.2024
35	Скопје 3	Спојно	110	Мај-Октомври	17.12.2024
36	Скопје 3	Горче Петров	110	Мај-Октомври	17.12.2024
37	Скопје 3	Запад	110	Мај-Октомври	17.12.2024
38	Скопје 3	Југохром	110	Мај-Октомври	17.12.2024
39	Скопје 3	Св.Петка	110	Мај-Октомври	17.12.2024
40	Скопје 3	Скопје 4	110	Мај-Октомври	17.12.2024
41	Скопје 3	Козле	110	Мај-Октомври	17.12.2024
42	Скопје 4	Трафо 1ТА	400	Мај-Октомври	15.10.2024
43	Скопје 4	Битола 2	400	Мај-Октомври	15.10.2024
44	Скопје 4	Дуброво	400	Мај-Октомври	15.10.2024
45	Скопје 4	Трафо 2	400	Мај-Октомври	15.10.2024
46	Скопје 4	Спојно	400	Мај-Октомври	15.10.2024
47	Скопје 4	Скопје 5	400	Мај-Октомври	15.10.2024
48	Скопје 4	Драчево 1	110	Мај-Октомври	14.12.2023
49	Скопје 4	Драчево 2	110	Мај-Октомври	14.12.2023
50	Скопје 4	Југ Нова Б	110	Мај-Октомври	14.12.2023
51	Скопје 4	Југ Нова А	110	Мај-Октомври	14.12.2023
52	Скопје 4	Скопје 2 130/2	110	Мај-Октомври	14.12.2023
53	Скопје 4	Скопје 3	110	Мај-Октомври	14.12.2023
54	Скопје 4	Помошно	110	Мај-Октомври	14.12.2023
55	Скопје 4	Спојно	110	Мај-Октомври	14.12.2023
56	Скопје 4	Трафо 1	110	Мај-Октомври	14.12.2023
57	Скопје 4	Скопје 2 110/1	110	Мај-Октомври	15.12.2023
58	Скопје 4	ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	15.12.2023
59	Скопје 4	Аеродром	110	Мај-Октомври	15.12.2023
60	Скопје 4	Исток	110	Мај-Октомври	15.12.2023
61	Скопје 4	ЕВП Драчево	110	Мај-Октомври	15.12.2023
62	Скопје 4	Бунарцик	110	Мај-Октомври	15.12.2023
63	Скопје 4	Трафо 2	110	Мај-Октомври	15.12.2023
64	Скопје 4	Скопје 1	110	Мај-Октомври	15.12.2023

65	Скопје 4	Петровец	110	Мај-Октомври	15.12.2023
66	Сушица	Струмица 1	110	Мај-Октомври	30.05.2024
67	Сушица	Петрич	110	Мај-Октомври	30.05.2024
68	Струмица 1	Струмица 2	110	Мај-Октомври	02.10.2024
69	Струмица 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	02.10.2024
70	Струмица 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	02.10.2024
71	Струмица 1	Сушица	110	Мај-Октомври	02.10.2024
72	Струмица 1	Радовиш	110	Мај-Октомври	02.10.2024
73	Струмица 2	Струмица 1	110	Мај-Октомври	02.10.2024
74	Струмица 2	Валандово	110	Мај-Октомври	02.10.2024
75	Струмица 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	02.10.2024
76	Струмица 2	Трафо 2	110	Мај-Октомври	02.10.2024
77	ХЕ Вруток	1ТА - 255 Ск 1	110	Мај-Октомври	19.11.2024
78	ХЕ Вруток	Шпиље	110	Мај-Октомври	19.11.2024
79	ХЕ Вруток	рег. трафо 1	110	Мај-Октомври	19.11.2024
80	ХЕ Вруток	Спојно	110	Мај-Октомври	19.11.2024
81	ХЕ Вруток	рег. трафо 2	110	Мај-Октомври	19.11.2024
82	ХЕ Вруток	Д-машина	110	Мај-Октомври	19.11.2024
83	ХЕ Вруток	Ц-машина	110	Мај-Октомври	19.11.2024
84	ХЕ Вруток	Б-машина	110	Мај-Октомври	19.11.2024
85	ХЕ Вруток	А-машина	110	Мај-Октомври	19.11.2024
86	ХЕ Вруток	Полог	110	Мај-Октомври	19.11.2024
87	ХЕ Вруток	Тетово 1	110	Мај-Октомври	19.11.2024
88	ХЕ Вруток	Гостивар	110	Мај-Октомври	19.11.2024
89	ХЕ Козјак	Скопје 3	110	Мај-Октомври	27.09.2024
90	ХЕ Козјак	Самоков	110	Мај-Октомври	27.09.2024
91	ХЕ Козјак	Трафо 1	110	Мај-Октомври	27.09.2024
92	ХЕ Козјак	Трафо 2	110	Мај-Октомври	27.09.2024
93	ХЕ Тиквеш	Фени	110	Мај-Октомври	26.11.2024
94	ХЕ Тиквеш	Кавадарци	110	Мај-Октомври	26.11.2024
95	ХЕ Св. Петка	Трафо 1	110	Мај-Октомври	26.09.2024
96	ХЕ Св. Петка	Трафо 2	110	Мај-Октомври	26.09.2024
97	ХЕ Св. Петка	Козјак	110	Мај-Октомври	26.09.2024
98	ХЕ Св. Петка	Скопје 3	110	Мај-Октомври	26.09.2024
99	Штип 1	Дуброво-448	400	Мај-Октомври	31.05.2024
100	Штип 1	Врање	400	Мај-Октомври	31.05.2024
101	Штип 1	Бугарија -449	400	Мај-Октомври	31.05.2024
102	Штип 1	Трафо 400/110	400	Мај-Октомври	31.05.2024
103	Штип 1	спојно поле	400	Мај-Октомври	31.05.2024
104	Штип 1	Трафо 400/110	110	Мај-Октомври	12.09.2024
105	Штип 1	Трафо 1	110	Мај-Октомври	12.09.2024
106	Штип 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	12.09.2024
107	Штип 1	Штип 2 131/1	110	Мај-Октомври	12.09.2024
108	Штип 1	Кочани 115	110	Мај-Октомври	12.09.2024
109	Штип 1	Спојно	110	Мај-Октомври	12.09.2024
110	Штип 1	Пробиштип 116	110	Мај-Октомври	12.09.2024
111	Штип 1	Овче Поле 105/2	110	Мај-Октомври	12.09.2024
112	Штип 2	Трафо 2	110	Мај-Октомври	
113	Штип 2	Штип 1	110	Мај-Октомври	
114	Штип 2	Бучим	110	Мај-Октомври	
115	Штип 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	
116	ТЕ Осломеј	Спојно	110	Мај-Октомври	17.09.2024
117	ТЕ Осломеј	Кичево	110	Мај-Октомври	17.09.2024
118	ТЕ Осломеј	Гостивар	110	Мај-Октомври	17.09.2024
119	ТЕ Осломеј	Самоков	110	Мај-Октомври	17.09.2024
Дополнителни испитувања					
1	Битола 2	Домашо Тр 1	110	АД МЕПСО	25.01.2024
2	Битола 2	Домашо Тр 2	110	АД МЕПСО	25.01.2024
3	Битола 2	Домашо Тр 3	110	АД МЕПСО	25.01.2024
4	Битола 2	Домашо Тр 1	110	АД МЕПСО	26.01.2024
5	Скопје 4	Скопје3	110	АД МЕПСО	15.02.2024
6	Скопје 5	2ТА	400	АД МЕПСО	21.03.2024
7	Велес	Велес 2	110	АД МЕПСО	09.05.2024

Испитување на SF ₆ прекинувачи	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планираните испитувања (%)
	119	127	100

ХА НА МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I – XII 2024
----------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
2	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
3	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
4	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Мај-Октомври	за 2025
5	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Мај-Октомври	за 2025
6	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Мај-Октомври	за 2025
7	Велес	162 Велес 1	110	Мај-Октомври	за 2025
8	Велес	162 Велес 1	110	Мај-Октомври	за 2025
9	Велес	162 Велес 1	110	Мај-Октомври	за 2025
10	Велес	113/1A Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
11	Велес	113/1A Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
12	Велес	105/1 Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2025
13	Велес	105/1 Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2025
14	Велес	105/1 Овче Поле	110	Мај-Октомври	за 2025
15	Велес	101/3 Петровец	110	Мај-Октомври	за 2025
16	Велес	101/3 Петровец	110	Мај-Октомври	за 2025
17	Велес	101/3 Петровец	110	Мај-Октомври	за 2025
18	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
19	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
20	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
21	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
22	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
23	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
24	Велес 1	162 Велес	110	Мај-Октомври	за 2025
25	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
26	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
27	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
28	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
29	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
30	Велес 1	189 Велес 2	110	Мај-Октомври	за 2025
31	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
32	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
33	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
34	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
35	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
36	Велес 2	113/1A Велес	110	Мај-Октомври	04.04.2024
37	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
38	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
39	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
40	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
41	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
42	Велес 2	113/1B ХИБ	110	Мај-Октомври	04.04.2024
43	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
44	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
45	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
46	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
47	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
48	Велес 2	189 Велес 1	110	Мај-Октомври	04.04.2024
49	Велес 2	Трафо	110	Мај-Октомври	04.04.2024
50	Велес 2	Трафо	110	Мај-Октомври	04.04.2024
51	Велес 2	Трафо	110	Мај-Октомври	04.04.2024
52	Велес 2	110 kV Мерно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
53	Велес 2	110 kV Мерно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
54	Велес 2	110 kV Мерно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
55	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Мај-Октомври	за 2025
56	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Мај-Октомври	за 2025
57	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Мај-Октомври	за 2025
58	Гостивар	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
59	Гостивар	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
60	Гостивар	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
61	Гостивар	110 kV Помошно	110	Мај-Октомври	за 2025
62	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Мај-Октомври	за 2025
63	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Мај-Октомври	за 2025

64	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Мај-Октомври	за 2025
65	Јегуновце	110/35 Трафо 4	110	Мај-Октомври	04.04.2024
66	Јегуновце	110/35 Трафо 4	110	Мај-Октомври	04.04.2024
67	Јегуновце	110/35 Трафо 4	110	Мај-Октомври	04.04.2024
68	Јегуновце	110 kV Спојно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
69	Јегуновце	110 kV Спојно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
70	Јегуновце	110 kV Спојно	110	Мај-Октомври	04.04.2024
71	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
72	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
73	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
74	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
75	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
76	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Мај-Октомври	за 2025
77	Кочани	Трафо 1	110	Мај-Октомври	за 2025
78	Кочани	Трафо 1	110	Мај-Октомври	за 2025
79	Кочани	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
80	Кочани	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
81	Кочани	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
82	Крива Паланка	180 Скакавица (Бугарија)	110	Мај-Октомври	за 2025
83	Крива Паланка	180 Скакавица (Бугарија)	110	Мај-Октомври	за 2025
84	Крива Паланка	180 Скакавица (Бугарија)	110	Мај-Октомври	за 2025
85	Куманово 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
86	Куманово 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
87	Куманово 1	Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
88	Куманово 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	за 2025
89	Куманово 2	Трафо 1	110	Мај-Октомври	за 2025
90	Куманово 2	Мерно	110	Мај-Октомври	за 2025
91	Куманово 2	Мерно	110	Мај-Октомври	за 2025
92	Куманово 2	Мерно	110	Мај-Октомври	за 2025
93	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Мај-Октомври	за 2025
94	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
95	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
96	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Мај-Октомври	за 2025
97	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Мај-Октомври	за 2025
98	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Мај-Октомври	за 2025
99	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Мај-Октомври	за 2025
100	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2025
101	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2025
102	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Мај-Октомври	за 2025
103	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
104	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
105	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
106	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2025
107	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2025
108	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Мај-Октомври	за 2025
109	Скопје 1/5	400/110 Трафо 1ТА	110	Мај-Октомври	за 2025
110	Скопје 1/5	400/110 Трафо 1ТА	110	Мај-Октомври	за 2025
111	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
112	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
113	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
114	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
115	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
116	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Мај-Октомври	за 2025
117	Скопје 1/5	126 Миладиновци 2	110	Мај-Октомври	за 2025
118	Скопје 1/5	126 Миладиновци 2	110	Мај-Октомври	за 2025
119	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
120	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
121	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
122	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
123	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
124	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Мај-Октомври	за 2025
125	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
126	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
127	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
128	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
129	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
130	Скопје 2	129 Цементарница	110	Мај-Октомври	за 2025
131	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
132	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
133	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
134	Скопје 2	110/1 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025
135	Скопје 2	110/1 Скопје 4	110	Мај-Октомври	за 2025

208	ХЕ Глобочица	112 Шпиље	110	Мај-Октомври	за 2025
209	ХЕ Глобочица	112 Шпиље	110	Мај-Октомври	за 2025
210	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
211	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
212	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
213	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
214	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
215	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Мај-Октомври	за 2025
Дополнителни испитувања					
1	ТС Битола 2	Масло од бухолц	400	АД МЕПСО	18.01.2024
2	ТС Битола 2	Гас од Бухолц бр 1	400	АД МЕПСО	18.01.2024
3	ТС Битола 2	Долно ниво	400	АД МЕПСО	18.01.2024
4	ТС Битола 2	Масло од регулац	400	АД МЕПСО	18.01.2024
5	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	25.03.2024
6	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	25.03.2024
7	ТС Јегуновце	ТР 1	110	АД МЕПСО	08.04.2024
8	ТС Јегуновце	ТР 2	110	АД МЕПСО	08.04.2024
9	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	25.04.2024
10	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	03.06.2024
11	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	03.06.2024
12	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
13	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
14	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
15	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	07.06.2024
16	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	10.06.2024
17	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	11.06.2024
18	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	11.06.2024
19	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	12.06.2024
20	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	14.06.2024
21	Макстил	416 6057	110	Барање од Макстил	19.06.2024
22	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	01.07.2024
23	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	31.07.2024
24	ТЦИ ЕуроЦерт	123	110	Барање од ТЦИ	05.11.2024
25	ТЦИ ЕуроЦерт	51896	110	Барање од ТЦИ	13.11.2024
26	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2024
27	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2024
28	Макстил	Казанско трафо	110	Барање од Макстил	02.12.2024
29	ТЦИ ЕуроЦерт	51895	110	Барање од ТЦИ	02.12.2024
30	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 1	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
31	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 2	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
32	ТЦИ ЕуроЦерт	Тр 3	110	Барање од ТЦИ	10.12.2024
33	ТЦИ ЕуроЦерт	Романија	110	Барање од ТЦИ	20.12.2024
34	ТС Битола 2	АСТОР	400	АД МЕПСО	31.12.2024

ЗАБЕЛЕШКА: Дел од планираните испитувања на мерни трансформатори за 2024 год. се префрлени за реализација во 2025 год. поради доцна набавка (20.11.2024 год), на цевчиња за еднократна употреба, кои се неопходни за мерење со гасниот хроматограф. Малиот број на цевчиња кои ги имавме во Лабораторијата се чуваа за анализи на енергетски трансформатори.

Испитување на ГХА Мерни енергетски трансформатори	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на испитувања (%)
	215	64	29,7

ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ

СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА ДАЛЕКОВОДИ

Согласно планот реализирани се 100% од планираните активности за 2024 година во службата за одржување на далекуводи

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

- Промена на изолатори во ТС Ѓ.Петров

- Промена на изолатори во ТС Радовиш
- Промена на изолатори во ТС Штип 2
- Промена на изолатори и спустови во ТС Скопје 4
- Промена на изолатори и спустови во ХЕЦ Тиквеш
- Поправка на фазен спроводник на 110 kV ДВ бр.111
- Санација на дефект скинат Г носачи на 110 kV ДВ бр.111 ТС Вруток – ТС Шпиље
- Санација на дефект скинат громобран на 110 kV ДВ бр.109 ТС Битола 1 – ТС Прилеп
- Санација на дефект скинат громобран на 110 kV ДВ бр.144 ТС Осломеј – ТС Самоков
- Промена на носиви клеми на 110 kV ДВ бр.118 ТС Струмица 2 – ТС Валандово
- Промена на изолатори во ТС Св.Петка
- Поправка на заштитно јаже на ДВ бр.447 ТС Битола 2 – ТС Скопје 4
- Поправка на оштетен спроводник ДВ бр.121/1 ТС Охрид 2 – ТС Ресен
- Санација на дефект со ЕВН
- Презатегане на фазни спроводници ДВ Бр.119/2 ТС Куманово 2 – ТС К.Река
- Промена на изолатори на 400kV ДВ бр.421 ТС Скопје 4 – ТС Дуброво
- Промена на изолатори на 400kV ДВ бр.422 ТС Дуброво – Грција
- Промена на изолатори на 400kV ДВ бр.447 ТС Битола 2 – ТС Скопје 4
- Промена на изолатори на 110kV ДВ бр.131/2 ТС Штип 2 – ТС Бучим
- Санација на дефект во втора собирница во ТС Скопје 1
- Санирање на оштетени фазни спроводници на 110kV ДВ бр.122 ТС Прилеп – ТС Кавадарци
- Санација на дефект на 110 kV ДВ бр.121/2 ТС Ресен – ТС Битола 4 остранивање на паднато дрво на фазни спроводници
- Проемена на изолатори во ТС Битола 2
- Промена на изолатори во ТС Кочани
- Промена на врв на столб на ДВ бр.149АБ ТС Битола 2 - Суводол

Согласно планот за подготовка и проследување на ЈН, Службата за одржување на далекуводи ги изработи сите јавни набавки предвидени за 2024 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 проекти:

- Lot 1 - Реконструкција на ДВ ТС Битола1 - ТС Прилеп 1
- 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 – Македонско-албанска граница
- Изградба на ТС Охрид 400/110 kV
- Изработка на студија за Модернизација и појачување на преносна мрежа во југоисточен регион,
- Постапки за изведба на нови приклучоци за директни потрошувачи и производители на електрична енергија
- Имплементација на Asset management system.

Во текот на 2024 година Служба за одржување на далекуводи издаваше услови, податоци и мислење за предмети за урбанистичко планирање, легализација на објекти согласно Закон за постапување со бесправно изградени објекти, преки за инфраструктура, проекти за изградба на објекти преку електронскиот систем Е – урбанизам или по директно доставени барања од правни или физички лица.

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА МЕРЕЊЕ

Реализација на план за работа на Одделение за мерење ДВ за 2024 година							
Мерење на отпор на заземјување на ДВ столбови на далекуводи со напонско ниво 400КВ и 110КВ во 2024 год.							
Ред.бр.	Број на ДВ	Име на Далекувод	Планирано мерење на заземјување (квартал)				Реализир. % број на СМ
			I	II	III	IV	
1	449	ТС Штип – Мак. бугар. граница		X	X		100%
2	113/1Б	ТС Велес2 - ТС Згрополци				X	100%
3	113/2	ТС Згрополци – ТС Кавадарци				X	100%
4	118	ТС Валаново – ТС Струмица		X			100%
5	179АБ	ТС Валаново – ТС Милетково		X			100%
6	117/1	ТС Кавадарци – ТС Дуброво		X			100%
7	108/1Б	ТС Југохром – ТС Скопје 3	X			X	78% / 70СМ
8	184	ТС Берово – ТС Делчево			X		78% / 90СМ
9	172	ТС Кр. Паланка–ТС Крива Река			X		Не е мерен
10	107/1	ТС Кичево – ТС Сопотница		X	X		Не е мерен
11	107/2	ТС Сопотница – ТС Битола 1		X	X		Не е мерен
12	121/1	ТС Охрид 2 – ТС Ресен	X			X	38% / 35СМ
13	112	ХЕ Шпиље – ХЕ Глобочица			X		Не е мерен
14	120/1	ТС Струга – ХЕ Глобочица		X		X	Не е мерен

Забелешка: Работните активности во Одделението за мерење ДВ требаше да ги вршат три групи за мерење и тоа: скопската (позиции од 1 до 9), битолската (позиции 10 и 11) и охридската (позиции од 12 до 14).

Скопската група во 2024 година има 84% реализација. Објективна причина за ова е тоа што скопската група до крајот на месец Мај 2024 година беше без возило.

Битолската група има 0% реализација. Комплет сите вработени во ДВ Екипа Битола беа ангажирани со работни задачи во делот на одржување на ДВ.

Охридската група има 15% реализација. Оваа група на мерење работеше само неколку недели во месец Февруари 2024 година. Останатиот дел од годината беа ангажирани со други работни задачи во службата за одржување на ДВ.

СЛУЖБА ЗА ОДРЖУВАЊЕ НА КОРИДОРИ

Редовно сечење за расчистување на безбедносни коридори на далекуводи во 2024.							
			Планирано сечење				
			Квартали - 2024 год.				
Ред. бр.	Број на ДВ	Име на ДВ	I	II	III	IV	Реализирано (%) /квартал
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		x	x		100% , I, и IV
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3			x		100%/I и IV
3	420/1	ТС Скопје 5 – Косово Б	x				100%и I и III
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	x				100%и I и III
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		x	x		100%, I и I V
6	422	ТС Дуброво – Грч.Граница			x		90%, I
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			х		100%, III и IV
10	449	ТС Штип – Мак.Буг. Граница		х	х		50%, IV
11	450	ТС Битола 2- Мак.Гр. Граница					90%, II и III
12	423	ТС Штип – Мак.Срп.граница				х	100%, II и III
13	212	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово А					/
14	215	ТС Скопје 1 - ТЕЦ Косово Б					
15	150	ТС Битола 1 -Грч.Граница					
16	101/1	ТС Скопје 1 -ТС Скопје 4	х				100%, I
17	101/2/3	ТС Скопје 4 - ТС Велес	х				90%, I, II и III
18	103/2Б	ТС Полог - ТС Тетово 1			х		100%, I и II
19	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце			х		100%, I
20	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1			х		100%, I, II, III и IV
21	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце			х		100%, II
22	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле				х	100%, II
23	105/2	ТС Овче Поле - ТС Штип				х	100% IV
24	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		х	х		50%, II
25	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		х	х		90%, III
26	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		х	х		90%, III
27	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце	х				80% ,I и IV
28	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3	х				
29	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	х				90% , I
30	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	х				90 % , I
31	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1			х		90% ,III
32	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	х				80% ,II и IV
33	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	х	х			90 % ,II и IV
34	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	х	х			90 % ,II и IV
35	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		х	х		95% ,II i IV
36	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица				х	80% , II i IV
37	113/1А	ТС Велес - ТС Велес 2		х			90% , I и II
38	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци		х			80% , II и III
39	113/2	ТС Згрополци-ТС Кавадарци		х			80% , II
40	114	ТС Тиквеш-ТС Кавадарци	х				Нема дрва
41	115	ТС Штип - ТС Кочани	х				80 % , II и III
42	116/1	ТС Штип - ТС Неокази				х	100%, II
43	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип				х	90%, II
44	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво	х				/
45	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово				х	100 % , I и II
46	118	ТС Валандово-ТС Струмица 2	х				80 % , II
47	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	х				80 % , I , II и III

48	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		x	x		100%, II
49	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип			x		90%, II
50	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга			x		90%, I
51	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1		x	x		80 %, IV
52	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен		x	x		80 %, IV
53	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4		x	x		80%,II и IV
54	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	x				50%, I, II, III и IV
55	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1			x	x	90%, I и IV
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			/
61	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	x				/
62	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2	x		x		90 %, III
63	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим	x				60 %, III
64	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш				x	/
65	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1	x				100%, IV
66	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	x				100%, IV
67	137	ТС Дуброво - ТС Бучим			x	x	50%, II
68	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица	x				60%, III
69	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница	x				100% ,II
70	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	x	x			/
71	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак			x		/
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		90%, IV
75	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик	x				/
76	145/2	ТС Бунарџик -ТС Рафинерија					
77	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол		x			90% I
78	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		x			90% IV
79	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1		x			90% IV
80	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2		x			90% IV
81	159 АБ	ТС Куманово1 - ТС Куманово 2		x			80% IV
82	162	ТС Велес - ТС Велес 1			x		60%,III
83	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени		x	x		/
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, II, III и IV
88	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево		x			60%, II
89	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица			x		80%, III
90	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово			x		90% III
91	173	ТС Радовиш - ТС Берово		x			100%, I и III
92	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2			x		50%, III
93	177	ТС Куманово 2-ТС Рафинерија			x		/
94	179 АБ	ТС Валандово - ТС Милетково	x				/
95	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.		x	x		90%, II, 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% IV
98	184	ТС Берово - ТС Делчево		x			50%, III
99	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2					/
100	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар			x		80% I, II, III и IV.
101	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		x			90%, III
102	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог			x		100%, I
103	193/194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар			x		80%, IV
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1		x	x		100%, I, II и III
105	35	ТС Самоков – ТС Сувенир					/
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	x				100%, III

Далекуводни траси сечени по ЈН со надворешен изведувач			
Ред. бр.	ДВ број	Име на ДВ	Исечена должина на траса (km)
1	111	ХЕЦ Вруток – ХЕЦ Шпиље	3.25
Далекуводни столбни места очистени по ЈН со надворешен изведувач			
Ред. Бр.	ДВ број	Име на ДВ	Исчистени столбни места
1	119/1	ТС Куманово – ТС Крива река	27
2	162	Велес Велес 1	12

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 на работниците, службата располагаат само со двајца општи работници. Недостатокот на работници се одразува на квалитетот, но пред се на квантитетот на извршени работи.

Недостатокот на работници заедно со необјавувањето на нова јавна набавка за чистење на коридорите со надворешен изведувач ја доведува ситуацијата на службата за коридори во неможност да ги извршува основните работни задачи за кои истата е задолжена.

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:

- Припрема на тендерски документации за потребите на Оддел далекуводи.
- Учество во градежниот дел од домашните тендери за потребите на Оддел Далекуюводи, Реконструкција на ДВ 2х110 kV крак Вапила - ТС Охрид 1 (започната ЈН, објавена и усвоена - со избран изведувач) во тек.
- Учество во Тендер за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО.
- Учество во Тендер за Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција.
- 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, Навртки и завртки, Браварска опрема 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 1000 предмети.
- Покрај предметите пристигнати од електронскиот систем е-урбанизам, 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).
- Изготвување на мислење и давање информации на СПОР за постапување по предмети доставени до АД МЕПСО.
- Учество во Комисија за попис (2024).
- Проектот за Реконструкција на Административната зграда на АД МЕПСО- градежен дел (комисија за избор на Изведувач и следење на реконструкцијата).
- Изготвување на тендерска документација за „Реконструкција и санација на командните згради во ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 4, ТС Дуброво“ со избор на изведувач, како и следење на реконструкцијата (во наредниот период од 18 месеци).
- Изготвување на тендерска документација за надзор над „Реконструкција и санацијата на командните згради во ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 4, ТС Дуброво“ со избор на изведувач, како и следење на работата.
- Учество во проектот за поставување на оптички кабел од Горче Петров – МЕПСО – ТЕТО (градежен дел).
- Lot 3 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес (градежен дел).
- Изградба на нов 400 kV DV Битола - Охрид – Македонско-албанска граница (градежен дел).
- Учество во работната група за реконструкција на 110kV ДВ Гостивар- Сопотница – Битола.
- Учество во работната група за модернизација и појачување на преносна мрежа во југоисточен регион (Следење на изработка на идеен проект и тендерска документација како и негова реализација).

ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА

ЕЛЕКТРО СЛУЖБА	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	планирано	реализирано
1	ТС Кочани	Трафо 1	110	март-октомври	
2	ТС Кочани	Трафо 2	110	март-октомври	
3	ТС Штип 2	Бучим	110	март-октомври	09.09.-04.10.2024
4	ТС Бучим	Штип 2	110		09.09.-04.10.2024
5	ТС Штип 2	Трафо 1	110		21.10-05.11.2024
6	ТС Штип 2	Трафо 2	110		07.10-18.10.2024
7	ТС Радовиш	Трафо 1	110		20.05-06.06.2024
8	ТС Струмица 1	Помошно поле	110		06.11-22.11.2024

Во 2024 година планирано е да се заменат (3) три прекинувачи. Заменети се 6 (шест) прекинувачи. Процентот на реализирани работи изнесува 200%.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

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

ЕЛЕКТРО СЛУЖБА	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ЗАМЕНА НА 110 kV РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	планирано	реализирано
1	ТС Ѓорче Петров	Скопје 3	110	март-октомври	22.04-17.05.2024
2	ТС Ѓорче Петров	Трафо 1	110	март-октомври	22.04-17.05.2024
3	ТС Ѓорче Петров	Трафо 2	110	март-октомври	01.04-11.04.2024
4	ТС Ѓорче Петров	Скопје 1	110	март-октомври	01.04-11.04.2024
5	ТС Ѓорче Петров	Подолжен раставувач	110	март-октомври	22.04-17.05.2024
6	ТС Скопје 3	Ѓорче Петров	110	март-октомври	
7	ТС Скопје 3	ТС Скопје 4	110	март-октомври	
8	ТС Скопје 3	Запад	110	март-октомври	
9	ТС Радовиш	Трафо 1	110		20.05-06.06.2024

Во 2024 година планирано е на (8) осум полиња да се заменат соодветни (собирички, линиски и поддолжен) раставувачи. Заменети се на 6 (шест). Процентот на реализирани работи изнесува 75%.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

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

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНЕТ ПРЕКИНУВАЧ	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	реализација
1	ТС Кочани	Трафо 1	
2	ТС Кочани	Трафо 2	
3	ТС Штип 2	Бучим	25.11-31.12.2024 (во тек на реализација)
4	ТС Бучим	Штип 2	25.11-31.12.2024 (во тек на реализација)
5	ТС Охрид 1	Помошно поле	26.02-29.03.2024
6	ТС Бучим	Дуброво	26.02-08.03.2024 (во тек на реализација)

Во 2024 година планирано е да се изработат (3) три проекти за монтажни шеми за сменет прекинувач. Изработен е 1 (еден) и 3 (три) се во тек на реализација.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- состојбата во електроенергетскиот систем

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	реализација
1	ТС Ѓорче Петров	Скопје 3	
2	ТС Ѓорче Петров	Трафо 1	
3	ТС Ѓорче Петров	Трафо 2	
4	ТС Ѓорче Петров	Скопје 1	
5	ТС Ѓорче Петров	Подолжен раставувач	
6	ТС Скопје 3	Ѓорче Петров	
7	ТС Скопје 3	ТС Скопје 4	
8	ТС Скопје 3	Запад	
9	ТС Радовиш	Трафо 1	20.05-06.06.2024 (во тек на реализација)

Во 2024 година планирано е да се изработат (9) девет проекти за монтажни шеми за сменети раставувачи. Во тек на реализација е 1 (еден) проект на изведена состојба.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси

- состојбата во електроенергетскиот систем

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ИЗРАБОТКА НА ПРОЕКТ НА ИЗВЕДЕНА СОСТОЈБА ЗА 400/110 kV ТРАФО 1	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	реализација
1	Дуброво	Трафо 1	15.01-29.03.2024

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ГРАДЕЖНА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	
ИЗВЕШТАЈ ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ ЗА ВН ОПРЕМА	I - XII.2024

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Реализирано	реализација
1	ТС Кочани	во тек на договорената замена на прекинувачот	
2	ТС Штип 2		09/2024
3	ТС Горче Петров		06/2024
4	ТС Радовиш		06/2024
5	ТС Струмица 2		11/2024
6	ТС Бучим		09/2024
7	ТС Јегуновце	Санација на жичан огради	01/2024
8	ТС Скопје 1/5		02/2024
9	Административен објект РЦ Охрид		09/2024
10	ТС Штип 1	Изведба на фундаменти за Трафо 400/110 kV	02/2024
11	ТС Јегуновце	Замена на ПВЦ столарија	05/2024

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ГРАДЕЖНА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	
ИЗВЕШТАЈ НА ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ	I - XII.2024

Р.бр.	АКТИВНОСТ	планирано	реализација
1	Санација на Трафо када во ТС 400/110 kV Скопје 4	јануари-декември	03/2024
2	Градежни работи за замена на ВН опрема	јануари-декември	Во тек на реализација
3	Изведба и санација на постоечки административен објект Косел-Охрид	јануари-декември	11/2024
4	Изведба на фундаменти за трансформатор, кабловски канали и трафо јама во ТС Штип	јануари-декември	Поништен тендер
5	Санација на санитарни чворови, кровови и градежна столарија во трафостаници	јануари-декември	Во тек на реализација
6	Санација на жичани огради во ТС	јануари-декември	Во тек на реализација
7	Техничко одржување на трафостаници и административни објекти	јануари-декември	01/2024

Во тек на 2024 година реализацијата на градежните работи според спроведените постапки за јавни набавки и склучените договори за поедините активности е извршена во целост.

ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА

ИЗВЕШТАЈ ЗА РЕДОВНО ГОДИШНО ИСПИТУВАЊЕ НА РЕЛЕЈНАТА ЗАШТИТА	I - XII.2024
---	--------------

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Скопје 1	110 kV дал. СК4 бр.101/1	110	Март	25.04.2024
2	Скопје 1	110 kV дал. ТЕТО бр.110/2	110	Март	07.05.2024
3	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.123А и 123Б	110	Март	Не се испитува
4	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.124А и 124Б	110	Март	Не се испитува
5	Скопје 1	110 kV дал. Ѓ.Петров бр.108/3	110	Март	31.05.2024
6	Скопје 1	110 kV Спојно поле	110	Март	19.07.2024
7	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.125	110	Март	не е во функција

8	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.126	110	Март	Не може да се исклучи
9	Скопје 1	110 kV дал. Вруток бр.198	110	Април	19.07.2024
10	Скопје 1	110 kV дал. Јегуновце бр.104	110	Април	17.07.2024
11	Скопје 1	110 kV дал. В.Главинов бр.156	110	Април	18.07.2024
12	Скопје 1	110 kV дал. Г.Баба бр.157	110	Април	18.07.2024
13	Скопје 1	110 kV дал. Куманово бр. 119/1	110	Април	06.08.2024
14	Скопје 5	400 kV дал. Урошевац бр. 420/1	400	Мај	25 и 26.09.2024 Проект со ЕМС
15	Скопје 5	400 kV дал. СК4 бр. 420/2	400	Мај	28 и 29.05.2024
16	Скопје 5	400/110 kV ТА1	400	Јуни	18.11.2024
17	Скопје 5	400/110 kV ТА2	400	Јуни	07-11.11.2014 Проект со ЕМС
18	Скопје 5	400 kV Спојно поле	400	Септември	13.12.2024 Проект со ЕМС
19	Скопје 5	400 kV Собирничка заштита	400	Септември	исклучена
20	Дуброво	400 kV дал. Скопје 4 бр. 421	400		19.11.2024
21	Дуброво	400 kV дал. Солун бр. 422	400	Март	19.04.2024 12.11.2024 Проект со Далековод
22	Дуброво	400 kV дал. Битола 2 бр. 446	400		17 и 20.09.2024
23	Дуброво	400 kV дал. Штип бр. 448	400	Март	19 и 20.03.2024 Проект со Далековод
24	Дуброво	400/110 kV 2ТА	400	Април	14-16.05.2024 Проект со Далековод
25	Дуброво	400/110 kV 1ТА	400	Април	Исклучен
26	Дуброво	400 kV Спојно поле	400	Април	29.05.2024
27	Дуброво	400 kV Собирничка заштита	400	Септември	10.10.2024
28	Дуброво	110 kV дал. Кавадарци 1 бр.117/1	110		Не се планира
29	Дуброво	110 kV дал. Бучим бр.137	110		Не се планира
30	Дуброво	110 kV дал. Валандово бр.117/2	110		Не се планира 04.10.2024
31	Дуброво	110 kV дал. ФЕНИ бр.163А	110		Не се планира
32	Дуброво	110 kV дал. ФЕНИ бр.163Б	110		Не се планира
33	Дуброво	110 kV дал. ТЕ блок бр.135	110		Не се планира
34	Дуброво	110 kV дал. ТЕ сопствена бр.134	110		Не се планира
35	Дуброво	110 kV Спојно поле	110		03.06.2024 Не се планира
36	Дуброво	110 kV дал. Неготино бр.139	110		Не се планира
37	Дуброво	110 kV Собирничка заштита	110		Не се планира
38	Дуброво	35 и 6 kV построение	35 и 6		Проект со Далековод 23.02.2024 28.02.2024 12.03.2024
39	Битола 2	400 kV дал. Скопје 4 бр. 447	400		05-06.11.2024
40	Битола 2	400 kV дал. Блок 2 бр. 001	400	Мај	10.12.2024
41	Битола 2	400 kV дал. Блок 3 бр. 002	400	Септември	
42	Битола 2	400 kV дал. Дуброво бр. 446	400		19.09.2024
43	Битола 2	400 kV дал. Лерин бр. 446	400		29.10.2024
44	Битола 2	400/110 kV ТР2	400	Мај	23-25.12.2024
45	Битола 2	400/110 kV ТР1	400	Мај	Не е во ф-ја
46	Битола 2	400 kV Спојно поле	400	Јуни	09.05.2024
47	Битола 2	400 kV Собирничка заштита	400	Јуни	11.12.2024
48	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 1 бр. 136А	110	Мај	21.11.2024
49	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 3 бр. 164Б	110	Мај	09.04.2024
50	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 4 бр. 164/1А	110	Мај	Проект со Далековод 22 и 23.05.2024
51	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр. 151	110	Мај	Проект со Далековод 13-14.11.2024
52	Битола 2	110 kV дал. ТЕ Блок 1 бр.152	110	Мај	10.05.2024
53	Битола 2	110 kV дал. Битола 1 бр.136Б	110	Мај	22.11.2024
54	Битола 2	110 kV дал. Рудник бр.149Б	110	Мај	Проект со Далековод 02-04.07.2024
55	Битола 2	110 kV дал. Рудник бр.149А	110	Мај	Проект со Далековод 18- 20.06.2024
56	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр.181	110	Мај	
57	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр.153	110	Јуни	Проект со Далековод 18.01.2024
58	Битола 2	110 kV дал. Новаци бр.	110	Јуни	
59	Битола 2	110 kV Спојно поле	110	Јуни	12.12.2024
60	Битола 2	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни	12.12.2024
61	Битола 2	6 kV построение	6	Јуни	27.11.2024
62	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Полог бр. 190	110		Не се планира
63	ХЕЦ Вруток	110 kV дал.Тетово 1 бр. 193			Не се планира

64	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. СК 1 бр. 198	110		Не се планира
65	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Гостивар бр. 194	110		Не се планира
66	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Шпилје бр. 111	110		Не се планира
67	ХЕЦ Вруток	110 kV Спојно поле	110		Не се планира
68	ХЕЦ Вруток	110 kV Собирничка заштита	110		Не се планира
69	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. ИГМ бр. 114/1	110	Септември	03.10.2024
70	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. ФЕНИ бр. 165	110	Септември	01.10.2024
71	ХЕЦ Тиквеш	110 kV Собирничка заштита	110	Септември	
72	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Св. Петка бр. 143/2	110	Септември	
73	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Самоков бр. 143/1	110	Септември	
74	Кочани	110 kV дал. Штип бр. 115	110		26.03.2024 Не се планира
75	Кочани	110 kV дал. М.Каменица бр. 171	110		27.03.2024 Не се планира
76	Берово	110 kV дал. Радовиш бр. 173	110		Не се планира
77	Берово	110 kV дал. Делчево бр. 184	110		Не се планира
78	Делчево	110 kV дал. Берово бр. 184	110		Не се планира
79	Делчево	110 kV дал. М.Каменица бр. 170	110		Не се планира
80	М.Каменица	110 kV дал. Делчево бр. 170	110		Не се планира
81	М.Каменица	110 kV дал. Кочани бр. 171	110		Не се планира
82	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Шпилје бр. 112	110	Окт. / Ноем.	
83	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Струга бр. 120/1	110	Окт. / Ноем.	05.06.2024
84	ХЕЦ Глобочица	110 kV Спојно поле	110	Окт. / Ноем.	
85	ХЕЦ Глобочица	110 kV Собирничка заштита	110	Окт. / Ноем.	
86	Тетово-1	110 kV дал. Тетово 2 бр. 192	110	Јули	17.04.2024
87	Тетово-1	110 kV дал. Вруток бр. 193	110	Јули	16.04.2024
88	Тетово-1	110 kV дал. Теарце бр. 103/2	110	Јули	15.04.2024
89	Тетово-2	110 kV дал. Тетово 1 бр. 192	110	Јули	20.05.2024
90	Тетово-2	110 kV дал. Полог бр. 191	110	Јули	30.05.2024
91	Охрид-2	110 kV дал. Охрид 1 бр. 183	110	Окт. / Ноем.	06.06.2024
92	Охрид-2	110 kV дал. Ресен бр. 121/1	110	Окт. / Ноем.	07.06.2024
93	Сопотница	110 kV дал. Битола 1 бр. 107/2	110	Мај	
94	Сопотница	110 kV дал. Кичево бр. 107/1	110	Мај	
95	Осломеј	110 kV дал. Кичево бр. 106/2	110	Јуни/Јули	04.04.2024
96	Осломеј	110 kV дал. Гостивар бр. 188	110	Јуни/Јули	02.04.2024
97	Осломеј	110 kV дал. Самоков бр. 144	110	Јуни/Јули	03.04.2024
98	Осломеј	110 kV дал. Осломеј 3А бр.	110	Јуни/Јули	
99	Осломеј	110 kV дал. Осломеј 3Б бр.		Ново поле	02.09.2024 Пуштено во погон
100	Осломеј	110 kV Спојно поле	110	Јуни/Јули	08.04.2024
101	Осломеј	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни/Јули	08.04.2024
102	Јегуновце	110 kV дал. Гостивар бр. 108/1	110	Јуни/Јули	07.03.2024
103	Јегуновце	110 kV дал. СК 3 бр. 108/1Б	110	Јуни/Јули	06.03.2024
104	Јегуновце	110 kV дал. Теарце бр. 103/1	110	Јуни/Јули	13.03.2024
105	Јегуновце	110 kV дал. СК1 бр. 104	110	Јуни/Јули	14.03.2024
106	Јегуновце	110 kV Спојно поле	110	Јуни/Јули	22.02.2024
107	Јегуновце	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни/Јули	Не е во функција
108	Бунарџик	110 kV дал. Рафинерија бр. 145/2	110	Март	23.09.2024
109	Бунарџик	110 kV дал. СК 4 бр. 145/1	110	Март	
110	Сушица	110 kV дал. Струмица 1 бр. 140	110	Јуни	
111	Сушица	110 kV дал. Петрич бр. 141	110	Јуни	
112	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 1 бр. 110/2	110	Мај	07.05.2024
113	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 4 бр. 110/3	110	Мај	07.05.2024
114	ТЕ-ТО	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	07.05.2024
115	Петровец	110 kV дал. Скопје 4 бр. 101/2	110	Март	07.10.2024
116	Петровец	110 kV дал. Велес бр. 101/3	110	Март	24.10.2024
117	Скопје 4	400 kV дал. Битола 2 бр. 447	400	Мај	(06 и 07).10.2024
118	Скопје 4	400 kV дал. Дуброво бр. 421	400	Април	(18 и 19).10.2024
119	Скопје 4	400 kV дал. Скопје 5 бр. 420/2	400	Мај	(27 и 28).05.2024
120	Скопје 4	400/110 kV TP1	400	Април	(21 и 22).10.2024
121	Скопје 4	400/110 kV TP2	400	Април	
122	Скопје 4	400 kV Спојно поле	400	Април	28.05.2024
123	Скопје 4	400 kV Собирничка заштита	400	Април	
124	Скопје 4	110 kV дал. СК3 бр. 130/1	110	Април	
125	Скопје 4	110 kV дал. Аеродром бр. 138 Б	110	Април	
126	Скопје 4	110 kV дал. Исток бр. 138А/1	110	Април	
127	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 110/1	110	Април	
128	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 130/2	110	Април	
129	Скопје 4	110 kV Спојно поле	110	Април	28.05.2024
130	Скопје 4	110 kV дал. ТЕТО бр. 110/3	110	Април	28.05.2024
131	Скопје 4	110 kV дал. СК1 бр. 101/1	110	Април	
132	Скопје 4	110 kV дал. Бунарџик бр. 145/1	110	Април	

133	Скопје 4	110 kV дал. Петровец бр. 101/2	110	Април	19.08.2024
134	Скопје 4	110 kV дал. ЕВТ-Драчево бр. 142	110	Април	
135	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/А	110	Април	
136	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/Б	110	Април	
137	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 А	110	Април	
138	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 В	110	Април	
139	Скопје 4	110 kV Собиричка заштита	110	Април	
140	Скопје 4	35/0,4 kV TP 3	35	Април	18.01.2024
141	Скопје 4	35/0,4 kV TP 4	35	Април	24.01.2024
142	Скопје 3	110 kV дал. Св.Петка бр. 143/3	110	Јули	12.08.2024
143	Скопје 3	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1Б	110	Март	10.06.2024
144	Скопје 3	110 kV дал. Козле бр. 154АБ	110	Март	03.10.2024
145	Скопје 3	110 kV дал. Запад бр. 133АБ	110	Март	
146	Скопје 3	110 kV дал. СК4 бр. 130/1	110	Март	08.07.2024
147	Скопје 3	110 kV дал. Г. Петров бр. 108/2	110	Март	29.04.2024
148	Скопје 3	110 kV Спојно поле	110	Март	08.07.2024
149	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 110/1	110	Април	
150	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 130/2	110	Април	
151	Скопје 2	110 kV дал. Цементара бр. 129	110	Април	
152	Ѓорче Петров	110 kV дал. СК1 бр. 108/3	110		08.04.2024 Не се планира
153	Ѓорче Петров	110 kV дал. СК3 бр. 108/2	110		29.04.2024 Не се планира
154	Куманово 1	110 kV дал. СК1 бр. 119/1	110		06.08.2024 Не се планира
155	Куманово 1	110 kV дал. Куманово 2 бр. 159/АБ	110		14.08.202 Не се планира
156	Куманово 1	110 kV дал. Кратово бр. 119/2	110		Не се планира
157	Куманово 1	110 kV Собиричка заштита	110		Не се планира
158	Полог	110 kV дал. Вруток бр. 190	110		Не се планира
159	Полог	110 kV дал. Тетово2 бр. 191	110		30.05.2024 Не се планира
160	Куманово 2	110 kV дал. Рафинерија бр. 177	110	Јули	23.09.2024
161	Куманово 2	110 kV дал. Куманово1 бр. 159А	110	Јули	
162	Крива Паланка	110 kV дал. Скаквица бр. 180	110	Април	07.08.2024
163	Крива Паланка	110 kV дал. Кратово бр. 172	110	Април	
164	Пробиштип	110 kV дал. Неокази бр. 116/2	110	Април	19.03.2024
165	Пробиштип	110 kV дал. Кратово бр. 119/3	110	Април	15.10.2024 (Пуштена во погон нова заштита)
166	Велес	110 kV дал. Петровец бр. 101/3	110	Јуни	12.04.2024
167	Велес	110 kV дал. Овче Поле бр. 105/1	110	Јуни	23.04.2024
168	Велес	110 kV дал. Велес 1 бр. 162	110	Септември.	11.04.2024
169	Велес	110 kV дал. Велес 2 бр. 113/1А	110	Септември.	08.08.2024
170	Велес	110 kV Собиричка заштита	110		09.08.2024
171	Велес 1	110 kV дал. Велес бр. 162	110	Септември.	16.05.2024
172	Велес 1	110 kV дал. Велес 2 бр. 189	110	Септември.	10.09.2024
173	Велес 2	110 kV дал. Велес бр. 113/1А	110	Септември.	08.08.2024
174	Велес 2	110 kV дал. Хив (Кавад.1) бр.113/1Б	110	Октомври.	17.05.2024
175	Велес 2	110 kV дал. Велес 1 бр.189	110	Септември.	03.09.2024
176	Овче Поле	110 kV дал. Велес бр. 105/1	110	Март.	14.06.2024
177	Овче Поле	110 kV дал. Богословец бр. 105/2	110	Март.	10.07.2024
178	Штип 1	400 kV дал. Дуброво бр. 448	400	Октомври.	(12 и 14).03.2024
179	Штип 1	400 kV дал. Ц. Могила бр. 449	400	Октомври.	(08 и 10).10.2024
180	Штип 1	400 kV дал. Врање 4 бр.423	400	Септември.	(11 и 12).07.2024
181	Штип 1	400/110 kV TP1	400	Октомври.	(15 и 16).08.2024
182	Штип 1	400 kV Спојно поле	400	Октомври.	05.07.2024
183	Штип 1	400 kV Собиричка заштита	400		05.07.2024 Не се планира
184	Штип 1	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/1	110		10.05.2024 Не се планира
185	Штип 1	110 kV дал. Богословец бр. 105/3	110		04.07.2024 Не се планира
186	Штип 1	110 kV дал. Неокази бр. 116/1	110		19.03.2024 Не се планира
187	Штип 1	110 kV дал. Кочани бр. 115	110		26.03.2024 Не се планира
188	Штип 1	110 kV Собиричка заштита	110		05.07.2024 Не се планира
189	Штип 1	110 kV Спојно поле	110		05.07.2024 Не се планира
190	Штип 1	35 kV Доводна ќелија	35		02.04.2024 Не се планира

191	Штип 1	35/0,4 kV TP 1	35		02.04.2024 Не се планира
192	Штип 1	35/0,4 kV TP 2	35		02.04.2024 Не се планира
193	Штип 2	110 kV дал. Штип 1 бр. 131/1	110	Април	15.03.2024
194	Штип 2	110 kV дал. Бучим бр. 131/2	110	Април	26.09.2024
195	Бучим	110 kV дал. Дуброво бр. 137	110	Јули	29.03.2024 (Пуштена во погон нова заштита)
196	Бучим	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/2	110	Јули	23.05.2024 (Пуштена во погон нова заштита)
197	Бучим	110 kV дал. Радовиш бр. 132/1	110	Јули	31.05.2024
198	Бучим	110 kV Спојно поле	110	Јули	06.12.2024 (Пуштена во погон нова заштита)
199	Радовиш	110 kV дал. Струмица 1 бр. 132/2	110	Јуни	13.06.2024
200	Радовиш	110 kV дал. Бучим бр. 132/1	110	Јуни	12.06.2024
201	Радовиш	110 kV дал. Берово бр. 173	110	Јуни	11.06.2024
202	Струмица 1	110 kV дал. Струмица 2 бр. 176	110	Јуни	29.10.2024
203	Струмица 1	110 kV дал. Радовиш бр. 132/2	110	Јуни	18.10.2024
204	Струмица 1	110 kV дал. Сушица бр. 140	110	Јуни	
205	Струмица 2	110 kV дал. Струмица 1 бр. 176	110	Август	16.10.2024
206	Струмица 2	110 kV дал. Валандово бр. 118	110	Август	09.10.2024
207	Валандово	110 kV дал. Струмица 2 бр. 118	110	Јули	13.08.2024
208	Валандово	110 kV дал. Гевгелија бр. 160	110	Септември	
209	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/А	110	Јули	23.08.2024
210	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/Б	110	Јули	30.10.2024
211	Валандово	110 kV дал. Дуброво бр. 117/2	110	Септември	21.08.2024
212	Валандово	110 kV дал. Богданци бр. 199	110	Март	
213	Валандово	110 kV Собирничка заштита	110	/	05.09.2024
214	Кавадарци 1	110 kV дал. Дуброво бр. 117/1	110	Мај	02.05.2024
215	Кавадарци 1	110 kV дал. ИГМ бр. 114/2	110	Мај	15.08.2024
216	Кавадарци 1	110 kV дал. ХИВ бр. 113/2	110	Мај	30.04.2024
217	Кавадарци 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 122	110	Април	09.05.2024
218	Кавадарци 1	110 kV дал. Градска бр. 166	110	Мај	
219	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 2 бр. 148/АБ	110	Мај	
220	Прилеп 1	110 kV дал. Кавадарци 1 бр. 122	110	Јуни	03.06.2024
221	Прилеп 1	110 kV дал. Битола 1 бр. 109	110	Јуни	03.07.2024
222	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 3 бр. 155	110	Мај	
223	Прилеп 1	110 kV Собирничка заштита	110	Јуни	24.10.2024
224	Прилеп 1	110 kV Спојно Поле	110	Јуни	03.06.2024
225	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/А	110	Мај	19.04.2024
226	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/Б	110	Јуни	
227	Битола 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 109	110	Мај	
228	Битола 1	110 kV дал. Сопотница бр. 107/2	110	Мај	
229	Битола 1	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/3	110	Октомври.	
230	Битола 1	110 kV Спојно поле	110	Јуни	
231	Битола 3	110 kV дал. Битола 2 бр. 164 Б	110	Мај	18.04.2024
232	Битола 3	110 kV дал. Битола 4 бр. 164 /2А	110	Мај	17.04.2024
233	Битола 4	110 kV дал. Битола 1 бр. 121/3	110	Октомври.	
234	Битола 4	110 kV дал. Ресен бр. 121/2	110	Октомври.	
235	Битола 4	110 kV дал. Битола 2 бр. 164 /1А	110	Мај	
236	Битола 4	110 kV дал. Битола 3 бр. 164 /2А	110	Мај	05.04.2024
237	Ресен	110 kV дал. Охрид 2 бр. 121/1	110	Октомври.	07.06.2024
238	Ресен	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/2	110	Октомври.	12.09.2024
239	Охрид 1	110 kV дал. Охрид 2 бр. 183	110	Октомври	06.06.2024
240	Охрид 1	110 kV дал. Струга бр. 120/2	110	Октомври.	04.06.2024
241	Охрид 1	110 kV Собирничка заштита	110	Октомври.	12.12.2024
242	Струга	110 kV дал. Охрид 1 бр. 120/2	110	Октомври.	04.06.2024
243	Струга	110 kV дал. Глобочица бр. 120/1	110	Октомври.	05.06.2024
244	Кичево	110 kV дал. Осломеј бр. 106/2	110	Мај	04.04.2024
245	Кичево	110 kV дал. Сопотница бр. 107/1	110	Мај	

246	Гостивар	110 kV дал. Вруток бр.194	110	Мај	22.08.2024
247	Гостивар	110 kV дал. Осломеј бр.188	110	Мај	20.08.2024
248	Гостивар	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1А	110	Мај	
249	Самоков	110 kV дал. Осломеј бр. 144	110	Мај	03.04.2024
250	Самоков	110 kV дал. Козјак бр. 143/1	110	Мај	16.04.2024
251	Шпиље	110 kV дал. Вруток бр. 111	110		Не се планира
252	Шпиље	110 kV дал. Глобочица бр. 112	110		Не се планира
253	Шпиље	110 kV дал. Спојно поле	110		10.12.2024 Не се планира
254	Шпиље	110 kV Собирничка заштита	110		11.12.2024 Не се планира
255	Теарце	110 kV дал. Тетово 1 бр. 103/2	110		15.04.2024 Не се планира
256	Теарце	110 kV дал. ТС Јегуновце бр. 103/1	110		13.03.2024 Не се планира
257	Неокази	110 kV дал. ТС Штип бр. 116/1	110	Август	25.10.2024
258	Неокази	110 kV дал. ТС Пробиштип бр.116/2	110	Август	22.10.2024
259	Неокази	110 kV Спојно поле	110		09.05.2023 Не се планира
260	Неокази	110kV Собирничка заштита	110		09.05.2023 Не се планира
261	Света Петка	110 kV дал. Козјак	110		Не се планира
262	Света Петка	110 kV дал. Скопје 3	110		Не се планира
263	Света Петка	110 kV Собирничка заштита	110		
264	Богословец	110 kV дал. Штип 1 бр.105/3	110	Август	09.07.2024
265	Богословец	110 kV дал. Овче Поле бр.105/2	110	Август	10.07.2024
266	Фени	110 kV дал. Дуброво 1	110	Август	
267	Фени	110 kV дал. Дуброво 2	110	Август	
268	ТЕЦ Неготино	110KV дал. Дуброво бр.135	110	Август	
269	ИГМ	110 kV дал. Тиквеш бр.114/1	110		Не се планира
270	ИГМ	110 kV дал. Кавадарци 1 бр.114/2	110		Не се планира

Вкупен број на изводи	270
Планирано редовно годишно испитување/проверка на релејната заштита по извод од вкупниот број на изводи	211
Не се планира	69
Реализација на планирани изводи (испитување/проверка)	161
Испитани изводи што не се планирани за 2024година	24
Реализација на планирани изводи (%)	76,30

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

ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ

Одделот трансформаторски станици кој е составен од Служба за експлоатација, Служба ПТР, Градежна група, Група ПТР -Охрид, во следната 2024 година ги планира следните активности:

- Редовно следење на состојбите во трафостаниците,
- Извршување на сите активности согласно барањата и потребите на сите служби кои работат во АД МЕПСО-Скопје,
- Извршување на сите активности согласно барањата и потребите на надворешните изведувачи кои работат во нашите објекти,

- Во објектите што ги делиме со ЕВН-Македонија, ЕСМ-Македонија, ТЕ-ТО-Скопје и останатите потрошувачи, во договор со Национален Диспечерски центар и Диспечерски центар на ЕВН и ЕСМ, извршување на манипулации со цел навремено и неприкинато снабдување на електрична енергија на нашите потрошувачи,
- Од страна на вработените на Одделот ТС во соработка со раководителите на ТС, и раководителите на Регионални центри се врши редовни дневни неделни и месечни прегледи, редовно одржување на секундарната опрема (Управување ,сигнализација и мерење, на АЦ/ДЦ развод) на сите Трансформаторски станици.
- Од страна на раководители на оддели, служби, и раководители на трафостаници и регионални центри редовно се изготвуваат планови за работа и извештаи, извештаи од редовни прегледи (дневни, неделни, месечни).
- Дополнително од страна на Градежната служба и во рамките на на нашите можностите се вршеше, холтикултурно одржување на сите објекти, но и врши тековно одржување на целокупната мрежа за водоснабдување како и сите хидрантски мрежи во нашите објекти и изведување на градежни работи.
- Навремено интервенирање на сите непланирани појави и дефекти во трафостаниците и сл.

СЛУЖБА ЗА ВОЗИЛА

Службата за возила во текот на 2024 година континуирано ги реализира сите планирани активности и сите договори од јавните набавки на кои крајниот рок им беше 2024 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 Македонија 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
- Отуѓување на возила кои не се во возна состојба
- Економска исплатливост на возилата кои се дел од Возниот парк на АД МЕПСО

Договори

- Перење на моторни возила Договор бр. 05-125 од 10.01.2023 година и важност 10.01.2025 година. Нов договор во тек.
- Технички преглед и регистрација на возила – Пауер Спорт Систем Договор бр. 05-3307/3 од 04.08.2023 година до 04.08.2025 година.
- Одржување и поправка на постојните моторни возила:
- Аутомакедонија АД Скопје Договор бр. 05-2543/2 од 30.04.2024 година до 30.07.2025 година;
- СГ Ауто Договор бр. 05-3765/3 од 06.11.2023 година до 06.11.2024 година.
- Монтажа, демонтажа и балансирање на гуми - Мотоцентар Доо Договор бр. 05-2095/2 од 28.03.2024 година до 28.09.2025 година.
- Следење на реализација на договор за набавка на нови патнички и нивно тековно одржување – постапката во тек.
- Постапка во тек за ЈН на АД Блу течност Договор бр 05-81/2 од 25.01.2024 година до 25.01.2025 година. Нов договор во тек.
- Набавка на гориво за моторни возила – АД МАКПЕТРОЛ Договор бр 05-2423/3 од 28.06.2024 година до 28.06.2026 година.

СЛУЖБА ЗА БЕЗБЕДНОСТ И ЗДРАВЈЕ ПРИ РАБОТА

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ЗА 2024		
Испитување на опрема за работа на висок напон	третман -испитување на заштитни мотки индикатори третман -испитување на заштитни чизми и ракавици на 6 шест месеци .	Реализирани активности -мај -септември,октомври Заштитни средства за висок напон во трафостаници
Дератизација и Дезинсекција на објектите трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО-Скопје	- Дератизација и Дезинсекција во трафостаниците на и дирекција на АД МЕПСО-Скопје	Реализирани активности во текот на цела календарска 2024 година
Сервисирање и одржување на ПП-апарати,хидрантска инсталација и обука на вработени	Сервисирање и оржување на пп-апарати,хидранска инсталација во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО-Скопје	Реализирани активности -месеци април мај , октомвриноември 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 2024 год.
Лични заштитни средства	-Лични заштитни средства за 2024 год.	Реализирани активности во тек на целата календарска 2024 год.
Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	-планирано е да се изврши испитување на опремата за работа на висина и заштита од пад на вработените кои ја користат во Далеководна екипа (Скоје, Штип, Битола, Регионален центар Охрид)	Реализирани активности Испитување на опрема за работа на висина во дв скопје, дв охрид дв штип дв битола -испитување на опремата за работа да се реализира до крајот на 2024 год.
Редовни здравствени прегледи	-Да се извршат редовни здравствени прегледи на вработените -Да се извршат здравствени прегледи на вработени кои работат на висина	Реализирани активности - извршени се редовни здравствени прегледи на вработените 2024 -останатаите од оправдани причини како што се боледување, бременост или самоизолација ќе извршат до крајот на 2024 год.
Годишна ревизија на ПП центри во Трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО	-потребно е да се изврши редовно месечно одржување на пп-централи 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-централи
Спроведување на одредби од законот за БЗР	Законски регулативи	-Законски регулативи 2024
Обука на вработени за прва помош	-обука на вработени за прва помош 2024	-обука на вработени за прва помош
Нови противпожарни центри	Монтирани се нови противпожарни центри	Во текот на 2024 монтирани се нови противпожарни центри ТС-Скопје-1/5

СЕКТОР ЗА ИТ И ТК

ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ

Склучени Договори и постапки во тек за ЈН:

- Инсталационен и потрошен материјал. Потпишан е Договор со фирмата МП Компјутери ДОО Скопје. (Договор бр. 05-500 од 18.01.2024 год.);
- Одржување на OPGW јаже и подемен оптички кабел. Потпишана е Рамковна Спогодба со фирмата ЕЛНОС БЛ ДООЕЛ Скопје. (Рамковна Спогодба бр. 05-319 од 01.02.2024 год.);
- Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи. Потпишан е Договор со фирмата ИБИС ИНСТРУМЕНТС ДООЕЛ Скопје. (Договор бр. 05-1846 од 29.03.2024);
- Одржување на телефонска централа. Потпишам Договор со фирмата Портел Ком ДООЕЛ Скопје. (Договор бр. 05-2245/3 од 11.06.2024);
- Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор. Потпишан е Договор со фирмата Босон Солушнс ДОО Скопје. (Договор бр. 05-1736/2 од 12.04.2024);
- Мобилни телефонски апарати. Потпишан е Договор со фирмата Сетек Се од Техника, Скопје. (Договор бр. 05-3305/3 од 29.07.2024);
- Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици. Потпишан е Договор со фирмата Неотел ДОО Скопје. (Договор бр. 05-5557/3 од 30.09.2024);
- Модули за надградба на ТК систем и лиценци. Изготвена техничка документација за обједување на јавен повик.

Активни во фаза на реализација се договорите за јавните набавки:

- Одржување на телефонска централа (Договор бр. 05-2245/3 од 11.06.2024);
- Услуги за мобилна телефонија (Договор Бр. 05 – 4284 од 02.10.2023);
- Услуги за фиксна телефонија (Договор Бр. 05-930 од 19.04.2023);
- Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел (Рамковна Спогодба бр.05-319 од 01.02.2024);
- Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи (Договор бр. 05-1846 од 29.03.2024);
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation. Проектот е во целост реализиран и мрежата е пуштена во работа. Од 28.03.2024 год. започнува Договорот за Одржување, Техничка поддршка и SLA услуги за период од 30 месеци;
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and installation of underground Fiber optic cable (UFOC). Од Министерството за Транспорт и Врски добиено е одобрение за градба. Се започнува со реализација на проектот.
- Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици (Договор бр. 05-5557/3 од 30.09.2024).

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

- Во ТС Битола 1 извршено е префрлање на RTU опрема на нова телекомуникациска мрежа, тестирање и пуштање во работа;

- Во следните трансформаторски станици извршено е префрлање на SCADA систем и опрема за релејна заштита на нова телекомуникациска мрежа и нивно пуштање во функција: ТС Башино Село, ТС Велес 1, ТС Куманово 1, ТС Дуброво, ТС Кавадарци 1, ТС Прилеп 1, ТС Битола 1, ТС Битола 2, ТС Битола 3, ТС Битола 4, ТС Југохром, ТС Ослемеј, ТС Самоков, ТС Овче Поле, ТС Богословец, ТС Штип, ТС Неокази, ТС Пробиштип, ТС Кочани, ТС Македонска Каменица, ТС Делчево, ТС Штип 2, ТС Валандово;
- Во ТС Ослемеј извршено е отстранување на дефект на сервис за SCADA систем;
- Во ТС Дуброво и ТЕЦ Неготино извршен увид на лице место на стручните лица од МЕПСО и ЕСМ за утврдување на можност за поврзување на двата објекти со радио линк и поврзување на телекомуникациската мрежа на МЕПСО;
- Во ТС ИГМ Кавадарци извршено конфигурирање и пуштање на сервис за потребите на SCADA системот;
- Во ТС Битола 1 и ТС Битола 2 извршена е монтажа и пуштени се во функција UPS системи за непрекинато напојување;
- Во ТС Скопје 4 и ТС Битола 2 извршено е конфигурирање на рутери и поврзување на оптички линк помеѓу двете трафостаници;
- Во НДЦ Скопје и ТС Штип извршено е преконфигурирање на IP телефонските центри, за потребите од сегментирање на мрежа;
- Во следните трансформаторски станици пуштени се IP телефонски локалитети: ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 3, ТС Кавадарци 1, ТС Прилеп 1, ТС Дуброво, ТС Битола 1, ТС Битола 2, ТС Самоков, ТС Југохром, ТС Штип;
- Во ТС Охрид 1 извршено е мерење на параметри на оптичките влакна на линкот према ТС Струга. Направен е и увид за монтажа на радио опрема за потребите на Реонски Центар Охрид;
- Во ТС Струга извршено е мерење на параметри на оптичките влакна на линкот према ТС Охрид 1;
- На 110 kV ДВ ХЕЦ Глобочица – ТС Струга извршено е мерење и детектирање на прекин на оптичките влакна;
- Во ТС Радовиш конфигуриран и тестиран сервис за поврзување на RTU станица за потребите на SCADA систем;
- Во ТС Бучим конфигуриран и тестиран сервис за поврзување на RTU станица за потребите на SCADA систем;
- Во ТС Ресен, ТС Охрид 1 и ТС Охрид 2 извршена е миграција на сервиси за далечинско отчитување на броила за електрична енергија на нова телекомуникациска опрема. Каналите се тестирани и пуштени во работа;
- Во ТС Охрид 1 пуштена е инсталација за антенски систем и извршена монтажа на радио станица за поврзување на Регионален Центар Охрид на радио мрежа на МЕПСО;
- Во ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 2, ТС Скопје 3 и ТС Скопје 4 извршена е превентивна контрола и проверка на системот за видео надзор;
- Во ТС Југохром, ТС Ослемеј и ТС Самоков извршена е превентивна контрола и проверка на системот за видео надзор;
- Во ТС Битола 1, ТС Битола 2 и ТС Прилеп 1 извршена е превентивна контрола и проверка на системот за видео надзор;
- Во ТС Битола 1, ТС Битола 2 и ТС Прилеп 1 извршена е превентивна контрола и проверка на системот за видео надзор;
- Во ТС Башино Село, ТС Кавадарци 1, ТС Дуброво, ТС Бучим и ТС Штип извршена е превентивна контрола и проверка на системот за видео надзор;
- Во ТС Штип и ТС Битола 2 извршена контрола на RTU станици за надзор на оптичка мрежа;
- Во ТС Дуброво извршено е санирање на дефект на опрема за видео надзор;

- Во ТС Дуброво извршена е миграција на сервис за далечинско отчитување на броила за електрична енергија на нова телекомуникациска опрема. Каналот е тестиран и пуштен во работа;
- Во ХЕЦ Тиквеш извршена е миграција на сервиси за SCADA систем;
- Извршено внатрешно пенетрациско тестирање и отстранети сите потенцијални ранливости;
- Изработени нови картички за контрола на пристап согласно потребите на Компанијата;
- Работен состанок со претставници на МВР и Армија за добивање на согласност за замена на постојна радио станица на репетиторска точка Солунска Глава. Работен состанок со претставници на испорачателот на радио станици за техничка поддршка за пуштање во работа на репетиторска станица на Солунска Глава. Работен состанок со претставници на МРВ Сектор Телекомуникации. Испратен допис за добивање на дозвола за пристап и работа на репетиторските точки Солунска Глава и Стогово;
- Извршена надградба на сервер и најавување на ТК страница во ТС Полог, како и нејзино поврзување во системот за менаџмент. Реконфигуриран е WAN interface-от на Firewall уредот и воспоставена комуникација до интернет со нови IP адреси. Успешно е обновен Let's Encrypt сертификатот кој ќе биде валиден во следните 3 месеци;
- Извршена е контрола на работна температура на DWDM станиците и FAN единиците во трансформаторските станици;
- Во ТС Осломеј извршено е поврзување и пуштање на сервис за далечинско отчитување на мерни броила;
- Тестирање на оптички линкови и опрема за обезбедување на поврзување на објектите во ТС Скопје 1/5 за ДВ екипа Скопје, Возен парк и Магацин на мрежа. Извршено е тестирање на параметри на оптичките линкови од Команда до објектите каде треба да се обезбеди сервисот. Извршено е тестирање на функционалноста на активната опрема и нејзино поврзување на мрежа;
- Обезбедување на техничко решение за поврзување на двете репетиторски точки Солунска Глава и Стогово;
- Монтажа на радио линк на релација ТС Дуброво - ТЕ Неготино. Во ТС Дуброво извршена е монтажа на антена и пуштана инсталација до ТК сала во Команда за поврзување на ТЕ Неготино со ТС Дуброво со радио линк;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е пуштање во функција на линкови за поврзување на Командна зграда со објектите на ДВ екипа, Возен парк, Магацин и Уљара за обезбедување на internet сервис;
- Во ТС Гостивар и ТС Охрид 1 извршено е чистење на филтри на FAN единици на DWDM станиците;
- Во ТС Охрид1 и ТС Охрид 2 Извршено е пуштање на инсталација за поврзување на мерни броила и заштитни релеи до ТК системот. Извршена миграција на сервиси;
- На NMS платформата извршена е најава и поврзување на ТК станица во ТС Полог во системот за менаџмент. Конфигурирани се сервиси според табелата за сервиси и пуштен во работа сервис за SCADA систем;
- Извршено е поврзување на RTU станици на ТК мрежа за обезбедување на далечински пристап во ТС Битола 2, ТС Штип и ТС Скопје 1/5. Испратено Letter of Export Compliance Assurance (LOA) до Изведувачот. Во ТС Штип извршено поврзување на RTU станицата на мрежа за можност за далечински надзор;
- Ставање во функција на втор службен влез во АД МЕПСО. Извршено поврзување на компјутерска и LAN мрежа и пуштена инсталација за поврзување на монитор за видео надзор.

- Далечински пристап и тестирање на RTU станица во ТС Штип. После поврзување на RTU станицата во ТС Штип на ТК мрежа, извршено е нејзино тестирање и проверка на поставени параметри. Тестот е успешно завршен и станицата е најавена на постојниот систем за надзор;
- Обезбедување на Internet сервис за потребите на Командно Контролниот Објект и ДВ екипа во ТС Битола 1 и ТС Битола 2. Поврзување на RTU станици на мрежа за обезбедување на далечински пристап во ТС Битола 2, тестирање на конекција и најавување на станицата на систем за надзор. RTU станицата во ТС Битола 2 е поврзана на мрежа и на централниот систем за надзор во НДЦ. Во ТС Битола 1 извршено поврзување и активирање на канал за Internet сервис и конфигурирање на персоналните компјутери во трафостаницата;
- Во ТС Скопје 1/5 работено на отстранување на дефект на RTU станица за мониторинг на оптички влакна. Дефектот е отстранет и станицата е пуштена во работа;
- Активности за реализација на проектот за надградба на системот за надзор на оптичката мрежа. Работено е на ONMS системот за надзор на оптика. Извршено е вчитување на фајл со лиценци на новиот ONMiS Linux сервер и активирање на функционалностите на постојниот систем. Извршена миграција на системските подесувања од постојниот на новиот ONMSi систем. FW upgrade на сите OTU единици на најнова верзија и верификација на нивната исправна работа во оквир на постојниот систем;
- Активности за реализација на проектот за надградба на системот за надзор на оптичката мрежа. Извршен е трансфер, инсталација и конфигурација на интегрираната мапа во OMNIi GUI системот. Направени други подесувања на системската апликација и серверот. Извршено отстранување на OUT единиците од постојниот систем, нивно далечинско конфигурирање за комуникација со Linux серверот и промена на IP подесувањата на OTU единиците преку нивниот Web GUI и нивна интеграција во новиот систем;
- Активности за реализација на проектот за надградба на системот за надзор на оптичката мрежа, Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи. Работено на воспоставување на далечинска комуникација на серверот со RTU единиците и дојава на аларми;
- Работено на отстранување на дефект на оптички линк за далечинска комуникација на SCADA систем во ТС Скопје 1/5 со НДЦ Скопје;
- Во ТС Охрид 1, ТС Охрид 2 и ТС Ресен извршено е мерење на параметри на оптичките линкови. Во трафостаниците извршено е мерење на параметри на оптичките линкови према соседни објекти;
- Направен е бекуп на IP телефонската централа и сменети се параметри на IP телефоните;
- Извршена конфигурација на втор свич - бекуп на главниот свич во ТК сала, кој се користи за брза интервенција во случај на дефект на главниот свич;
- Извршено е тестирање на два репетиторски уреди пред нивна монтажа на репетиторските точки. Тестирањето е успешно завршено и уредите може да бидат монтирани;
- Работено на припрема на документација за потребите на припрема за стандардизација на Компанијата со ISO 27001:2022;
- Извршена е контрола на системот за видео надзор во ТС Битола 2;
- На репетиторската точка Солунска Глава извршена е монтажа и пуштање во работа на нов репетитор за потребите на радио мрежата;
- Состанок за припремни активности ISO 27001:2022. Со претставници на фирмата Cedars, P. Србија одржан е работен состанок околу припремни активности за сертификација на Компанијата со ISO/IEC 27001:2022 и доставени бараните информации;
- Пуштање на интернет сервис во ТС Штип. За потребите на вработените во ТС Штип обезбеден е интернет сервис. Извршено е преранжирање на мрежен печ панел, монтажа на свич во ИТ ормар и негово пуштање во работа;

- Активности за реализација на проектот за надградба на системот за надзор на оптичката мрежа, Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи. Ново референцирање и пуштање во надзор на поврзаните оптички линкови, формирање на user-и на системот и доделување на профили, внесување на кабловска документација и KML географски траси и корелација со OTDR трасите;
- Активности за имплементација на ISO 27001:2022 стандардот. Работено на обезбедување на потребни податоци за припрема на табели за Business Impact Analysis и Data Asset Inventory;
- Во ТС Башино Село отстранет дефект на две камери за видео надзор;
- Работено на обезбедување на потребни податоци и документација за спроведена интерна Системска ревизија, односно интерна ревизија на Секторот за ИТ и ТК во делот на системот на контрола на процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО;
- Изготвено мислење за Детален урбанистички план за градска четврт И12, блок 03 Општина Аеродром;

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 buskup 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;
- Учество во работна група за измени на Законот за енергетика и Законот за обновливи извори;
- Изготвување на Квартални извештаи и Годишен Извештај за АЕК за 2023 година;
- Работа на евалуација на понуди за јавни набавки;
- Изработка на годишна инвестициона програма ГИП, ОПН и ПЈН за 2025 година;
- Работа на обезбедување на потребните документи со достава на податоци побарани од АЕК;
- 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;
- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградна на 400 kV далноводи ТС Битола 2 – ТС Охрид - Македонско/Албанска граница;

- Учествовано во работна група за реализација на проектот за изградна на 400/110 kV трафостаница Охрид;
- Учествовано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ Ерџелија на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ ОКТА на преносна мрежа;
- Учество во работна група за реализација на проектот за приклучување на ФЕЦ Осломеј За и ФЕЦ Осломеј 3б на преносна мрежа. Извршено е ставање под напон на приклучокот на ФЕЦ Осломеј 3а – 110 kV ДВ поле Е4 во РП Осломеј;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Долнени на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Кичево на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Демир Капија (Дрен) на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Плаке на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 1 на преносна мрежа;
- Учествовано во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 2 на преносна мрежа;
- Учествовано 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 Ѓорче 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. Од Министерството за Транспорт и Врски добиено е одобрение за градба. Договорниот орган Македонски Телеком може да започне со реализација на проектот;
- Учество на состанок во ЕУ за проектот National Broadband на РСМ и уделот на АД МЕПСО во истиот;
- Учество на МЕФ конференција 2024;
- Учество на состанок во ЕУ за Balkan Digital Highway, за активности за втора фаза;
- 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;
- Работено на припрема на тендерска документација за ЈН за Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици;
- Учество на состанок со Град Скопје за подземни траси на АД МЕПСО и планови за проширување;
- Учество на работен состанок со Косовскиот електропреносен систем оператор КОСТТ за утврдување на меѓусебно поврзување на телекомуникациските мрежи и размена на искуства од областа на телекомуникации и мрежи;
- Посета на обука за интерни и екстерни проверувачи/аудитори за ИСО 270001:2022.

ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ

Склучени договори во 2024 и активни договори за ЈН:

- 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; 18.12.2023 год.) – нова објава во тек 2025-та.
- Продолжување на лиценца за FIREWALL (Договор Бр. 05-3072/3; 26.09.2023)
- Телекомуникациска опрема – Свичеви (Договор Бр. 05-2212/2 28.03.2024)
- Autodesk лиценци (Договор Бр. 05-1991/2; 17.03.2024 год.)
- Опрема за ИТ инфраструктура - Безбедносни уреди NGFW (Договор Бр. 05-2115/2 28.03.2024)
- Лиценци за бекап систем (Договор Бр. 05-1613/2; 26.02.2024 год.)
- Надogradба на безжична мрежна инфраструктура -WiFi Access Points (Договор Бр. 05-1734/2 04.03.2024)
- Набавка на услуги – Cyber Security услуги (Договор Бр. 05-2211/2 12.04.2024)
- Набавка на услуги за анализа на безбедноста на Информацискиот систем (Договор Бр. 05-2628/8 16.0.2024)
- Перманентна интернет врска и услуги за ИТ сервиси во облак (Договор Бр. 05-4145/3 од 29.08.2024)
- Набавка и испорака на тонери, кертрици, драмови и друго (Договор Бр. 05-4143/3 од 06.09.2024)
- Систем за попис на средства (Договор Бр. 05-2075/ од 12.04.2024)
- Техничка поддршка за АЛФА Сервер (Договор Бр. 05-6346/3 од 05.11.2024)

Кориснички интервенции:

Во тековната година, спроведени се различни кориснички интервенции, кои вклучуваат отварање на нови кориснички акаунти, инсталации на софтвер, обновување на хардвер и подобрување на инфраструктурата, согласно потребите на АД МЕПСО. Овие активности беа насочени кон обезбедување на функционалност, безбедност и континуитет во работата на ИТ системите и поддршката на вработените.

- Отворени се нови емаил адреси за постоечки корисници и нови вработени, со конфигурација на MS Outlook и webmail.
- Отворени се нови корисници и прикачени на Active Domain инфраструктурата со конфигурација на Outlook.
- Извршена е инсталација на оперативни системи на нови компјутери и приклучување на мрежа.
- Миграција на оперативните системи на старите компјутери од HDD на SSD.
- Инсталација и приклучување, печатачи согласно потребите на организацијата.

- Преинсталирани оперативни системи и конфигурирање на користени компјутери за други корисници.
- Надградени се старите компјутери со RAM меморија.
- Изготвени се нарачки за дигитални сертификати согласно работните процеси.
- Инсталиран е кориснички софтвер за употреба на дигитални сертификати.
- Поправени се десктоп компјутери преку замена на оштетени хардверски компоненти.
- Инсталирани и приклучени се THIN CLIENTS на корпоративната мрежа преку VDI инфраструктура.
- Извршена е инсталација на оперативни системи на нови лаптоп компјутери и приклучување на мрежа.
- Скицирана е мрежната инфраструктура во АД МЕПСО во Microsoft Office Visio.
- Одржување и додавање на нови содржини на веб страната на АД МЕПСО.
- Одржување и додавање на нови содржини на Интранет страната на АД МЕПСО.
- Одржување и додавање на нови содржини на системот за управување со ИТ опрема (SnipeIT).
- Следење и решавање на кориснички интервенции преку веб порталот за пријавување на проблеми.
- Подготовка и инсталирање на нов софтвер за следење и решавање на кориснички интервенции.
- Локална проверка на мрежните поставки на персоналните компјутери
- Средување на магацинскиот простор во ИТ сала.
- Подготовка, објавување и евалуација на јавни набавки.
- Тестирање на апликации во тест околина.
- Издавање на нови токени за дигитално потпишување.
- Задолжување на опрема резервни делови на вработените во АД МЕПСО
- 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
- Инсталирана е екстензија и компонента за користење на системот за дигитално потпишување на новата опрема.
- Прием на стара компјутерска опрема.
- Отстранување на непожелен софтвер преку антивирусно софтверско решение
- Инсталација и доделување на привремени Microsoft Office 365 лиценци.

Со овие интервенции, се обезбедени неопходните ресурси и поддршка за соодветно функционирање на ИТ инфраструктурата, подобрени се работните услови за вработените и се извршени ажурирања во технолошката опрема и софтверските решенија на АД МЕПСО.

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-страница 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 сала со чистење на серверите и филтрите од клима-уредите, како и редовна проверка на климатизационите уреди и состојбата на опремата во малите системски 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 FileServer (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 сервер.
- 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).
- 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 застарена 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.
- Каблирање со оптички и бакарни кабли во систем сала.
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во трафостаница ТС Дуброво.
- 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 резервни копии во системот за backup.
- Инсталација и конфигурација од почетна фаза на порталот за електронски потписи.
- 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 мрежна опрема во рек ормар во трафостаница ТС Охрид
- Конфигурација на Storage систем во постоечката HCI и Hyper-V инфраструктура
- Проверка и оптимизација на VMware околината.
- Редовно следење и креирање на нови резервни 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-страница на 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-страница на АД МЕПСО.
- Надградба и ажурирање на VDI инфраструктурата и зголемување на бројот на THIN CLIENTS.
- Темелно ажурирање на корисничките податоци во Active Directory за потребите на порталот за електронски потписи.
- Инсталација на софтвер од Microsoft на VDI инфраструктурата.
- Надградба на Sophos firewall со нови уреди и конфигурација на истите во ТС Штип.
- Конфигурација и тестирање на безбедносен уред NGFW - Cisco Secure Firewall 3100.
- Дополнување полиси на SonicWALL firewall со цел да се обезбеди интернет услуга и мрежа за сите трафостаници.
- Фаза на подготовка за имплементација на ISO 27001.
- Спроведување на пасивна мрежа (пуштање на нови мрежни кабли) во ТС Охрид.
- Припрема и преинсталација на VPN инфраструктура за ТС Охрид.
- Преинсталација и конфигурација на BGP рутерите Скопје-Штип.
- Конфигурација на VPLS Network на постоечката MPLS мрежа.
- Креирање на нова тестна околина за тестирање Restore на податоци од backup и ленти.
- Реализиран процес на враќање (restore) на Backup-ирани податоци од Veeam Backup.
- Реализиран процес на враќање (restore) на Backup-ирани податоци од лента (type).
- Физичка подготовка на ИТ сала за новиот систем Smart Maintenance and Asset Management, кој опфаќа отстранување на старата опрема (BIS), која веќе е целосно виртуализирана.
- Фаза на подготовка за прием на новата опрема (Smart Maintenance and Asset Management), која ќе биде имплементирана во просторите на сервер сала.
- Учество на разни конференции, состаноци и обуки поврзани со ИТ опрема и апликации, со главен фокус на развој и дигитална трансформација.

Останати активности:

- 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 27001 (Information security, cybersecurity and privacy protection — Information security management systems).
- 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.

Поради настанатиот Cyber инцидент ransomware напад, целата афектирана ИТ инфраструктура беше подигната одново. Активностите започнати во третиот квартал на 2024 година продолжија со целосна реализација на процесот, а следниве чекори беа преземени:

- Продолжување на инсталација и конфигурација на цела мрежна инфраструктура во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Продолжување на инсталација и конфигурација на нови безбедносни уреди во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Продолжување на инсталација и конфигурација на цела серверска инфраструктура во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Продолжување на инсталација и конфигурација на цела виртуелна инфраструктура во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Проверка и скенирање на сите компјутери во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Преинсталација и конфигурација на заразените и сомнителните компјутери во дирекцијата на АД МЕПСО.
- Имплементација на двојна верификација (MFA) на сите Office корисници.
- Документација на сите активности кои беа преземени за извршување на овој процес.
- Враќање на системот во работна околина заедно со сите корпоративни податоци.
- Враќање на податоци кои беа избришани, оштетени или енкриптирани од Cyber инцидент ransomware.
- Инсталација и конфигурација на цела мрежна инфраструктура по трафостаниците на АД МЕПСО.
- Имплементација на нови полиси за да се обезбеди интернет услуга и мрежа за сите трафостаници.
- Онлајн обука, квиз и тестирање на сите вработени во АД МЕПСО за заштита од фишинг и сајбер напади.
- Обука на вработените одговорни за маркетинг и ПР на компанијата за користење на апликативни решенија за навремено и транспарентно пренесување на информации.
- Обука за користење на апликацијата Project Plan за сите вработени во Одделот за развој и инвестиции.
- Изготвување на внатрешен каталог (Newsletter) со цел размена на информации помеѓу вработените и поставување на приоритети.
- Учество во подготовка на нови предлози за промена на систематизацијата на вработени во АД МЕПСО.
- Учество во разни работни групи поврзани со имплементација на различни проекти, иницирани од повеќе сектори, како што се проекти од Развој и Инвестиции, ОПМ, Кабинет на Генералниот Директор и други.

СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ

Во Секторот за правни и општи работи во АД МЕПСО, активностите кои се преземаа во 2024 година во периодот од 01.01.2024 година до 31.12.2024 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
 - Служба за преведување
- 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, тужби, одговори на тужби, жалби (редовен правен лек), одговори на жалби, ревизии (вонреден правен лек), одговори на 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 РСМ, дава стручни мислења од областа на Законот за облигационите односи, Законот за трговските друштва, Статутот и другите интерни акти на Друштвото, Колективниот договор, подзаконските акти и други прописи предвидени со Закон.

- Служба за правни работи
- Служба за органи на управување
- Служба за норматива
- Служба за преведување (формирана со Одлука на Управниот одбор за измена на Правилникот за систематизација на работните места во Друштвото од 11.07.2024 година)

Одделот за правни работи во периодот од 01.01.2024 година до 31.12.2024 година го застапуваше Друштвото пред судовите во РСМ по следните предмети:

- на ден 17.01.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-83/23;
- на ден 26.01.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-263/21;
- на ден 05.02.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 50 ТС-16/10,
- на ден 06.02.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 53 ТС-984/09,
- на ден 02.04.2024 г. пред Основен суд Кавадарци по предмет СТ-27/23;
- на ден 08.04.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-83/23;
- на ден 26.04.2024 г. пред Основен суд Кавадарци по предмет 57 СТ1-27/23;
- на ден 16.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 27.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 25 МАЛВП 1876/23;
- на ден 28.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 04.06.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-948/09;
- на ден 02.04.2024 г. пред Основен суд Кавадарци по предмет СТ-27/23;
- на ден 08.04.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет СТ-83/23;
- на ден 26.04.2024 г. пред Основен суд Кавадарци по предмет 57 СТ1-27/23;
- на ден 16.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 27.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 25 МАЛВП 1876/23;
- на ден 28.05.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 04.06.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-948/09;
- на ден 10.10.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- на ден 10.10.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/21;
- на ден 11.11.2024 г. пред Основен суд Прилеп по предмет СТ-80/21;
- на ден 12.11.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 16/10;
- на ден 21.11.2024 г. пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 25 МАЛВП 1876/23.

Седници на Управниот одбор на АД МЕПСО

Во периодот од 01.01.2024 година до 31.12.2024 година одржани се 39 (триесет и девет) 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 01.01.2024 година до 31.12.2024 година одржани се 17 (седумнаесет) 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 01.01.2024 година до 31.12.2024 година одржа 6 (шест) 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.

Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО Скопје

На ден 30.12.2024 година се одржа Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО за 2024 година. Одделот за правни работи ги изготви предлог Одлуките на Годишно Собрание на акционери и организираше водење на записник од страна на Нотар.

Склучени Договори/Анекси

- Се изготви, потпиша и солемизира со ЖРСМ Транспорт АД Анекс бр.1 на Договор за заем ОДУ бр.2005/23 од 07.09.2023 година со кој рокот за враќање на заемот се пролонгираше до 07.09.2025 година;
- Се изготви, потпиша и солемизира со АД Водостопанство на РСМ Анекс бр.1 на Договор за заем ОДУ бр.2247/23 од 13.10.2023 година со кој рокот за враќање на заемот се пролонгираше до 13.10.2025 година;
- Се изготви, потпиша и солемизира со АД Водостопанство на РСМ Анекс бр.2 на Договор за заем ОДУ бр.2829/23 од 29.12.2023 година со кој рокот за враќање на заемот се пролонгираше до 29.12.2025 година;
- Се изготви, потпиша и солемизира со АД Пошта на РСМ Анекс бр.1 на Договор за одложена исплата на долг ОДУ 1258/24 од 11.07.2024 година со кој рокот за враќање на заемот се пролонгираше до 31.12.2025 година;
- Се изготви, потпиша и солемизира со ЖРСМ Транспорт АД Анекс бр.8 на Договор за заем ОДУ бр.5091/17 од 25.12. 2017 година со кој рокот за враќање на заемот се пролонгираше до 31.12.2025 година;

➤ Се изготви, потпиша и солемизира нов Договор за заем со АД Пошта на РСМ ОДУ бр.2503/24 од 30.12.2024 година со кој рокот за враќање на заемот е 31.12.2025 година; Покрај горе наведените активности Одделот за правни работи ги вршеше и следните работни задачи и обврски:

- Присуство на вештачење во простори на Национална Групација за вештачење за изготвување на Супервештачење по предмет 57 TC1-263/21 во кој АД МЕПСО е тужител а ЕУРОЛИНК Осигурување АД е тужен;
- Присуство на вештачење во простори на АД МЕПСО за работни спорови иницирани од страна на вработени во АД МЕПСО за неисплатени надоместоци и додатоци на плата за прекувремена работа и по др. основи;
- 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;
- Постапување пред надлежен Нотар по барање на Подружница ОЕПС за солемизација на Договори и Анекси кон Договори за БОС;
- 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;
- 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.

РЕЗИМЕ

Во периодот од од 01.01.2024 година, заклучно со 31.12.2024 година Одделот за правни работи имаше 23 (дваесет и три) застапувања на Друштвото пред судовите на РСМ и тоа:

- 12 (дванаесет) застапувања по стопански предмети пред Основен граѓански суд Скопје;
- 8 (осум) застапувања по стечајни предмети пред Основен граѓански суд Скопје, Основен суд Кавадарци и Основен суд Прилеп;
- 3 (три) застапувања по граѓански предмет пред Основен граѓански суд Скопје

ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ

Одделот за имотно правни работи во периодот од 01.01.2024 год. до 31.12.2024 год. во рамките на своите активности согласно описот на работните места во Правилникот за систематизација на работни места ги изврши следните активности:

- **ПРОЕКТ: 400 kV Далекувод ТС Битола 2 - Македонско-Албанска граница и нова ТС 400/110kV Охрид со пристапен пат**
 - За Проектот 400 kV Далекувод ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат, преземени се следните активности:
 - Изработени Дописи до СФР – Уплата на такса за Предлог и Решение за предмети: ВПП 364/23, ВПП 325/23, ВПП 99/23, ВПП 13/23, ВПП 39/23 и ВПП 328/23 на Основен суд Битола;
 - Изработени Дописи до СФР – Уплата на такса за Предлог за предмети: ВПП 327/23 и ВПП 321/23, на Основен суд Битола;
 - Изработени Дописи до СФР – Уплата на такса за Одлука за предмети: ВПП 321/23 , на Основен суд Битола;

- Изработка на Допси – Известување до Основен суд за платена такса за Одлука за предмет ВПП 321/23,
- Изработка на Допис – Известување до Основен суд Битола за предмети ВПП 310/23 и ВПП 311/23;
- Изработка на Допис – Известување до Основен суд Битола за предмети: ВПП 297/23 и ВПП 312/23;
- Изработка на Допис – Известување до Основен суд Битола за предмети ВПП 330/23, ВПП 413/23, ВПП 348/23 и ВПП 412/23;
- Изработка на Допис до СФР – Доставување на Записник од увид на лице место за уплата на трошоци за судот за предмети: ВПП 298/23, ВПП 301/23, и ВПП 309/23 на Основен суд Битола;
- Изработка на Полномошно за предмет ВПП 349/23 на Основен суд Битола;
- Изработка на Дописи до СФР – Уплата на такса за Објавување во Службен весник на РСМ за предмети: ВПП 412/23 на основен суд Битола;
- Изработка на Допис до Основен суд Битола - Уплата на такса за Објавување во Службен весник на РСМ за предмети: ВПП 412/23,
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатена такса за предлог и решение за предмет ВПП 321/21, ВПП 50/22;
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатена такса за предлог за предмет ВПП 50/21;
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатена такса за предлог и Жалба за предмет ВПП 104/21;
- Изработен Допис до СФР за уплата на депозит за предмет ВПП 304/24 а во врска со предмет ВПП 157/22; ВПП 267/22 а во врска со предмет ВПП 102/22; ВПП 257/22 а во врска со предмет ВПП 118/22; ВПП 87/22 а во врска со предмет ВПП 355/21;
- Изработка на Допис до СФР за исплата на трошоци за застапување во постапки за определување надоместок за потполна експропријација за предмет ВПП 157/22;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за предлог за предмет ВПП 50/21 на Основен суд Битола;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за предлог и решение за предмет ВПП 321/21 и ВПП 50/22 на Основен суд Битола;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за предлог и Жалба за предмет ВПП 104/21/21 на Основен суд Битола;
- Изработка на Предлог за депозит до Основен суд Битола за предмет ВПП 157/22;
- Изработен допис до Основен суд Битола – Известување за уплатен депозит за предмети: ВПП 257/22, (а во врска со предмет ВПП 118/22); ВПП 267/22, (а во врска со предмет 120/22); ВПП 87/22, (а во врска со предмет 355/21);
- Изработен Допис до Основен суд Битола – Предлог за депозит за предмет ВПП 5/22;
- Одржани се 14 судски расправи пред Основен суд Битола;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 187-22;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 44-23;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 283-21;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 340-22;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 107-23;
- Изработен допис до СФР – исплата на решение на Основен суд Охрид ВПП 107-23;
- Останати тековни активности.
- Изработен допис до СФР - исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 283/21 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 519/23;

- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 340/22 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 831/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП 107/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 100/23;
- 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 16/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 74/22 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 508/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 41/23 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 954/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП 100/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 340/22 (ВПП-376/22) потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 831/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 426/22;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП 81/22 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ 1374/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 11/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-24/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП 24/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Пресуда на Основен Суд Охрид МАЛВП 49/24;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 269/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 104/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 65/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП 65/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 170/24;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП 89/23 (x3);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП 269/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-89/23 (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-258/22 од 05.04.2023 година укинато со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-830/23 од 23.02.2024 година и Решение на Основен Суд Охрид ВПП-170/24 од 19.09.2024 година;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-187/22 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ-602/24 (x2);

- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-254/21 потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ-1353/23 (x5);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Министерство за финансии на РСМ - Управа за имотно правни работи Подрачно одделение за првостепена управна постапка Охрид УП.бр.25-149/2020 од 30.06.2021 година и Пресуда на Управниот Суд на РСМ У-2.бр.449/2021 од 07.10.2021 година;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП-107/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП - 107/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Пресуда на Основен Суд Охрид МАЛВП - 159/23;
- Изработен допис до СФР – Уплата на такса за одлука на Основен Суд Охрид П1 бр. 17/24;
- Изработен допис до Основен суд Охрид – Известување за уплата на такса за одлука на Основен Суд Охрид П1 бр. 17/24;
- Платени се трошоци за вешти наоди во предметот на Основен суд Охрид ВПП 160/22 за вешто лице Жанко Симоски и за вешто лице Геопрактика, по задолжение на судот.
- Одржани се 43 судски расправи пред Основен суд Охрид;
- Изработен е допис за плаќање на трошоци во постапката која се водела пред УИПР Струга на адвокат Мирко Савески Струга за предмет број Уп.бр.25-84;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката која се водела пред УИПР Струга на адвокат Марјан Шикалески за предмет број Уп.бр.25-79;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката која се водела пред УИПР Струга на адвокат Сашо Мечкаровски за предмет број Уп.бр.25-56;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 117/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 116/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 115/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 114/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 113/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 112/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 111/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 110/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 109/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 108/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 107/24 Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци во постапката за предмет ВПП 106/24 Струга;

- [illegible]

- [illegible]

- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 260/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 261/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 262/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 263/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 264/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 265/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 286/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 288/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 289/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 290/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 291/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 292/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 293/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 294/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за депонирање на трошоци во постапката ВПП 297/24 пред Основен суд Струга;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на трошоци за застапување во УИПР Струга за предмет број Уп бр.25-100/2021 за застапник Адвокат Ивица Затаркоски;
- Изработен е допис до УИПР Струга, а се однесува за наш предмет со Уп.бр.25-73/2021 **„Делумно Решение“** за кој сме барале управата да назначи времен старател за да се заврши постапката;
- Изработен е допис до УИПР Струга за предмет со број УП.бр.25-99 за исправка на техничка грешка;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за продолжување на Банкарската гаранција Бр.**1153/2023** година, а се однесува за УИПР Струга;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платени трошоци во постапката за предмет со број ВПП 294/24 пред Основен суд Струга;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платени трошоци во постапката за предмет со број ВПП 297/24 пред Основен суд Струга;
- Изработка на Полномошно за застапување за адвокат Елена Младеновска за предмет со број ВПП 103-24 пред Основен суд Струга;
- Изработка на допис за доставување на Вешт Наод и мислење во врска со предмет со број ВПП 103-24 пред Основен суд Струга;
- Одржани се 48 судски расправи пред Основен суд Струга;

- Направено е електронско ажурирање на тековни и завршени предмети;
 - Останати тековни активности.
- **ПРОЕКТ: 2x110 kV Далекувод ТС Битола 3- ТС Битола 4**
- За Проектот 2x110 kV Далекувод ТС Битола 3 - ТС Битола 4, преземени се следните активности:
 - Останати тековни активности.
- **ПРОЕКТ: 2 x 110 kV Далекувод ТС Скопје1 - ТС Тетово 1**
- За Проектот 2 x 110 kV Далекувод ТС Скопје1 - ТС Тетово 1, преземени се следните активности:
 - Застапување пред УИПР Подрачно одделение Карпош по предмети: Уп.бр.26-7517/1, Уп.бр.26-6509/1, Уп.бр.26-6508/1;
 - Потпишување на Спогодби по предмети: Уп.бр.26-7517/1, Уп.бр.26-6509/1, Уп.бр.26-6508/1;
 - Изработен допис до СФР – исплата на Записник Уп.бр.30-6508 (2011) на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Подрачно одделение за првостепена управна постапка Карпош – Скопје;
 - Изработен допис до СФР – исплата на Записник У.бр.30-7517/1 на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Подрачно одделение за првостепена управна постапка Карпош – Скопје;
 - Изработен допис до СФР – исплата на Записник Уп.бр.30-6509 (2011) на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Подрачно одделение за првостепена управна постапка Карпош – Скопје;
 - Потпишување на Записници за усна расправа за предмети Уп.бр. 30-751/1, Уп.бр. 30-6509/11, Уп.бр. 30-6508/11;
 - Потпишување на Записници за усна расправа со склучување на Спогодби за предмети Уп.бр. 30-751/1, Уп.бр. 30-6509/11, Уп.бр. 30-6508/11;
 - Исплатен е надоместок по правосилно Решение 3 ВПП 221/21 на Основен граѓански суд Скопје, исплатени се и трошоци во цитираната судска постапка;
 - Останати тековни активности.
- **ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Штип-ТС Пробиштип**
- За Проектот 110 kV Далекувод ТС Штип-ТС Пробиштип, преземени се следните активности:
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за одлука, предлог судски депозит и опомена по предметот ВПП 195/23 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит по предметот со нов број ВПП 195/23 или стар број ВПП 45/20 за странката Зоран Стефков која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит по предметот со нов број ВПП 195/23 или стар број ВПП 45/20 за странката Трајанка Гичева која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит по предметот со нов број ВПП 195/23 или стар број ВПП 45/20 за странката Ванчо Наунов која се водела пред

- Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за одлука , предлог судски депозит, опомена по предметот ВПП 27/24 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на одлука , предлог за судски депозит, опомена по предметот ВПП 26/24 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на одлука , предлог за судски депозит , опомена по предметот ВПП 25/24 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит по предметот со стар број ВПП 28/22 или нов број ВПП 26/24 за странката Владимир Патчевски која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен е судот и доставена уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за предлог депозит , одлука и опомена по предметот ВПП 196/23 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена во оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за предлог депозит , одлука и опомена по предметот ВПП 197/23 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен е судот и доставена е уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 83/22 или нов број ВПП 27/24 за странката Жарко Јовановски која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен е судот и доставена е уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Тони Андов која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Валери Наумовска која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен е судот и доставена уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Соња Марковска која се водела пред Основен суд Штип,а подоцна и со допис известен е судот и доставена е уплатницата во оригинал;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Магдалена Донева која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Зорка Кузмановска која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
 - Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Зоран Елезовски која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;

- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Тина Тасева која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Силвана Манова која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Лидија Китанова која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Рајна Ристова која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Александар Наумовски која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Игорче Лазарев која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Сузана Колева која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 51/20 или нов број ВПП 196/23 за странката Анка Милчевска која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предметот со стар број ВПП 6/22 или нов број ВПП 197/23 за странката Габриела Пенчова која се водела пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за одлука и опомена по предметот ВПП 104/22 пред Основен суд Штип, а подоцна и со допис известен судот и доставена оригинал уплатницата;
- Изработен е допис за плаќање на такса за одлука за предмет број ВПП 169/24 Штип;
- Изработен е допис за Предлог Депозит за предмет број ВПП 41/23 Штип;
- Изработен е допис за Предлог Депозит за предмет број ВПП 104/22 Штип;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за предлог, депозит и опомена за предмет ВПП 169/24 Основен суд Штип за кој сме задолжени со опомена;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за одлука за предмет ВПП 169/24 Основен суд Штип;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предмет ВПП 169/24 со нов број од Основен суд Штип (ВПП 104/22 стар број) за Стојка Дерминчиева од Радовиш;

- Изработен е допис до СФР за плаќање на судски депозит за предмет ВПП 169/24 со нов број од Основен суд Штип (ВПП 104/22 стар број) за Стефко Пао Иванов од Пробиштип;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за опомена пред Основен суд Штип за предмет ВПП 169/24;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за депозит пред Основен суд Штип за предмет ВПП 169/24;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за предлог пред Основен суд Штип за предмет ВПП 169/24;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за одлука пред Основен суд Штип за предмет ВПП 169/24;
- Изработен е допис до Основен суд Штип за доставување на уплатница за исплатен судски депозит за предмет со нов Бр.169/24 Стојка Дерминчиева (104/22 стар број);
- Изработен е допис до Основен суд Штип за доставување на уплатница за исплатен судски депозит за предмет со нов Бр.169/24 Стефко Пао Иванов (104/22 стар број);
- Изработен е допис до Основен суд Штип со известување за веќе доставен оглас за предмет ВПП 31/22;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 123/22 и Нов Бр. ВПП 207/24 за странката Невенка Паунова пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 123/22 и Нов Бр. ВПП 207/24 за странката Трајанка Гичева пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 123/22 и Нов Бр. ВПП 207/24 за странката Владе Зарков пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платена такса за одлука за предмет со нов број ВПП 207/24 и стар бр.123/22 пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис за постапување по Задолжување на Основен суд Штип за предмет со стар број ВПП 48/21, и нов број ВПП 209/24;
- Изработка на допис за постапување по Задолжување на Основен суд Штип за предмет со стар број ВПП 41/23, и нов број ВПП 168/24;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за Одлука за предмет со број ВПП 207/24 од Основен суд Штип;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со нов број ВПП 207/24 и стар број ВПП 123/22 од Основен суд Штип за странката Невенка Паунова од Штип;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со нов број ВПП 207/24,и стар број ВПП 123/22 од Основен суд Штип за странката Благој Паунов од Штип;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со нов број ВПП 207/24. и стар број ВПП 123/22 од Основен суд Штип за странката Трајанка Гичева од Штип;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со нов број ВПП 207/24, и стар број ВПП 123/22 од Основен суд Штип за странката Владе Зарков од Штип;

- Изработка на допис до Основен суд Штип за Предлог Депозит за предмет ВПП 48/21;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за исплата по Решение за предмет ВПП 48/21 од Основен суд Штип за странката Нада Петковска;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за Предлог Депозит за предмет ВПП 123/22;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 168-24 нов број и стар број ВПП 41-23 од Основен суд Штип за странката Михајло Зиков;
- Изработка на допис од СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 168-24 нов број и стар број ВПП 41-23 од Основен суд Штип за странката Мара Атанасова;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 168-24 нов број и стар број ВПП 41-23 од Основен суд Штип за странката Татјана Димова;
- Изработен е допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за чување на пари во депозит за предмет со број ВПП 168-24 од Основен суд Штип;
- Одржани се 3 судски расправи пред Основен суд Штип;
- Направено е електронско ажурирање на тековни и завршени предмети;
- Останати тековни активности.

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

- За Проектот 110 kV Далекувод ТС Штип 1- ТС Дуброво, преземени се следните активности:
 - Останати тековни активности.

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

- За Проектот 110 kV Далекувод ТС Штип - ТС Овче Поле, преземени се следните активности:
 - Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле**

- За Проектот 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле, преземени се следните активности:
 - Изработен допис до СФР – исплата на Заклучок У.бр.30-3-22 на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Одделение за првостепена управна постапка Велес;
 - Изработен допис до СФР – исплата на Заклучок У.бр.30-7-22 на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Одделение за првостепена управна постапка Велес;
 - Одржани се 6 судски расправи пред Основен суд Велес;
 - Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1**

- За Проектот 110 kV Далекувод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1, преземени се следните активности:
 - Изработен допис до СФР – исплата на Заклучок на УИПР Прилеп бр.25-42/3 25-27/5;

- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатена такса за предлог и решение за предмет ВПП 364/23, ВПП 13/23, ВПП 99/23, ВПП 325/23, ВПП 39/23, ВПП 328/23;
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатена такса за предлог за предмет ВПП 321/23, ВПП 327/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на депозит за предмет ВПП 312/24 а во врска со предмет ВПП 319/23;
- Изработен допис до СФР за уплата на такса за одлука за предмет ВПП 329/23; ВПП 300/23; ВПП 319/23; ВПП 320/23; ВПП 299/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за предлог и Решение за предмет ВПП 364/23, ВПП 13/23, ВПП 99/23, ВПП 325/23, ВПП 39/23, ВПП 328/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за предлог за предмет ВПП 321/23, ВПП 327/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на трошоци за вештачење за предмет ВПП 298/23; ВПП 301/23; ВПП 309/23; ВПП 427/23; ВПП 300/23;
- Изработка на Допис до Основен суд Битола со Известување за уплатени трошоци за вештачење за предмети ВПП 427/523; ВПП 326/23 и ВПП 297/23;
- Изработка на Допис до СФР за исплата на Решенија за надоместок за потполна експропријација за предмет ВПП 328/23; ВПП 319/23; ВПП 321/23; ВПП 329/23; ВПП 300/23; ВПП 320/23; ВПП 299/23;
- Изработен Предлог за депозит до Основен суд Битола за предмет ВПП 319/23 и ВПП 325/23;
- Изработен Допис до Основен суд Битола со произнесување за рочиште за предмети ВПП 28/24; ВПП 326/23; ВПП 297/23; ВПП 295/23;
- Изработени Дописи до странки со Барање за достава на трансакциска сметка заради исплата на надоместок за предмети ВПП 321/23 и ВПП 329/23;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за Предлог и одлука ВПП 713/23 Прилеп;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за Предлог и одлука ВПП 714/23 Прилеп;
- Изработен е допис до СФР за плаќање на такса за Предлог и одлука ВПП 716/23 Прилеп;
- Изработен е допис со Известување за рочиште ВПП 715/23 Прилеп;
- Изработен е допис за барање за ТРС за ДППТ ВМ Хајволташ увоз-извоз ДООЕЛ, ВПП 715/23 Прилеп;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за Предлог и одлука Прилеп ВПП 716/23;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за Предлог и одлука Прилеп ВПП 714/23,
- Изработен е допис за доставување на уплатница за Предлог и Одлука Прилеп ВПП 713/23;
- Изработен е допис до СФР – исплата на Заклучок на Министерство за финансии - Управа за имотно правни работи Прилеп бр.25-42/3 25-27/5;
- Изработен Допис до СФР за уплата на депозит за предмет ВПП 303/24 а во врска со предмет ВПП 325/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола – Известување за уплатен депозит за предмети: ВПП 312/24, (а во врска со предмет ВПП 319/23); ВПП 304/24, (а во врска со предмет 157/22); ВПП 303/24, (а во врска со предмет 325/23)
- Изработен Допис до СФР за исплата на Спогодба за предмет ВПП 349/23 ;

- Изработен допис до СФР за уплата на Такса за одлука за предмети: ВПП 297/23; ВПП 427/23; ВПП 326/23; ВПП 303/24; ВПП 310/23; ВПП 311/23 и ВПП 412/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за Предлог за предмети: ВПП 300/23, ВПП 329/23, ВПП 319/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за Судско порамнување за предмет ВПП 349/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог за предмети: ВПП 319/23; ВПП 329/23 и ВПП 300/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Одлука за предмети: ВПП 300/23; ВПП 320/23; ВПП 299/23; ВПП 319/23; ВПП 329/23; 297/23; ВПП 326/23; ВПП 427/23; ВПП;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Судско порамнување за предмети: ВПП 349/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог и Решение за предмети: ВПП 349/23;
- Изработен Допис до Основен суд Битола со произнесување за рочиште за предмети ВПП 312/23 и ВПП 412/23;
- Изработка на Полномошна за застапување на рочиште пред Основен суд Битола за предмети ВПП 310/23 и ВПП 311/23;
- Изработка на допис до Основен суд Битола-Достава на Полномошна;
- Одржани се 14 судски расправи пред Основен суд Битола;
- Изработен е допис за доставување на полномошна за овластено лице за застапување по пошта за предмет ВПП 453/24 пред Основен суд Прилеп;
- Изработен е допис за доставување на полномошна за овластено лице за застапување по пошта за предмет ВПП 452/24 пред Основен суд Прилеп;
- Изработен е допис за доставување на уплатница за платена такса за предлог и одлука пред Основен суд Прилеп за предмет ВПП 715/23;
- Изработен е предлог депозит за предмет ВПП 715/23 пред Основен суд Прилеп;
- Изработен е предлог депозит за предмет ВПП 714/23 пред Основен суд Прилеп;
- Изработен е допис за барање ТРС од Ристе Терзиоски за предмет ВПП 194/24 пред Основен суд Прилеп;
- Изработен е допис до СФР за исплата по Решение на трошоци за предмет ВПП 194/24 пред Основен суд Прилеп на адвокат Кирил Топчиоски;
- Изработен е допис до СФР за исплата по Решение за предмет ВПП 194/24 пред Основен суд Прилеп на Ристо Терзиоски од Прилеп;
- Изработен Допис до Основен суд Битола-Известување за рочиште за предмет ВПП 309/23 и ВПП 330/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на депозит за предмет ВПП 445/24 а во врска со предмет ВПП 297/23, ; ВПП 448/24 а во врска со предмет ВПП 362/23;
- Изработен Допис до Сфр за уплата на трошоци за вешто лице Ацо Ристевски за предмети ВПП 309/23 и ВПП 330/23 на Основен суд Битола;
- Изработен Допис – Барање на транскациска сметка заради исплата по предмет ВПП 312/23 на Основен суд Битола;
- Изработени Дописи до СФР за исплата на трошоци на постапката по ВПП Решенија за следните предмети ВПП 412/23, ВПП 310/23; ВПП 311/23, ВПП 312/23 сите на Основен суд Битола;
- Изработени Дописи до СФР за исплата на надоместок за воспоставена експропријација по ВПП Решенија за следните предмети ВПП 413/23 и ВПП 301/23; сите на Основен суд Битола;

- Изработени Дописи до СФР за уплата на такса за Предлог и Решение за предмети ВПП 295/23, ВПП 298/23, ВПП 312/24, ВПП 314/23, ВПП 304/23, ВПП 445/24, ВПП 448/24 ВПП 413/23 ВПП 301/24;
- Изработен Допис до СФР за уплата на такса за Решение за предмет ВПП 301/23;
- Изработени Дописи до СФР за уплата на такса за Предлог за предмети ВПП 320/23, ВПП 310/23, ВПП 311/24, ВПП 412/23, ВПП 326/23, ВПП 297/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог за предмети: ВПП 311/23; ВПП 297/23; ВПП 326/23; ВПП 412/23, ВПП 310/23 и ВПП 320/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Одлука за предмети: ВПП 310/23; ВПП 311/23; ВПП 412/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог и Решение за предмети: ВПП 413/23, ВПП 301/23, ВПП 312/23, ВПП 448/24, ВПП 324/24, ВПП 445/24, ВПП 304/24 и ВПП 312/24;
- Доставка на Полномошна до Основен суд Битола за предмети ВПП 310/23 и ВПП 311/23;
- Изработка на допис до Основен суд Прилеп за доставување на уплатница за платена такса за Предлог и одлука за предмет со број ВПП 194/24;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за предлог и одлука за предмет ВПП 194/24 за кој сме биле задолжени со самата опомена од Основен суд Прилеп;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платена такса за предлог и одлука за предмет со нов број ВПП 567/24 стар број 714/23 до Основен суд Прилеп;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платена такса за предлог и одлука за предмет со нов број ВПП 568/24 стар број 715/23 до Основен суд Прилеп;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за предлог и одлука за предмет ВПП 568/24 од Основен суд Прилеп за која сме биле задолжени во самиот записник;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за предлог и одлука за предмет ВПП 567/24 од Основен суд Прилеп за кој сме биле задолжени во самиот записник;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за исплата по записник за предмет со нов број ВПП 568/24, а во врска со ВПП 715/23 стар број од Основен суд Прилеп;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за исплата по записник за предмет со нов број ВПП 567/24, а во врска со ВПП 714/23 стар број од Основен суд Прилеп.
- Одржани се 27 судски расправи пред Основен суд Битола;
- Одржани се 8 судски расправи пред Основен суд Прилеп;
- Направено е електронско ажурирање на тековни и завршени предмети;
- Останати тековни активности.

➤ **ПРОЕКТ: Изградба на 110 kV Далековод ТС Скопје 4- ТЦ Велес**

- Преземање на активности за реализација на Проектот 110 kV Далековод ТС Скопје 4 – ТЦ Велес.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

- Во рамките на Службата за Геодетски Работи на дневна основа се вршат проверки на спроведувања на управните предмети во АКН Битола, АКН Охрид, АКН Струга, кои се

однесуваат на постапките за експропријација за Проектот 400 kV ДВ ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат и проверки на спроведувања на управните предмети во АКН Скопје, АКН Битола, АКН Прилеп, кои се однесуваат на постапките за експропријација за Проектот 2 x 110 kV ДВ ТС Скопје 1 – ТС Тетово1 и Проектот 110 kV ДВ ТС Битола 1– ТС Прилеп 1. Од старана на Службата извршена е и детална проверка на катастарскиот операт и изработен е табеларен преглед на катастарски парцели кои не се спроведени/формирани при експропријацијата за столбните места, пристапниот пат и новата трафостаница од Проектот 400 kV ДВ ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат. За сите предмети кои се спроведени, обезбедени се имотни листови и истите се наоѓаат во заедничкиот фолдер на одделот и истите се користат по потреба. Периодично пак, по барање на други служби од АД МЕПСО, се обезбедуваат детални прегледи, имотни листови и уверенија за историски преглед. Направена е и проверка на имотот на Друштвото по барање (бр. 05-7320 од 14.11.2024) на Централната Пописна Комисија;

- Изработен е Допис – Одговор на Барање согласност (арх.бр. на АД МЕПСО 03-7238 од 12.11.2024 год;
- По задолженија на Раководителот на Одделот за имотно правни работи навремено се преземени сите процесно-правни дејствија согласно чл 98, чл 337 и чл 372 од ЗПП во секоја од судските постапки што тековно ги водиме и со кои како Оддел сме задолжени;
- Изработени се годишен план за работа, квартални извештаи и годишен извештај за работа на Одделот за имотно правни работи;
- Одржани се 10 судски расправи пред Основен граѓански суд Скопје, 2 судски расправи пред основен суд Штип, 4 судски расправи пред Основен суд Прилеп и 1 судска расправа пред Основен суд Охрид;
- Останати тековни активности.

ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ

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 извршители 21 (пополнети се 13 извршители од кои еден е претставник 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.

Службата 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 МЕПСО.

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 работникот 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 2024 ГОДИНА

Во текот на 2024 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 2024 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 воведувахе:

- 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 2024 година имало 49 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 2024 година согласно планот за користење од организационите делови во Друштвото за вкупно 626 работника, во 2024 година

дополнително беа изготвени, Решенија за годишен одмор за 2024 година и за другите останати делови од годишниот одмор за 2023 година.

Одделот за човечки ресурси во периодот од **01.01.2024** година до **31.12.2024** 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, истотака изборот се извршувал 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.

Согласно потребите на Друштвото во текот на 2024 година односно во четвртиот квартал е изготвено Барање за согласност до кај Министерство за Финансии за потреба на вработување на неопределено време за 31 работници и Барање за добивање согласност за засновање на работен однос на определено време (Привремени Вработувања преку Агенција за Привремени Вработувања) за 15 (петнаесет) работници.

Во текот на 2024 година Одделот за човечки ресурси ја ажурираше флукуацијата во АД МЕПСО по месеци, и тоа:

ФЛУКТУАЦИЈА НА ВРАБОТЕНИ ЗА 2024 ГОДИНА

ЈАНУАРИ (575+67=642)

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Никола Углешовски (01.01.2024 год.)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 29.01. до 29.04.2024 год. Бисера Денковска (неплатено отсуство)
- 63 (шеесет и три) работника се ново примени и работниот однос им почнува од 15.01.2024 година и тоа : Александра Начевска, Флакрим Лога, Арслан Истрефи, Зекирија Камиши, Моника Стојановска, Иренка Кангалова, Арѓент Алиу, Бојан Кировски, Бесник Дарлишта, Бујамин Долек. Мехмед Динарица, Тони Кузмановски, Бујар Сали, Стојанчо Ангелов, Златко Србиновски, Арбен Јахија, Силвана Голубовска, Бахри Љума, Крумчо Смилов, Стефанија Симовска, Ненад Арсовски, Хамди Мурати, Зоранчо Ангелов, Буњамин Сулејмани, Неџат Коруми, Благој Цуцулов, Влатко Стојанов, Сандра Ивановска,

Бојан Петрушевиќ, Емине Абазии, Арбеса Абазии, Ружица Ангелова, Ивана Величковска, Афије Јонузи, Фатмира Пател, Александар Ангеловски, Ермира Каили, Башким Шукрија, Драган Тренчовски, Ергин Исмаиљи, Виктор Азманоски, Ирина Даскаловска Косевска, Скендер Казими, Вахид Идризи, Мартин Настов, Митко Спироски, Гоце Пазарковски, Еди Демири, Ахмет Халим, Едвин Асанов, Суад Мемеди, Марјан Милчев, Илија Атанасов, Фатон Зендели, Панче Алачки, Иван Крстевски, Дејан Вучковски, Зија Омури, Фуркан Бислим, Марјан Атанасов, Љевент Ејуп, Љупчо Лазарески, Пеце Цветановски.

- 4 (четири) работници се ново примени и работниот однос им почнува од 16.01.2024 година и тоа: Митат Селманов, Кристина Гиновска, Тимчо Ефтимов, Пеппи Петрушевски

ФЕВРУАРИ (642+2=644-3=641)

- 2 (два) работника се ново примени и работниот однос им почнува од 01.02.2024 година и тоа: Светлана Павлеска Младеновиќ и Никола Најдески
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 06.02. до 06.05.2024 год. Бранка Папазовска (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 08.02. до 08.05.2024 год. Никола Углешовски (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Трајко Трајковски (со 05.02.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Дончо Левковски (со 12.02.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Јован Костовски (со 14.02.2024 година) старосна пензија.

МАРТ (641-3=638)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Владо Ѓуровски (со 01.03.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Митиќ (со 12.03.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Раско Мишкоски (со 31.03.2024 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено Гоце Бакулески (01.03.2024 год.)

АПРИЛ (638-2=636)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Милорад Јосифоски (со 03.04.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Благоја Трајчески (со 13.04.2024 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Бисера Денковска (30.04.2024 год.)

МАЈ (636-1=635-2=633)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Мелаим Адеми (со 01.05.2024 година) старосна пензија.

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Бранка Папазоска (со 06.02.2024 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Никола Углешовски (со 08.02.2024 година) трансформирање на работниот однос од неплатено отсуство во отказ без отказан рок од работодавачот.

ЈУНИ (633-1=632)

- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 03.06. до 03.07.2024 год. Бисера Денковска (неплатено родителско отсуство)
- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Богољуб Чанговски (со 03.06.2024 година) старосна пензија.

ЈУЛИ (632-2=630-3=627+5=632)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Таки Терзиовски (со 15.07.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Весна Игњатовска (со 27.07.2024 година) старосна пензија.
- Разрешен Генерален Директор Зухди Зенуз со 29.07.2024 година, Заменик Генерален Директор Никола Рилак, Директор на Сектор СПОР Билен Салији, Директор на Сектор ФР Љупчо Зиков, Директор на Сектор ИТ и ТК Томи Божиновски, Директор на Подружница „ОПМ“ Зоран Илиовски, Директор на Подружница “ОЕПС” Гоце Михајловски
- Именувани Функционери: Генерален Директор Бурим Латифи од 30.07.2024 година, Зам.Ген.Директор Александар Пауноски, Директор на СПОР Мартин Малиновски, Директор на Сектор ФР, Анастасија Илиеска, Директор на Подружница “ОПМ” Васе Јовевски, Директор на Подружница “ОЕПС” Сашко Лакински, Директор на Сектор ИТ и ТК Иван Иванов.

АВГУСТ (632-2=630)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Тодоровски (со 23.08.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Междет Хаџи Мустафова (со 28.08.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.08. до 31.08.2024 година Арслан Истрефи (неплатено отсуство)

СЕПТЕМВРИ (630-1=629)

- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Арслан Истрефи (01.09.2024 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос ОТКАЗ без отказан рок од работодавач (со 20.09.2024 година) Еди Демири или (Дани Астрит).

ОКТОМВРИ (629-2=627+1=628)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Виолета Ташева (со 10.10.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Милан Смилевски (со 12.10.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.10. до 31.12.2024 година Хамди Мурати (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 10.10. до 31.12.2024 година Бесник Дарлишта (неплатено отсуство)
- 1 (еден) работник се враќа на работа од мирување на права и обврски од работен однос Гајур Рушители (30.10.2024 год.)

НОЕМВРИ (628+1=629)

- 1 (еден) работник се враќа на работа од мирување на права и обврски од работен однос Весна Илиева Лубуриќ (12.11.2024 год.)

ДЕКЕМВРИ (629-3=626)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Раде Атовски (со 05.12.2024 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Димче Младенов (со 21.12.2024 година) старосна пензија
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Александар Дончев (со 22.12.2024 година) старосна пензија

Одделот за човечки ресурси во рамки на разните анализи, со податоци од кадровата евиденција заклучно со 31.12.2024 година, изготви табеларни прегледи, и тоа:

Табеларен преглед на старосната и половата структура изразена и во проценти врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 1

Возраст	Мажи	Жени	Вкупно	Во проценти
До 19 години	0	0	0	0.00%
20-24	28	5	33	5,27%
25-29	40	8	48	7,67%
30-34	35	18	53	8,47%
35-39	60	26	86	13,74%
40-44	58	13	71	11,34%
45-49	87	23	110	17,57%
50-54	79	35	114	18,21%
55-59	70	23	93	14,86%
60-64	17	1	18	2,88%
65-	0	0	0	0.00%
Вкупно	474	152	626	100.00%

Табеларен преглед на вработени со работен стаж и стекнато работно искуство во АД МЕПСО врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 2

Стаж во МЕПСО	Мажи	Жени	Вкупно
до 5 години	153	47	200
5-10 години	95	43	138
11-15 години	64	24	88
16-20 години	31	7	38
21-25 години	28	7	35
26-30 години	32	13	45
над 30 години	71	11	82
ВКУПНО	474	152	626

Табеларен преглед на родовата застапеност врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 3

МАЖИ	474
ЖЕНИ	152
ВКУПНО	626

Табеларен преглед на национална структура врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 4

Национална структура	Мажи	Жени	Вкупно	Процент
Македонец	394	133	528	84,35%
Албанец	60	11	71	11,34%
Влав	2	2	4	0,64%
Турчин	4	0	4	0,64%
Бошњак	4	2	6	0,96%
Србин	7	3	10	1,60%
Ром	2	0	2	0,32%
Црногорец	1	1	2	0,32%
Вкупно	474	152	626	100%

Табеларен преглед на стручна подготовка врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 5

Стручна подготовка	Мажи	Жени	Вкупно
Основно	16	9	25
III степен	46	9	55
IV степен	238	14	252
VI степен	25	4	29
VII1 степен	135	110	245
VII2 степен	15	5	20
VII3 степен	0	0	0
Вкупно	474	152	626

Табеларен преглед број 6 за број на вработени по организациони делови врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 6

Организационен дел	Број на вработени
Дирекција	74
Оператор на електропреносниот систем ОЕПС	55
Оператор на преносна мрежа ОПМ	288
Сектор за Информациони Технологии и Телекомуникации во Дирекција	34
Сектор за правни и општи работи	112
Сектор за финансиски работи	63
Вкупно	626

Одделот за човечки ресурси во текот на 2024 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 2024 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.

Ред.бр	Назив на јавната набавка
1	Продукти за кафе кујна
2	Средства за хигиена Дел 3- Помошни средства
3	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење
4	Одржување на видео надзор, систем за безбедност и контрола на пристап интегриран во административна зграда
5	Хортикултурно уредување
6	Средства за хигиена – збирни потреби
7	Канцелариски материјал
8	ГПС уреди за возила
9	Сервисирање на фотокопир
10	Канцелариски мебел

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 2024 година издадени се 8209 налози од реден број 01 до реден број 8209 и тоа реализирани 8115 и поништени 94 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 2025 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;
- 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 (01.01–31.12.2024) 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 2024 година во главната деловодна книга заведени се 8467 архивски броја и деловодник за фактури 5994 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. Редовно секој месец ни се доставуваат бесплатните пијалоци од фирмата која ги постави кафематите.

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 поддржано за ангажманот да биде комплетен.

Со помош на фирмата која ја има добиено јавната набавка за одржување на системот за ладење и греење, после подолг период успеавме да го оспособиме истиот на приземје и комплетно да го ставиме во употреба. Перманентно се јавуваа нови дефекти и системот покажа слабост, сериозен дефект на 4 спрат фаза 1, како и на други делови од зградата кои што веќе подолго време се надгледуваат и за нив се бара решение. Системот беше и хемиски третиран, се чистеше по сите стандарди, се чистеа и надворешните- кровните единици, како и внатрешните – сидните. Паралелно со тоа се извршуваа и сите други активности и се интервенираше во многу ситуации кои алармираа технички дефекти во зградата.

Лифтовите функционираат во полн капацитет иако и на нив се лоцирани тековни дефекти кои бараат скоро интервенција. На извештај од надлежната фирма за одржување на лифтовите, констатирано е дека е неопходна крупна техничка санација на Л2 лифтот а истото важи и за Л3- кој во моментот е најоптеретен и покажува застој на неколку дневен интервал.

Во процедура се тендери кои опфаќаат содржини од нашата служба и очекуваме нивна итна реализација, за да можеме непречено да функционираме.

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.

Службата за техничко одржување и хигиена во 2024 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 2024 година извршени се работи и активности од областа на осигурувањето (имотни штети, колективно, патничко осигурување, осигурување на моторни возила и слично):
- По основ на имотни штети пријавена е една во ТС Битола 2 каде е оштетен енергетскиот трансформатор. Целосната документација во врска со овој штетен настан е доставена до осигурителната компанија Македонија осигурување и се очекува реализација на истата.
- Пријавени се **32** возила по основ на каско осигурување;
- Излезено е на терен 32 пати со претставници, одговорни лица од осигурителните компании, за согледување, утврдување на фактичката состојба, фотографирање и изготвување на записници за настанати каско штети,
- Пријавени се штети по основ на автоодговорност и во овој период има **5** штети;
- Во соработка и координација со Службата за возен парк, спроведени се активности за усогласување на термините за закажување на поправка на оштетените возила. Сите каско и АО штети од 2024 година се наплатени.
- Во текот на 2024 година, во соработка со правниот сектор од осигурителната компанија остварена е наплата на штетата во врска со фасадата на управната зграда на АД МЕПСО.
- Согласно Договорот, до осигурителните компании се доставени податоци за новонабавените и новоактивирани основни средства во периодот од 01.01.2024 - 30.06.2024 година. Следствено на тоа се изготвени, полиси, фактури и спецификации од страна на осигурувачот, на кои е извршена контрола и проверка од страна на АД МЕПСО;
- Во текот на 2024 година изготвени се полиси за осигурување од автомобилска одговорност за штети причинети на трети лица, кои се обезбедени за регистрација на **105** 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 **126** патнички осигурувања за нашите вработени кои службено патувале во странство;
- По основ на колективно осигурување (повредени лица вработени во АД МЕПСО) во овој период поднесени се **26** пријави и сите се позитивно решени.
- На месечно ниво, доставани се податоци до осигурителните компании Кроација осигурување и Триглав за бројот на вработени во деловната 2024 година, со ажурирани списоци.
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за колективно осигурување на вработените, посебно за секој месец од 2024 година;
- Извршена е проверка и проследување на пристигнати фактури за осигурување на имотот на АД МЕПСО, доставени по основ на склучен Договор, а кои се плаќаат на месечни рати, согласно Договорот како што се фактури за осигурување на имотот, за каско осигурување на моторните возила и за пристигнати фактури за регистрација на возилата;
- Извршена е проверка на пристигнати полиси, фактури, спецификации и анекси согласно Договорот за осигурување, по сите видови на осигурување (имот, каско, колективно осигурување и нивните спецификации) за тековната 2024 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;

- Македонија осигурување – Имотот на АД МЕПСО
- Кроација – Колективно осигурување на вработените од незгода
- Македонија осигурување – Автоодговорност и Каско осигурување на возилата
- Кроација – Патничко осигурување

СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ

Службата за финансиска оператива (денарско финансиско работење) за извештајниот период од 01.01.2024 до 31.12.2024 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 извештајниот период, 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 комингент и во наведениот извештаен период беа обработени вкупно **1.086 банкарски изводи** од поединечните банки, а истовремено се вршеше и евидентирање на тековните уплати и исплати;

Прилог: Табела на банкарски изводи за период 01.01.2024 -31.12.2024

БАНКАРСКИ ИЗВОДИ 2024		
	БРОЈ НА ИЗВОДИ ЗА ПЕРИОД 01.01.2024-31.12.2024	
1	СТОПАНСКА БАНКА	184
2	КОМЕРЦИЈАЛНА БАНКА	239
3	НЛБ 365	151
4	НЛБ 171	52
5	НЛБ 268	15
6	ЦКБ	23
7	ШПАРКАСЕ БАНКА 883	90
8	ШПАРКАСЕ БАНКА 336	105
9	ХАЛКБАНК	94
10	УНИ БАНКА	41
11	ПРОКРЕДИТ БАНКА	81
12	ТПК БАНКА	11
	ВКУПНО	1.086

- Се вршеше секојдневно ажурирање и доставување на Прегледи со состојба на жиро сметки до раководното лице на Одделот за финансиски работи;
- Секојдневно беа изготвувани Прегледи за приливи, одливи и состојба на жиро сметки и истите се доставуваат до раководното лице на Одделот за финансиски работи;
- Секојдневно се изготвувани прегледи за комплетиран и доспеани налози за исплата и истите се доставуваат до раководното лице на Одделот 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 01.01.2024 до 31.12.2024 година беа добиени и обработени вкупно **3.014 влезни фактури** и тоа:
 - Во месец 01/2024 година вкупно 213 влезни фактури
 - Во месец 02/2024 година вкупно 264 влезни фактури
 - Во месец 03/2024 година вкупно 163 влезни фактури
 - Во месец 04/2024 година вкупно 313 влезни фактури
 - Во месец 05/2024 година вкупно 244 влезни фактури
 - Во месец 06/2024 година вкупно 298 влезни фактури
 - Во месец 07/2024 година вкупно 323 влезни фактури
 - Во месец 08/2024 година вкупно 186 влезни фактури
 - Во месец 09/2024 година вкупно 174 влезни фактури
 - Во месец 10/2024 година вкупно 318 влезни фактури
 - Во месец 11/2024 година вкупно 288 влезни фактури
 - Во месец 12/2024 година вкупно 230 влезни 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 на истите поради нивна непотполност;
- Службата за финансиска оператива за денарско финансиско работење за извештајниот период од 01 јануари до 31 декември 2024 година, вршеше евидентирање, проверка и доставување на излезните фактури до Одделот за сметководство, како и секојдневно следење на нивна наплата. Во овој период беа обработени вкупно 987 излезни фактури.

Прилог: Излезни фактури за период 01.01.2024 – 31.12.2024

ИЗЛЕЗНИ ФАКТУРИ 2024	2024
БОС	715
ПРЕНОС	272
ДЕПОЗИТИ	176.135.756,00

Салдото на депозитите се однесува на последниот работен ден од годината

- Во овој период 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 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 извештајниот период, 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;
- Се вршеше пресметка и исплата на надомест за одвоен живот;
- На 27.06.2024 година исплатен е регрес за вработените на АД МЕПСО Скопје за 2024 година;
- Во периодот од 01.01. - 31.03.2024 година исплатени се 3 донации и 1 спонзорство, во вкупен износ од 1.320.000 денари
- Во периодот од 01.04. - 30.06.2024 година исплатени се 25 донации и 3 спонзорства во вкупен износ од 15.447.500 денари;
- На 3.12.2024 година исплатен е Заем на АД ПОШТА во износ од 40.000.000 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;

Трансакции на благајна 01.01.2024 – 31.12.2024

ТРАНСАКЦИИ НА БЛАГАЈНА 2024												
Период	ДНЕВНИЦИ	ПАТАРИНИ	Спогодби, Такси, Жалби, донации и спонзорства	Новороденче	Стипендии	Надзорен Одбор	Јубилејни	Отпремнина	Одвоен живот	Боледувања	Надомест за смрт	ВКУПНО
01.01.-31.03.2024	322	586	108	5	6	14	14	5	0	4	5	
01.04.-30.06.2024	196	514	131	2	8	23	3	3	0	1	2	
01.07.-30.09.2024	187	456	89	8	12	21	8	4	3	2	4	
01.10.-31.12.2024	234	1088	138	9	12	34	14	4	9	4	8	
ВКУПНО	939	2644	466	24	38	92	39	16	12	11	19	4300

- 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 репрограмираните долгови и постапување согласно договорните права и обврски;
- Евиденција и следење на нови договори за БОС и пренос согласно добиена информација од ОЕПС;
- По добиени информации од ОЕПС изготвени се и проследени Барања за доставување на банкарски гаранции или депозити по основ на БОС или пренос;

- Праќање на опомени за ненавремено доставени или надополнети Банкарски гаранции или депозити;
- Кај должници кои ненавремено ги подмирија своите побарувања беа активирани банкарски гаранции и депозити;
- Редовна координација со СПОР во однос на предлози за правно постапување, финансиски обезбедувања и сл.

СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ

Текстуален, краток опис на активностите на Службата

Службата за тековно девизно работење, во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 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 покрите
- 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 2024 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 трансакции
- Обработувани се податоците и редовно е доставуван 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 се обработени, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 464 девизни изводи
- Обработени се, комплетирани, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 176 налози за остварени службени патувања во странство
- Комплетирани се и обработени Решенија за службени патувања во странство и подигната девизна готовина во износ од ЕУР 62.450 и УСД 9.000
- Комплетирана е документацијата и вратена е девизна готовина на крајот од 2024 година, во износ од ЕУР 4.957,20 по што е направен завршниот касов извештај како и редовниот попис на состојбата во девизната каса на 31.12.2024 година
- Во однос на работењето со девизна готовина во 2024 година, 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
- Распоредени се девизни приливи од тековното девизно работење во вкупен износ од ЕУР 30.231.762,81
- Обработени се барања и изготвени потребни документи и фактури во вкупен износ од ЕУР 34.812.311,01
- Редовно и во рок се наплатувани девизните побарувања по сите основи
- На крајот од годината евидентирани се ненаплатени побарувања, поради доспеаност, во износ од ЕУР 953.778,24
- На крајот од годината не се евидентирани спорни девизни побарувања
- Обработени се Credit Statements for FSKAR Settlements за месеците: 12.2023 година, како и за месеците: од 01.2024 година до 11.2024 година и по тој основ се издадени фактури во вкупен износ од ЕУР 7.677.614,23
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија наплатени се вкупно ЕУР 700.082,02
- 2024 година е завршена, со обработени и евидентирани, поради доспеаност, ненаплатени девизни побарувања во износ од ЕУР 953.778,24
- Во 2024 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 6.977.532,21
- 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: 12.2023 година, како и за месеците: од 01.2024 година до 11.2024 година, во вкупен износ од ЕУР 10.490.680,25
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија, платени се вкупно ЕУР 2.964.691,13
- Изготвена е документација и ифинансирани обврски од тековното девизно работење, во износ од ЕУР 17.997.150,96

- Редовно и во рок се подмирувани сите доспеани девизни обврски
- 2024 година е завршена со евидентирани, поради недоспеаност, неплатени девизни обврски во износ од ЕУР 548.456,91
- Не се евидентирани спорни девизни обврски
- Сите издадени и примени фактури for FSKAR Settlements, освен за месец ноември 2024 година, се проследени до овластениот шпедитер, извозно и увозно се оцаринети и комплетирани со добиените УЦД и ЕЦД
- Обработени податоци и изработени 556 калкулации за излезни и влезни финансиски документи
- Обработени се документи за продажба на девизни средства од редовните девизни сметки, во вкупен износ од ЕУР 14.000.000
- Обработени се податоците и евидентирани се промените во наменската сметка за донаторскиот проект Trinity во износ од ЕУР 14.584,16
- Исплатени се приходи на странски правни лица на кои им се пресметува данок по задршка во износ од ЕУР 62.563,98
- 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 финансии, односно, со Службата за денарско работење, при комплетирањето на платените банкарски провизии од денарските сметки, гарантните депозити уплатени во денари, а за учества на тендери каде што се партиципирало во формирани комисии, откупи на девизни средства, продажба на девизни средства, потрошени девизни средства од службени картици и т.н. како и со Службата за кредитирање на меѓународни проекти, при регистрација на правните субјекти во УЈП, при обезбедувањето на Решенија од УЈП, како и при обработката на пропратната банкарска документација за направените трансакции во рамките на таа Служба, неопходни за изработка на Извештајот ДД-И
- Со Одделот за сметководство, при евиденцијата на изработената финансиска документација како и нејзино комплетирање со соодветна банкарска, царинска и друга неопходна документација. Потоа, со Одделот за комерција, при дефинирањето на условите за девизни плаќања, инструментите за обезбедување, класификација на услугите, даночните регистрации на нерезиденти, даночни ослободувања на нерезиденти, финансиското пратење и финансирање на договори склучени од нивна страна
- Потоа, со сите Подружници, како финансиска поддршка на нивните активности
- Службата бележи особена соработка со Подружницата ОЕПС, во доменот на оформување на финансиска документација, проверка на инструментите за финансиско обезбедување

како и во финансиска реализација на активности произлезени од нивното работење, во рамките на меѓународниот договор за ИТЦ, договорот со 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 комисији 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 SCADA/EMS/MMS,) како и во извршување на други задолженија добиени од претпоставените.

СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ

Во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 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 изготвувани се налози за плаќање на девизни средства и оформување на 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 горе наведеното, во наведениот период извршени 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 сметководство за понатамошна обработка. Така, кумулативно до 31.12.2024 година повлечени се и распоредени девизни приливи од кредитното девизно работење, и тоа: од кредитот ЕБРД 46274 во износ од 10.627.846,42 ЕУР, а од кредитот ЕБРД 44114 до 31.12.2024 се целосно повлечени средства во износ од 25.000.000 ЕУР.
 - Вршен е редовен прием на новата девизна документација и регистрација на истата во форма во која документот тоа го налагал;

- Проверена е пристигнатата документација, изработена е банкарската документацијата (пријавен лист-намера, аукциски образец, заклучница, образец 1450 и 30 и врз основа на истата обезбедени се девизни средства за доспеаните меѓународни обврски како и плаќања по други основи финансирани од сопствени средства;
- Обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски по договорите финансирани од заемот со ЕБРД 44114. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во Шпаркасе банка, за плаќања по домашни компоненти, се продадени девизни средства во износ 1.608.283,72 ЕУР.
- Од сопствени средства од сметките во банките во периодот од 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. се извршени плаќања во износ од 1.472.196,70 ЕУР за финансирање на обврските по договорите финансирани од заемот од ЕБРД 44114.
- Состојбата на специјалната сметка во Шпаркасе банка на 31.12.2024 година е 3.190.633,55 ЕУР.
- По договорите финансирани од заемот со ЕБРД 46274 обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во ЦКБ за плаќања по договори од Заемот се платени средства во износ 2.448.986,34 ЕУР.
- Состојбата на специјалната сметка во ЦКБ на 31.12.2024 година е 2.806,23 ЕУР.
- Во тековната година, односно на 23.07.2024 година беше потпишан нов заем со еовропската банка за обнова и развој (ЕБРД) со број 54625. Согласно одредбите на договорот, беа исплатени трошоци за правни услуги во висина од 15.352,50 ЕУР а подоцна беше исплатена и првична провизија за заемот во висина од 264.000 ЕУР.
- Платени доспеани ануитети по кредити од меѓународни финансиски институции во вкупен износ од 7.235.490,53 ЕУР:
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски (рата и камата) - два ануитети во годината, по кредитот од ИБРД 80440 во вкупен износ од ЕУР 1.169.392,28.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 44114 - два ануитети, во вкупен износ од ЕУР 4.160.687,01.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 46274 - два ануитети во годината, во вкупен износ од ЕУР 1.883.206,15.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на покрите по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 54625 – трошоци за провизија за неповлечени средства и затезната камата во износ од ЕУР 22.205,09.
 - 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 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.
- 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.
- По секое извршено плаќањето на анuitетите 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 01.01.2024 до 31.12.2024 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 184
10022 Тутунска банка од извод бр. 1 до 15
10014 Тутунска банка од извод бр. 1 до 151
10012 Тутунска банка од извод бр.1 до 52
10018 Тутунска банка од извод бр. 1 до 27
10013 Централна Кооперативна Банка од извод бр. 1 до 23
10015 Охридска Банка од извод бр. 1 до 105
10019 Охридска Банка - нема
10023 Шпаркасе Банка од извод бр. 1 до 90
10024 Халк Банка од извод бр. 1 до 94
10025 Уни Банка од извод бр. 1 до 41
10026 Комерцијална Банка од извод бр. 1 до 239
10027 ТТК Банка од извод бр. 1 до 11
10028 Охридска банка Кросбоу - нема
10029 Прокредит банка од извод бр.1 до 81

Девизни изводи

1030/2 Стопанска Банка од извод бр.1 до 80 (ЕУР)
1030/69 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (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 - нема (ЕУР)
1030/74 Охридска Банка 700000000 извод бр. 1 до 126 (ЕУР)
1030/72 Охридска Банка 719115000 извод бр. 1 до 66 (ЕУР)
1030/78 Охридска Банка 70000000/840 (УСД) од извод бр.1 до 4
1030/83 Охридска Банка 70000008 од извод бр. 1 до 13(ЕУР)
1030/85 ЦКБ 320140026312510 од извод бр. 1 до 19 (ЕУР)
1030/75 Охридска Банка 719115000/840 од извод бр.1 до бр.3 (УСД)
1030/84 Охридска Банка 70000011 – нема(ЕУР)
1030/86 Охридска Банка 70000013 – од извод бр.1 до бр.1 (ЕУР)
1030/73 Охридска Банка 295200100 – од извод бр. 1 до бр.92 (ЕУР)
1030/77 Шпаркасе банка 295200100/840 – од извод бр.1 до бр.1 (УСД)
1030/87 Халк банка 700100000/978 – од извод бр.1 до бр.1 (ЕУР)
1030/88 Прокредит банка– од извод бр.1 до бр.2 (ЕУР)

Во деловните книги на АД МЕПСО евидентирани се денарски касови извештаи од бр.1 до бр.34 заклучно со дата 31.12.2024 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 6000 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 2023 година.

Од финансиското сметководство изготвени се и доставени спецификации и картици потребни за изготвување на пописот на побарувања и обврски за 2024 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 2024 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 2024 година доставени се пописните листи по магацини и лични задолжувања.

Во делот кој што се однесува за пресметка на плата во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 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 2024 година вршени се припреми за изготвување на Завршна сметка за 2024 година и финансиски извештаи како и консолидирана завршна сметка и консолидирани финансиски извештаи.

Воедно во текот на 2024 година извршена е ревизија од страна на независниот ревизор A&B Group за завршна сметка за 2023 година, при што активно учество земаа вработените во Одделот за сметководство.

Во текот на 2024 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 2024 година ја следеше реализацијата на 130 договори за јавни набавки, **прилог 5-1**, склучени заклучно со 31.12.2023 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 2024 година склучени се 101 нови договори за јавни набавки за постапки започнати пред и во 2024 година (45 договори за постапки започнати пред 2024 година и 56 договори за постапки започнати во 2024 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 2024 година

Во Годишниот план за јавни набавки во 2024 година, со неговата последна измена и дополна од 18.12.2024 година, беа планирани 228 постапки за јавни набавки, со вкупна вредност од 3.203.651.524 денари или 52.091.895 евра, од кои:

- 110 постапки, со вредност од 1.389.166.038 денари / 22.588.066 евра за набавка на стоки,
- 104 постапки, со вредност од 452.204.213 денари / 7.352.914 евра за набавка на услуги,
- 14 постапки, со вредност од 1.362.281.273 денари / 22.150.915 евра за набавка на работи.

Побарани / Непобарани постапки во 2024 година

Побарани постапки за јавни набавки – До Одделот за комерцијални работи во текот на 2024 година од Подружниците, Секторите / Кабинетот на генералниот директор беа доставени вкупно 118 Барања за започнување со реализација на постапки за јавни набавки, со вкупна проценета вредност од 1.497.546.648 денари или 24.350.352 евра.

Од 118-те Барања за јавни набавки, 115 Барања (со вкупна проценета вредност од 1.485.246.648 денари или 24.150.352 евра) се објавени, а 3 Барања (со вкупна проценета вредност од 12.300.000 денари или 200.000 евра) не се објавени.

3-те Барања за јавни набавки не се објавени поради тоа што за 2 Барања не беше донесена одлука за јавна набавка, додека 1 Барање не беше одобрено за објавување.

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 228 постапки за јавни набавки во 2024 година не беа побарани за започнување со реализација 110 постапки, со вкупна проценета вредност од 1.706.104.876 денари или 27.741.543 евра.

Состојбата на постапките за јавни набавки започнати во 2024 година е дадена во **прилог 5-3**, а степенот на реализација на Годишниот план за јавни набавки во 2024 година е даден во **прилог 5-4**.

Поништени постапки

Од постапките објавени во 2023 година и започнатите постапки на јавни набавки во 2024 година, во текот на 2024 година **поништени се целосно** 35 постапки за јавни набавки (7 постапки објавени во 2023 година и 28 постапки започнати во 2024 година), и тоа:

- ЈН 19100/2023 со предмет: Набавка на исправувачи, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН со предмет: Одржување на SCADA/EMS систем, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 20054/2023 со предмет: Набавка на изолатори за ДВ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 20306/2023 со предмет: Аналитичка вага, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 20914/2023 со предмет: Средства за хигиена - збирни потреби, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 20917/2023 со предмет: Сервисирање и параметрирање исправувачи, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 21240/2023 со предмет: Консултантски услуги за ревизија и оптимизација на технолошките процеси и алатки во делокругот на оперативно планирање, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 05240/2024 со предмет: Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 06970/2024 со предмет: Печатење на репрезентативен материјал, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 06981/2024 со предмет: Систем за автоматско гасење пожар и централен мониторинг на ПП центри во трафостаници, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 07072/2024 со предмет: Набавка на опоменски и таблички за означување во ТС и ДВ, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 08393/2024 со предмет: Софтвер за евиденција на возен парк, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 07951/2024 со предмет: Имплементација на барањата на стандардот ISO/IEC 27001:2022, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08670/2024 со предмет: Материјали за одржување на опрема во ТС, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08600/2024 со предмет: Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 11100/2024 со предмет: Систем за автоматско гасење пожар и централен мониторинг на ПП центри во трафостаници, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 11089/2024 со предмет: Набавка на стационарни акумулаторски батерии, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 11089/2024 со предмет: Лични заштитни средства, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 11093/2024 со предмет: Опрема за возила (ПП-апарати, флуоресцентни елементи, синџири и др.), поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;

- ЈН 11086/2024 со предмет: Мониторинг на АКУ батерија во ТС Скопје 4, поништена постапка поради непредвидени и објективни околности се промениле потребите на договорниот орган;
- ЈН 11091/2024 со предмет: Брендирање на возила, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 10261/2024 со предмет: Набавка и монтажа на НН разводни ормари во ТС Дуброво, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 10047/2024 со предмет: Антикорозивна заштита на ДВ столбови, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 10419/2024 со предмет: Анализа на податоци со log менаџмент, поништена постапка бидејќи понудувачите понудиле цени и услови за извршување на договорот за јавна набавка кои се понеповолни од реалните на пазарот;
- ЈН 10155/2024 со предмет: Расчистување на ДВ коридори и столбови, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 11095/2024 со предмет: Мониторинг на одводници на пренапон, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08347/2024 со предмет: Сервисирање на косилки, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 11718/2024 со предмет: Средства за хигиена - збирни потреби, поништена постапка поради немање прифатливи понуди.
- ЈН 08575/2024 со предмет: Изработка и ревизија на проектна документација, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 11098/2024 со предмет: Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок), поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 11984/2024 со предмет: Алат - рачен и електричен, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 15282/2024 со предмет: Специјална БЗР обука за работа на висина и работа со моторна пила, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 15485/2024 со предмет: Опрема за системите за надзор и управување, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 17965/2024 со предмет: Канцелариски материјал, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 18383/2024 со предмет: Ревизија на усогласеност со ENTSO - Е план за безбедност, поништена постапка поради немање прифатливи понуди.

Поништени се делумно 10 постапки за јавни набавки, 3 постапки за јавна набавка започнати во 2023 година и 7 постапки за јавна набавка започнати во 2024 година, и тоа:

- ЈН 20308/2023 со предмет: Резервни делови и опрема за трансформаторски станици – за Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5, поништени делови од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 21467/2023 со предмет: Специјална опрема и алат за подигнување на фазни проводници и столбови– за Дел 1 поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 23416/2023 со предмет: Набавка на косилки, тримери и резервни делови – за Дел 1, Дел 2 и Дел 4, поништени делови од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 05221/2024 со предмет: Средства за хигиена - збирни потреби – за Дел 1 и Дел 2, поништени делови од постапка поради немање прифатливи понуди;

- ЈН 07048/2024 со предмет: Набавка на опрема за работа на висина и полиестерски јажиња – за Дел 2, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 07963/2024 со предмет: Резервни делови за инструменти – за Дел 2, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 09594/2024 со предмет: Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – за Дел 2, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08673/2024 со предмет: Масти и масла – за Дел 1 и Дел 5, поништени делови од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08901/2024 со предмет: Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – за Дел 1, Дел 4 и Дел 5, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 10051/2024 со предмет: набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – за Дел 1, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди.

Повлечени/вратени Барања за јавни набавки

Во 2024 година повлечени/вратени се 6 (шест) Барања за јавни набавки, и тоа:

- Набавка на мерни трансформатори од Подружница ОПМ;
- Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Јегуновце од Подружница ОПМ;
- Канцелариски материјал од СПОР;
- Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина од Кабинет на ГД;
- Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 kV ДВ ТС БТЗ - ТС БТ 4 од аспект на заштита на животната средина од Кабинет на ГД;
- Моторни возила од Подружница ОПМ.

Примени жалби по јавни набавки и Решенија по жалби на ДКЖЈН

Во текот на 2024 година примени се 11 (единаесет) жалби по спроведени постапки за јавни набавки, за:

- ЈН 20914/2023 со предмет: Средства за хигиена- збирни потреби, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 22309/2023 со предмет: Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 22081/2023 со предмет: Cyber Security услуги, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 21246/2023 со предмет: Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 23519/2023 со предмет: Набавка и инсталација на крајни станици, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се отфрла како неуредна;
- ЈН 23881/2023 со предмет: Тековно одржување на возила, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 05294/2024 со предмет: Набавка на енергетски трансформатор 400/110 KV (300 MVA), со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 10051/2024 со предмет: Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се отфрла поради ненавременост;

- ЈН 11118/2024 со предмет: Набавка на расветна опрема за трафостаници, со Решение на ДКЖН: жалбата се одбива како неоснована;
- ЈН 15946/2024 со предмет: Лични заштитни средства, со Решение на ДКЖН: жалбата се усвојува и предметот се враќа на повторно постапување и одлучување на договорниот орган (повторна евалуација);
- ЈН 19248/2024 со предмет: Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок), со Решение на ДКЖН: жалбата се отфрла поради ненавременост.

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.

Договори за јавни набавки во тек склучени со 31.12.2023 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	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	2019	ЈН од 2019
8	Кабинет	Надзор над градба на електроенергетски објекти (ДЕЛ 1, 2 и 4)	2 кв 2020	ЈН од 2019
9	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 1	1 кв 2021	ЈН од 2020
10	СФР	Курирски услуги - брза пошта – Дел 2	1 кв 2021	ЈН од 2020
11	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	1 кв 2021	ЈН од 2020
12	СФР	Авио билети - резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт со луѓе	3 кв 2021	ЈН од 2021
13	ИТ и ТК	Перманентна симетрична интернет врска	3 кв 2021	ЈН од 2021
14	ОПМ	Технички гасови	4 кв 2021	ЈН од 2021
15	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 2	4 кв 2021	ЈН од 2021
16	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 3	4 кв 2021	ЈН од 2021
17	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 4 и Дел 7	4 кв 2021	ЈН од 2021
18	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	1 кв 2022	ЈН од 2021
19	ИТ и ТК	Набавка на Microsoft SQL Server	1 кв 2022	ЈН од 2021
20	ОПМ	Сервисирање и параметрирање на исправувачи	1 кв 2022	ЈН од 2021
21	ОЕПС	Одржување на системот за непрекинато напојување (UPS) 2x100 kVA за НДЦ	1 кв 2022	ЈН од 2021
22	ОЕПС	Набавка на MMS и поврзување со постојната SCADA	2 кв 2022	ЈН од 2021
23	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	2 кв 2022	ЈН од 2022
24	ОПМ	Надзор на градежни и електромотажни работи на ДВ 2x110 kV Вруток - Тетово 1	2 кв 2022	ЈН од 2022
25	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	3 кв 2022	ЈН од 2022
26	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	3 кв 2022	ЈН од 2022
27	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
28	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2022	ЈН од 2022
29	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022

30	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, РТИ за календарски години	3 кв 2022	ЈН од 2022
31	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	3 кв 2022	ЈН од 2022
32	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ	3 кв 2022	ЈН од 2022
33	ОЕПС	Одржување на UPS во БДЦ	3 кв 2022	ЈН од 2022
34	СПОР	Електро материјали и потрошен материјал за административна зграда	3 кв 2022	ЈН од 2022
35	ОПМ	Набавка на електро материјали за ОПМ	3 кв 2022	ЈН од 2022
36	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	3 кв 2022	ЈН од 2022
37	ОЕПС	Консултантски услуги и изработка на Одбранбен план и План за реставрација	4 кв 2022	ЈН од 2022
38	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
39	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
40	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 6	4 кв 2022	ЈН од 2022
41	СПОР	Генерално чистење на Административна зграда за 2 години	4 кв 2022	ЈН од 2022
42	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
43	ОЕПС	Одржување и надградба на системот за надзор и управување на ТЕ ТО	4 кв 2022	ЈН од 2022
44	Кабинет	Надзор на Ревитализација на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес	4 кв 2022	ЈН од 2022
45	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати	4 кв 2022	ЈН од 2022
46	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	4 кв 2022	ЈН од 2022
47	ИТ и ТК	Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита	4 кв 2022	ЈН од 2022
48	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
49	СПОР	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
50	ОПМ	Транспорт на трансформатор	1 кв 2023	ЈН од 2022
51	ОПМ	Техничко одржување на трафостаници и административни објекти	1 кв 2023	ЈН од 2022
52	ОПМ	Перење на возила	1 кв 2023	ЈН од 2022
53	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	1 кв 2023	ЈН од 2022
54	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
55	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
56	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
57	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
58	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 3	1 кв 2023	ЈН од 2022
59	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 4	1 кв 2023	ЈН од 2022

60	СФР	Економско финансиска ревизија	1 кв 2023	ЈН од 2022
61	ОПМ	Санација на трафо кади во трафостаници ТС 400/110 kV	1 кв 2023	ЈН од 2022
62	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
63	ОПМ	Реконструкција на ПП хидранска и водоводна мрежа во ТС Скопје 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
64	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
65	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
66	ОПМ	Испитување на челични конструкции во ОПМ	1 кв 2023	ЈН од 2022
67	ОЕПС	Одржување на RPWDS Barco	1 кв 2023	ЈН од 2022
68	ОПМ	Дератизација и Дезинсекција во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	1 кв 2023	ЈН од 2022
69	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	1 кв 2023	ЈН од 2022
70	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	1 кв 2023	ЈН од 2022
71	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	1 кв 2023	ЈН од 2022
72	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	1 кв 2023	ЈН од 2022
73	ОПМ	Набавка на прекинувачи	1 кв 2023	ЈН од 2022
74	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
75	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 4	1 кв 2023	ЈН од 2022
76	ОПМ	Тековно одржување на моторни возила – Дел 6 и Дел 11	1 кв 2023	ЈН од 2022
77	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	1 кв 2023	ЈН од 2022
78	ИТ и ТК	Компјутерска опрема и системи	1 кв 2023	ЈН од 2022
79	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (Q2, Q3, Q4 2023)	1 кв 2023	ЈН од 2023
80	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	1 кв 2023	ЈН од 2023
81	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 1	2 кв 2023	ЈН од 2023
82	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 2	2 кв 2023	ЈН од 2023
83	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2023	ЈН од 2023
84	СПОР	Сервисирање на фотокопир	2 кв 2023	ЈН од 2023
85	ОПМ	Надградба на Omicron Tetrano 600	2 кв 2023	ЈН од 2023
86	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft Project и Visio	2 кв 2023	ЈН од 2023
87	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
88	ОПМ	Проводни изолатори за терциер на ЕТР	2 кв 2023	ЈН од 2023
89	ОПМ	Проект за реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	2 кв 2023	ЈН од 2023
90	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2023	ЈН од 2023
91	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	3 кв 2023	ЈН од 2023

92	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5	3 кв 2023	ЈН од 2023
93	ОПМ	Резервни делови за дизел агрегат – Дел 6	3 кв 2023	ЈН од 2023
94	ОЕПС	Поправка и одржување на системот за непрекинато напојување UPS 2x160 kVA	3 кв 2023	ЈН од 2023
95	ОПМ	L-профили за ДВ столбови – Дел 1 и Дел 2	3 кв 2023	ЈН од 2023
96	ОПМ	Услуги за технички преглед на возила	3 кв 2023	ЈН од 2023
97	ОПМ	Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	3 кв 2023	ЈН од 2023
98	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2023	ЈН од 2023
99	ИТ и ТК	Продолжување на лиценци и поддршка на Signing portal на АД МЕПСО	3 кв 2023	ЈН од 2023
100	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	3 кв 2023	ЈН од 2023
101	ОЕПС	Уреди за далечинско отчитување на броила	3 кв 2023	ЈН од 2023
102	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 1 и Дел 5	3 кв 2023	ЈН од 2023
103	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 4	3 кв 2023	ЈН од 2023
104	ОПМ	Штрафова роба	3 кв 2023	ЈН од 2023
105	ОПМ	Изградба на хидрофорска станица во РЦ Охрид со бунар	3 кв 2023	ЈН од 2023
106	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Бучим	3 кв 2023	ЈН од 2023
107	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата Следење на ЕЕС на РМ - дневна информација	4 кв 2023	ЈН од 2023
108	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	4 кв 2023	ЈН од 2023
109	ОПМ	Набавка на спроводни јажиња за ДВ	4 кв 2023	ЈН од 2023
110	ОПМ	Набавка на опрема за релејна заштита во ТС Скопје 5	4 кв 2023	ЈН од 2023
111	ОПМ	Изведба на ПП хидрантска и водоводна мрежа во ТС Дуброво	4 кв 2023	ЈН од 2023
112	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	4 кв 2023	ЈН од 2023
113	СПОР	Електрични апарати	4 кв 2023	ЈН од 2023
114	ОПМ	Санација на жичани огради во ТС	4 кв 2023	ЈН од 2023
115	СПОР	Работни униформи за обезбедување	4 кв 2023	ЈН од 2023
116	ОЕПС	Ревизија на информатичка безбедност ISO 27001 на ОТ системи	4 кв 2023	ЈН од 2023
117	Кабинет	Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон стандард ISO 31000:2018	4 кв 2023	ЈН од 2023
118	СПОР	Заштитни сидни даски	4 кв 2023	ЈН од 2023
119	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	4 кв 2023	ЈН од 2023
120	ОПМ	Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво)	4 кв 2023	ЈН од 2023
121	ОПМ	Одржување на возила од програмата на Митсубиши и Исузу	4 кв 2023	ЈН од 2023
122	ОЕПС	Набавка на транспортен куфер за ISA испитен уред	4 кв 2023	ЈН од 2023
123	ОЕПС	Услуги RSCI	4 кв 2023	ЈН од 2023

124	СПОР	Канцелариски материјал	4 кв 2023	ЈН од 2023
125	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 1	4 кв 2023	ЈН од 2023
126	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 2	4 кв 2023	ЈН од 2023
127	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft оперативни системи и апликации	4 кв 2023	ЈН од 2023
128	СПОР	Молерофарбарски услуги	4 кв 2023	ЈН од 2023
129	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	4 кв 2023	ЈН од 2023
130	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2024)	4 кв 2023	ЈН од 2023

Нови договори за јавни набавки склучени во 2024 година				
Ред број	Барател	Предмет	Договор од	ЈН од
1	ОПМ	Промена на 110 kV кабелска завршница	1 кв 2024	ЈН од 2023
2	ОПМ	Набавка на моторни возила – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
3	ОПМ	Набавка на моторни возила – Дел 2 и Дел 3	1 кв 2024	ЈН од 2023
4	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	1 кв 2024	ЈН од 2023
5	ОПМ	Сервисирање и одржување на пп-апарати, хидрантска инсталација и обука на вработените	1 кв 2024	ЈН од 2023
6	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	1 кв 2024	ЈН од 2023
7	ИТ и ТК	Инсталационен и потрошен материјал	1 кв 2024	ЈН од 2023
8	ИТ и ТК	Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел	1 кв 2024	ЈН од 2023
9	ОПМ	Испитување на опрема за работа на ВН	1 кв 2024	ЈН од 2023
10	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	1 кв 2024	ЈН од 2023
11	ОПМ	Санација на санитарни чворови, кровови и градежна столарија во трафостаници	1 кв 2024	ЈН од 2023
12	ОПМ	Специјална опрема и алат за подигнување на фазни проводници и столбови	1 кв 2024	ЈН од 2023
13	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 1, Дел 2, Дел 3 и Дел 5	1 кв 2024	ЈН од 2023
14	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 4	1 кв 2024	ЈН од 2023
15	СПОР	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење	1 кв 2024	ЈН од 2023
16	ОПМ	Резервни делови и опрема за трансформаторски станици	1 кв 2024	ЈН од 2023
17	ОПМ	Промена на сензори за гас во масло на енергетски трансформатори	1 кв 2024	ЈН од 2023
18	ИТ и ТК	Лиценци за бекап систем	1 кв 2024	ЈН од 2023

19	СПОР	Одржување на видео надзор, систем за безбедност и контрола на пристап интегриран во административна зграда	1 кв 2024	ЈН од 2023
20	Кабинет	Транспортни возила за SEETSOC & CrossBow научно-истражувачки проекти	1 кв 2024	ЈН од 2023
21	ИТ и ТК	Надоградба на безжична мрежна инфраструктура	1 кв 2024	ЈН од 2023
22	ОЕПС	Одржување на систем за аукции - Одржување на SW софтвер	1 кв 2024	ЈН од 2023
23	ОПМ	Сервисирање на специјално возило за снег и сервис на дронови – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
24	ОПМ	Сервисирање на специјално возило за снег и сервис на дронови – Дел 2	1 кв 2024	ЈН од 2023
25	ОЕПС	Резервни делови за системи за надзор и управување	1 кв 2024	ЈН од 2023
26	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	1 кв 2024	ЈН од 2023
27	СПОР	Електроматеријали и потрошен материјал	1 кв 2024	ЈН од 2023
28	ОЕПС	Лиценци, софтвер и хардверски гаранции – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
29	ОЕПС	Лиценци, софтвер и хардверски гаранции – Дел 2	1 кв 2024	ЈН од 2023
30	ОЕПС	Лиценци, софтвер и хардверски гаранции – Дел 3	1 кв 2024	ЈН од 2023
31	ИТ и ТК	Autodesk лиценци	1 кв 2024	ЈН од 2023
32	ИТ и ТК	Опрема за ИТ инфраструктура	1 кв 2024	ЈН од 2023
33	ИТ и ТК	Телекомуникациска опрема	1 кв 2024	ЈН од 2023
34	ИТ и ТК	Ажурирање на мониторинг систем за оптички мрежи (за 3 години)	2 кв 2024	ЈН од 2023
35	Кабинет	Изградба на 2x110 kV ДВ ТС Бунарџик - ТС Миладиновци	2 кв 2024	ЈН од 2023
36	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	2 кв 2024	ЈН од 2023
37	ИТ и ТК	Систем за попис на средства	2 кв 2024	ЈН од 2023
38	ИТ и ТК	Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор	2 кв 2024	ЈН од 2023
39	ИТ и ТК	Cyber Security услуги	2 кв 2024	ЈН од 2023
40	ОПМ	Тековно одржување на возила – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8, Дел 9, Дел 10, Дел 11 и Дел 12	2 кв 2024	ЈН од 2023
41	ОПМ	Изведба на реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	2 кв 2024	ЈН од 2023
42	ОПМ	Реконструкција на ДВ 2x110 kV крак Вапила - ТС Охрид	2 кв 2024	ЈН од 2023
43	ОЕПС	Реконструкција на системот за управување во ТС Струмица 1	2 кв 2024	ЈН од 2023
44	ОПМ	Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС	2 кв 2024	ЈН од 2023
45	ОЕПС	Набавка и инсталација на крајни станици	2 кв 2024	ЈН од 2023
46	Кабинет	Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015	2 кв 2024	ЈН од 2024
47	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	2 кв 2024	ЈН од 2024
48	СПОР	Канцелариски мебел	2 кв 2024	ЈН од 2024

49	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	2 кв 2024	ЈН од 2024
50	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 3	2 кв 2024	ЈН од 2024
51	Кабинет	Уред за корекција на напонски профил	2 кв 2024	ЈН од 2024
52	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	2 кв 2024	ЈН од 2024
53	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти – Дел 1	2 кв 2024	ЈН од 2024
54	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти – Дел 2	2 кв 2024	ЈН од 2024
55	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти – Дел 1	3 кв 2024	ЈН од 2024
56	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти – Дел 2	3 кв 2024	ЈН од 2024
57	СФР	Авио билети - Резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт на луѓе	3 кв 2024	ЈН од 2024
58	ОПМ	Набавка на овесна и спојна опрема за ДВ	3 кв 2024	ЈН од 2024
59	ОПМ	Изведба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	3 кв 2024	ЈН од 2024
60	ОПМ	Сервисирање на машина за обработка на масло	3 кв 2024	ЈН од 2024
61	ОПМ	Набавка на енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	3 кв 2024	ЈН од 2024
62	ОПМ	Монтажа и пуштање во работа на релејна заштита во ТС Скопје 5	3 кв 2024	ЈН од 2024
63	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО (Трети лица) - Осигурување од општа одговорност и одговорност од производ за штети причинети на трети лица	3 кв 2024	ЈН од 2024
64	ОПМ	Опрема за сигнализација на столбови согласно прописите на АЦВ	3 кв 2024	ЈН од 2024
65	ОПМ	Набавка на опрема за работа на висина и полиестерски јажиња – Дел 1	3 кв 2024	ЈН од 2024
66	ИТ и ТК	Мобилни телефонски апарати	3 кв 2024	ЈН од 2024
67	ОПМ	Набавка на одводници на пренапон	3 кв 2024	ЈН од 2024
68	ОПМ	Специјални возила и пловила за движење по снег и вода за интервенции на ДВ екипи	3 кв 2024	ЈН од 2024
69	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	3 кв 2024	ЈН од 2024
70	ОПМ	Виљушкари	3 кв 2024	ЈН од 2024
71	ИТ и ТК	Набавка и испорака на тонери, кертриџи, драмови и друго	3 кв 2024	ЈН од 2024
72	ИТ и ТК	Перманентна интернет врска и услуги за ИТ сервис во облак	3 кв 2024	ЈН од 2024
73	СПОР	Хортикултурно уредување	3 кв 2024	ЈН од 2024
74	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 1 и Дел 3	3 кв 2024	ЈН од 2024
75	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 4, Дел 5 и Дел 6	3 кв 2024	ЈН од 2024
76	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 7	3 кв 2024	ЈН од 2024
77	ОЕПС	Услуги Market Management System	4 кв 2024	ЈН од 2024
78	Кабинет	Имплементација на барањата на стандардот ISO/IEC 27001:2022	4 кв 2024	ЈН од 2024
79	ИТ и ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	4 кв 2024	ЈН од 2024

80	СФР	Царинско шпедитерски услуги за увоз, извоз и транзит на електрична енергија	4 кв 2024	ЈН од 2024
81	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 2024	ЈН од 2024
82	ОПМ	Браварска опрема и потрошен материјал	4 кв 2024	ЈН од 2024
83	ОПМ	Обука на вработените за прва помош	4 кв 2024	ЈН од 2024
84	ОПМ	Масти и масла – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
85	ОПМ	Масти и масла – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024
86	ОПМ	Масти и масла – Дел 4 и Дел 6	4 кв 2024	ЈН од 2024
87	ОПМ	Спроведување на одредбите од законот на БЗР	4 кв 2024	ЈН од 2024
88	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
89	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024
90	ИТ и ТК	Техничка поддршка за АЛФА Сервер	4 кв 2024	ЈН од 2024
91	ОПМ	Набавка на командно сигнални кабли и проводници	4 кв 2024	ЈН од 2024
92	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
93	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024
94	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 4	4 кв 2024	ЈН од 2024
95	ОПМ	Приклучни стегалки за високонапонска опрема	4 кв 2024	ЈН од 2024
96	ОЕПС	Услуги RSCI	4 кв 2024	ЈН од 2024
97	ОЕПС	Статична испитна станици за контрола и верификација на класа на точност на броила за мерење на ЕЕ	4 кв 2024	ЈН од 2024
98	ОЕПС	Одржување на SCADA/EMS систем	4 кв 2024	ЈН од 2024
99	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС – Дел 1	4 кв 2024	ЈН од 2024
100	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
101	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2025)	4 кв 2024	ЈН од 2024

Постапки на јавни набавки во 2024 година состојба на 31.12.2024 година					
Број на јн	Барател	Предмет на набавка	Состојба на предмет	Планирана вредност /евра, без ДДВ/	Договорена вредност /евра, без ДДВ/
1	СПОР	Продукти за кафе кујна	склучен договор	30.000	30.000
2	СФР	Економско финансиска ревизија	постапка во тек	20.000	0
3	СПОР	Услуги од авторска агенција за посредување и ангажирање автори, консултанти и слично за потребите на АД МЕПСО	склучен договор	136.585	136.585

4	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	склучен договор	12.000	12.000
5	ОПМ	Дезинсекција и дератизација на ТС и Дирекција во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	склучен договор	36.000	35.974
6	ОПМ	Изведба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	склучен договор	70.000	31.024
7	Кабинет	Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015	склучен договор	5.000	2.797
8	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	склучен договор	60.000	59.805
9	СФР	Авио билети - Резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт на луѓе	склучен договор	125.000	125.000
10	СПОР	Канцелариски мебел	склучен договор	100.000	97.561
11	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби	Дел 3 склучен договор Дел 1 и Дел 2 поништени	3.000	2.617
12	СПОР	Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	поништена постапка	0	0
13	ОПМ	Набавка на енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	склучен договор	6.000.000	4.750.000
14	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО (Трети лица) - Осигурување од општа одговорност и одговорност од производ за штети причинети на трети лица	склучен договор	113.821	106.504
15	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	склучен договор	16.585	11.692
16	ОПМ	Сервисирање на машина за обработка на масло	склучен договор	15.000	13.512
17	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	склучен договор	400.000	400.000
18	ОПМ	Аку-батерии за батериски алат, батерии за сигнални светилки и мерни инструменти	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	6.000	5.940
19	ИТ и ТК	Набавка на услуги за анализа на безбедноста на Информацискиот систем и услуги за враќање на системот во работна околина заедно со сите корпоративни податоци	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	120.000	119.531
20	ОПМ	Монтажа и пуштање во работа на релејна заштита во ТС Скопје 5	склучен договор	120.000	119.463
21	Кабинет	Печатење на репрезентативен материјал	поништена постапка	0	0
22	ОПМ	Систем за автоматско гасење пожар и централен мониторинг на ПП централи во трафостаници	поништена постапка	0	0
23	Кабинет	Уред за корекција на напонски профил	склучен договор	8.021.000	7.940.000
24	ОПМ	Набавка на опрема за работа на висина и полиестерски јажиња	Дел 1 склучен договор Дел 2 поништен	10.000	6.472
25	ОПМ	Набавка на опоменски и таблички за означување во ТС и ДВ	поништена постапка	0	0
26	ОПМ	Набавка на овесна и спојна опрема за ДВ	склучен договор	10.000	9.877
27	ОПМ	Специјални возила и пловила за движење по снег и вода за интервенции на ДВ екипи	склучен договор	60.000	60.000

28	Кабинет	Имплементација на барањата на стандардот ISO/IEC 27001:2022	поништена постапка	0	0
29	ОПМ	Резервни делови за инструменти	Дел 1, Дел 3, Дел 4, Дел 5, Дел 6 и Дел 7 склучен договор Дел 2 поништен	15.000	13.711
30	ОПМ	Опрема за сигнализација на столбови согласно прописите на АЦВ	склучен договор	10.000	9.967
31	ОПМ	Виљушкари	склучен договор	30.000	19.483
32	ОПМ	Сервисирање косилки	поништена постапка	0	0
33	ИТ и ТК	Мобилни телефонски апарати	склучен договор	50.000	50.000
34	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	склучен договор	90.000	90.000
35	ОПМ	Софтвер за евиденција на возен парк	поништена постапка	0	0
36	Кабинет	Изработка и ревизија на проектна документација	поништена постапка	0	0
37	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	поништена постапка	0	0
38	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС	поништена постапка	0	0
39	ОПМ	Масти и масла	Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 6 склучен договор Дел 1 и Дел 5 поништени	9.000	3.096
40	ОПМ	Браварска опрема и потрошен материјал	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	15.000	14.984
41	ОПМ	Набавка на одводници на пренапон	склучен договор	100.000	57.561
42	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години	Дел 2 и Дел 3 склучен договор Дел 1, Дел 4 и Дел 5 поништени	100.000	63.317
43	СПОР	Хортикултурно уредување	склучен договор	15.000	15.000
44	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 6 склучен договор Дел 5 поништен	15.000	13.932
45	Кабинет	Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO2	склучен договор	35.000	29.268
46	ОПМ	Антикорозивна заштита на ДВ столбови	поништена постапка	0	0
47	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ	Дел 2, Дел 3 и Дел 4 склучен договор Дел 1 поништен	17.000	15.669
48	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	поништена постапка	0	0
49	ОПМ	Приклучни стегалки за високонапонска опрема	склучен договор	30.133	30.133

50	ОПМ	Набавка и монтажа на НН разводни ормари во ТС Дуброво	поништена постапка	0	0
51	ОПМ	Спроведување на одредбите од законот на БЗР	склучен договор	50.000	42.073
52	ИТ и ТК	Перманентна интернет врска и услуги за ИТ сервис во облак	склучен договор	60.000	60.000
53	ИТ и ТК	Набавка и испорака на тонери, кертриџи, драмови и друго	склучен договор	45.000	45.000
54	ИТ и ТК	Анализа на податоци со log менаџмент	поништена постапка	0	0
55	ОЕПС	Услуги Market Management System	склучен договор	250.000	250.000
56	ОЕПС	Одржување на SCADA/EMS систем	склучен договор	430.000	429.600
57	СПОР	Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	поништена постапка	0	0
58	ОПМ	Лични заштитни средства	поништена постапка	0	0
59	ОПМ	Мониторинг на АКУ батерија во ТС Скопје 4	поништена постапка	0	0
60	ОПМ	Проект за изградба на поле за домашна потреба за ТС Јегуновце	постапка во тек	20.000	0
61	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии	поништена постапка	0	0
62	ОПМ	Брендирање на возила	поништена постапка	0	0
63	ОПМ	Опрема за возила (ПП-апарати, флуоресцентни елеци, синџири и др.)	поништена постапка	0	0
64	ОПМ	Мониторинг на одводници на пренапон	поништена постапка	0	0
65	ОПМ	Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок)	поништена постапка	0	0
66	ОПМ	Систем за автоматско гасење пожар и централен мониторинг на ПП центри во трафостаници	поништена постапка	0	0
67	ОПМ	Набавка на расветна опрема за трафостаници	постапка во тек	45.000	0
68	ОПМ	Набавка на командно сигнални кабли и проводници	склучен договор	20.000	9.754
69	Кабинет	Имплементација на барањата на стандардот ISO/IEC 27001:2022	склучен договор	10.000	2.163
70	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби	поништена постапка	0	0
71	ОПМ	Обука на вработените за прва помош	склучен договор	12.000	11.951
72	ОЕПС	Статична испитна станици за контрола и верификација на класа на точност на броила за мерење на ЕЕ	склучен договор	165.000	160.911
73	ОПМ	Алат - рачен и електричен	поништена постапка	0	0
74	ИТ и ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	склучен договор	30.000	30.000
75	ОПМ	Набавка на опрема за реконструкција на надворешно осветлување за ТС Скопје 1/5 и ТС Битола 1	постапка во тек	60.000	0

76	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	3.000	2.042
77	ОПМ	Стаклен инвентар	постапка во тек	5.000	0
78	СФР	Царинско шпедитерски услуги за увоз, извоз и транзит на електрична енергија	склучен договор	9.900	9.900
79	ОПМ	Специјална БЗР обука за работа на висина и работа со моторна пила	поништена постапка	0	0
80	ОПМ	Аналитичка вага	постапка во тек	3.000	0
81	ОЕПС	Услуги RSCI	склучен договор	180.000	160.911
82	ОЕПС	Опрема за системите за надзор и управување	поништена постапка	0	0
83	ИТ и ТК	Техничка поддршка за АЛФА Сервер	склучен договор	30.000	15.151
84	ОПМ	Лични заштитни средства	постапка во тек	190.000	0
85	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2025)	склучен договор	1.500.000	1.500.000
86	СПОР	Канцелариски материјал	поништена постапка	0	0
87	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	постапка во тек	15.000	0
88	ОЕПС	Ревизија на усогласеност со ENTSO - Е план за безбедност	поништена постапка	0	0
89	ОПМ	Набавка на опрема за работа на висина и полиестерски јажиња	постапка во тек	3.258	0
90	ИТ и ТК	Microsoft Лиценци	постапка во тек	450.000	0
91	ОЕПС	Опрема за системите за надзор и управување	постапка во тек	5.000	0
92	ОПМ	Набавка на опоменски и таблички за означување во ТС и ДВ	постапка во тек	10.000	0
93	ОПМ	Специјална БЗР обука за работа на висина и работа со моторна пила	постапка во тек	9.000	0
94	ОПМ	Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок)	постапка во тек	25.000	0
95	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	постапка во тек	15.000	0
96	Кабинет	Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на CO2	постапка во тек	1.700.000	0
97	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата Следење на ЕЕС на РМ - дневна информација	постапка во тек	9.000	0
98	ОПМ	Набавка на адбл течност за возила	постапка во тек	2.000	0
99	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ	постапка во тек	160.000	0
100	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	постапка во тек	500.000	0
101	ОПМ	Набавка и монтажа на НН разводни ормари во ТС Дуброво	постапка во тек	20.000	0
102	ОПМ	Перење на возила	постапка во тек	10.000	0
103	СПОР	Канцелариски материјал	постапка во тек	30.000	0
104	Кабинет	Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина	постапка во тек	35.000	0

105	Кабинет	Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 kV ДВ ТС Скопје 1 - ТС Југохром - ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина	постапка во тек	10.000	0
106	Кабинет	Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 kV ДВ ТС БТЗ - ТС БТ 4 од аспект на заштита на животната средина	постапка во тек	5.000	0
107	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби	постапка во тек	27.000	0
108	СПОР	Сервисирање на фотокопир	постапка во тек	5.000	0
109	ОПМ	Технички гасови	постапка во тек	6.000	0
110	СПОР	ГПС уреди за возила	постапка во тек	60.000	0
111	ИТ и ТК	Disaster Recovery Location	постапка во тек	500.000	0
112	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби	постапка во тек	6.000	0
113	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии	постапка во тек	45.000	0
114	ОПМ	Штрафовска роба	постапка во тек	20.000	0
115	ОЕПС	Набавка на управувачки релеи (BCU)	постапка во тек	32.000	0

Реализација на ПЈН во 2024 година-состојба со 31.12.2024 година /вредност во евра, без ДДВ/											
Орган единица	ПЛАН 2024	Побарано за реализација во 2024		Објавени постапки во 2024		Постапки со договор во 2024		Постапки во тек во 2024		Поништени постапки во 2024	
	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
Кабинет	30.114.252	10.200.900	33,87	10.200.900	33,87	8.261.000	27,43	1.750.000	5,81	189.900	0,63
Подружница ОПМ	11.236.651	8.816.661	78,46	8.816.661	78,46	7.125.133	63,41	1.169.528	10,41	522.000	4,65
Подружница ОЕПС	6.085.000	2.610.900	42,91	2.580.900	42,41	2.525.000	41,50	46.000	0,76	9.900	0,16
Сектор за ИТ и ТК	3.160.585	1.501.585	47,51	1.331.585	42,13	231.585	7,33	950.000	30,06	150.000	4,75
СПОР	1.166.585	786.585	67,43	786.585	67,43	284.585	24,39	122.000	10,46	380.000	32,57
СФР	328.821	268.721	81,72	268.721	81,72	248.721	75,64	20.000	6,08	0	0,00
МЕПСО	52.091.895	24.185.352	46,43	23.985.352	46,04	18.676.024	35,85	4.057.528	7,79	1.251.800	2,40
Број	228	103	45,18	100	43,86	50	21,93	35	15,35	15	6,58

Реализација на мали набавки во 2024 состојба на 31.12.2024 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	16.116,70	7.883,30
Втор квартал	7.883,30	7.604,43	278,87
Трет квартал	278,87	74,09	204,78
Четврт квартал	204,78	143,91	60,87
Вкупно	24.000,00	23.939,13	60,87

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 2024 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 2024 година.
- Компонента 3 од проект Интерконекција Македонија-Албанија – Заем 46274
 - Изработка на тендерска документација за избор на Консултант на работната група за имплементација на проектот.
 - Спроведен меѓународен тендер за избор на консултант. Доставени беа три понуди и по спроведената евалуација констатирано е дека ниту една понуда не е прифатлива, со што постапката се поништи.
 - Беше изготвена делумно изменета тендерска документација и повикот се преобјави на 23.12. 2024 година.
- Јавни набавки на АД МЕПСО- Спроведување на постапките за јавни набавки на компанијата во делот на – евалуација на понудите, изготвување извештаи од тендерските постапки и 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 обрска 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 2024 Оддел за инвестиции и развој.
 - Лот 3 110 kV ДВ ТС Скопје4 ТС Велес1 - Извештајот е во склоп на Q4 2024 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 2024 Оддел за инвестиции и развој

СЛУЖБА ЗА ВНАТРЕШНА РЕВИЗИЈА

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 година работеше согласно Законската регулатива а врз основа на:

- **Стратешки план** за извршување на внатрешна ревизија за период од 2024 до 2026 година бр.12-7622/2 од 18.12.2023 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ.
- **Годишен план** за извршување на внатрешна ревизија за 2024 година бр.12-7622/1 од 18.12.2023 год. доставен до Централната единица за хармонизација при Министерството за финансии на РСМ.

Согласно горе наведеното, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 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 – MCP, согласно The Institute of Internal Auditor Global.
- Исполнување на препораките од Акциониот план за постапување по препораките на Државниот завод за ревизија на РСМ содржани во конечниот Извештај бр.19-229/6 од 20.03.2023 година. т.е.
 - Организирање на службата за внатрешна ревизија од НО на друштвото, како и нејзино целосно екипирање со стручен кадар;
 - Се изврши доекипирање во службата со вработување на уште тројца внатрешни ревизори.
- Започната и во тек е Ревизија на „Систем на контрола во процесот на работењето во трафостаниците“
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.

- Целта на ревизијата е: Проверка на системот на контрола и процесот на работењето на трафостаниците, по зачестените кражби на опрема и материјали во самите трафостаници.

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.04.2024 до 30.06.2024 год. ги имаше следните ревизорски активности:

- Започната и во тек е Ревизија на „Систем на контрола во процесот на работењето во трафостаниците“.
 - Се врши посета на трафостаници низ Македонија.
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Проверка на системот на контрола и процесот на работењето на трафостаниците, по зачестените кражби на опрема и материјали во самите трафостаници.
- Започната и во тек е „Ревизија на ИТТК во делот на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.“
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Воедно неопходни се истражувања од оваа област - заштита и безбедност од сајбер напади на мрежата. Во таа насока дел од ревизорскиот тим присуствуваше на обуката „Preparation for CIA part 1 – Essentials of Internal Auditing“.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Ревизија на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.
- Започната и во тек е ревизија на „Системот на контрола во процесите на работењето на Операторот на електропреносен систем во структурата на АД МЕПСО“.

Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.

 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Ревизија на системот на контрола во процесите на работењето на Операторот на електропреносниот систем во структурата на АД МЕПСО, со акцент на примарната обврска, оперативно управување со националниот електропреносен систем.

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.07.2024 до 30.09.2024 г. ги имаше следните ревизорски активности:

- Во тек е Ревизија на „Систем на контрола во процесот на работењето во трафостаниците“.
 - Активно се врши посета на трафостаници низ Македонија.
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Проверка на системот на контрола и процесот на работењето на трафостаниците, по зачестените кражби на опрема и материјали во самите трафостаници.
- Во тек е „Ревизија на ИТТК во делот на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.“
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Воедно неопходни се истражувања од оваа област - заштита и безбедност од сајбер напади на мрежата.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Ревизија на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.

- Во тек е ревизија на „Системот на контрола во процесите на работењето на Операторот на електропреносен систем во структурата на АД МЕПСО“.
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на ревизијата е: Ревизија на системот на контрола во процесите на работењето на Операторот на електропреносниот систем во структурата на АД МЕПСО, со акцент на примарната обврска, оперативно управување со националниот електропреносен систем.
- Во тек е вонредна ревизија на „Ревизија на користење на службени возила при АД МЕПСО за период 2019-2020 год. во АД МЕПСО.“
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
 - Целта на оваа вонредна внатрешна ревизија е да се процени користењето на службените возила во АД МЕПСО за 2024 година и да се утврди нивото на имплементација на препораките дадени во претходниот ревизорски извештај за периодот 2019-2020 година бр. 12-7633 од 29.12.2021.

Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.10.2024 до 31.12.2024 год. ги имаше следните ревизорски активности:

- Во тек е вонредна ревизија на „Ревизија на користење на службени возила при АД МЕПСО за период 2019-2020 год. во АД МЕПСО.“
 - Активно се работи на прибирање и анализа на податоци и документи.
 - Проценката за ниво на ризик на ревизијата е високо.
- Целта на оваа вонредна внатрешна ревизија е да се процени користењето на службените возила во АД МЕПСО за 2024 година и да се утврди нивото на имплементација на препораките дадени во претходниот ревизорски извештај за периодот 2019-2020 година бр. 12-7633 од 29.12.2021.
- Изработка и достава до Управен и Надзорен Одбор на:
 - Ревизорски извештај на „Ревизија на ИТТК во делот на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.“
 - Ревизорски извештај на „Ревизија на ИТТК во делот на системот на контрола во процесите на заштита и безбедност од Сајбер напади на мрежата на АД МЕПСО.“
 - Ревизорски извештај на „Ревизија на користење на службени возила при АД МЕПСО за период 2019-2020 год. во АД МЕПСО.“
- Изработка и достава на:
 - Годишен план за 2025 година со бр.12-8272/2 од 25.12.2024 год.
 - Стратешки план од 2025 до 2027 година со бр.12/8272/1 од 25.12.2024 год.

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.

Согласно на горе наведеното, може да се заклучи дека, Службата за внатрешна ревизија во периодот од 01.01.2024 до 31.12.2024 год. работеше согласно Годишниот план за извршување на внатрешна ревизија за 2024 год. и Стратешкиот план на Службата за внатрешна ревизија за периодот од 2024 до 2026-та година.

СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ

Во текот на 2024 година, до Службата за оперативен контролинг, подружниците/секторите постапувајќи по Планот за јавни набавки за 2024 на АД МЕПСО, доставија и обработија 109 Барања за започнување на постапки за јавни набавки од вкупно планирани 240.

Во текот на 2024 година, склучени се вкупно 113 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 2024 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 2024 година во координација со Одделот за комерцијални работи.

Исто така, во текот на 2024 година, Службата за оперативен контролинг, изработи преглед на реализација на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2024 година, Годишниот план за останати потреби (ОПН) за 2024 година и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2024 година, како и за секој квартал од 2024 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 2024 година.

Согласно тековните потреби на подружниците и секторите и врз основа на доставените барања беа реализирани вкупно 44 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 2024 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 2024 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 2025 година, Инвестиционата програма за 2026-2029 година, Годишниот план за останати потреби на набавки за 2025 година, Планот за останати потреби на набавки за период 2026-2027 година и Планот за јавни набавки за 2025 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 2025 година и доставена до УО со архивски број 11-8355 од 27.12.2024 година.

- Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8362/2 од 27.12.2024 година.
- Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8396/6 од 30.12.2024 година.
- Изработена е Предлог Инвестициона програма за период 2026-2029 година и доставена до УО со архивски број 11-8356 од 27.12.2024 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8362/3 од 27.12.2024 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8396/7 од 30.12.2024 година.
- Изработен е Предлог Годишниот план за останати потреби на набавки во 2025 година и доставен до УО со архивски број 11-8357 од 27.12.2024 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8362/4 од 27.12.2024 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8396/8 од 30.12.2024 година.
- Изработен е Предлог Планот за останати потреби на набавки во 2026-2027 година на АД МЕПСО и доставен до УО со архивски број 11-8358 од 27.12.2024 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8362/5 од 27.12.2024 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8396/9 од 30.12.2024 година.
- Во овој период изработен е Годишниот план за работа на АД МЕПСО за 2025 година и доставен е до УО со архивски број 01-8359 од 27.12.2024 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8362/6 од 27.12.2024 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-8396/10 од 30.12.2024 година.

Во текот на 2024 година, Службата за оперативен контролинг ги изработи извештаите за работењето на АД МЕПСО, и тоа:

- Годишен извештај за работењето на АД МЕПСО за 2023 година.
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.10.2023 до 31.12.2023 година (Q4 2023)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.01.2024 до 31.03.2024 година (Q1 2024)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.04.2024 до 30.06.2024 година (Q2 2024)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.07.2024 до 30.09.2024 година (Q3 2024)

Горенаведените извештаи за работењето на АД МЕПСО во тековната 2024 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.

На барање од Министерството за транспорт на РСМ и новоформираното Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини на РСМ, во Јули 2024 година, Службата за оперативен контролинг во соработка со други сектори и служби во АД МЕПСО изработи и достави релевантни податоци за статусот на започнати и реализирани проекти и активности, планови, програми за работа, извештаи за реализација, како и финансиска состојба на институцијата за 2021 година, 2022 година, 2023 година и прва половина од 2024 година.

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА

Одделението за план и анализа во текот на 2024 година ги извршуваше следните активности, кои претставуваат редовни работни задачи, како и тековни активности на истата:

- Изработени се детални анализи и согледувања на остварените приходи и расходи во претходниот период
- Преглед на приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали во 2024 година ; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на остварените приходи од финансиското работење по квартали во 2024 година; (прв , втор и трет квартал)
- Преглед на трошоците на АД МЕПСО по аналитички конта по квартали во 2024 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на останатите трошоци од работењето по квартали во 2024 година; (прв, втор и трет квартал)
- Изготвени се Финансиски извештаи за работењето на АД МЕПСО Скопје по квартали во 2024 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 2023 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 31.12.2023 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 2023 година и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвено и доставено до РКЕ (септември 2024 година), Барање за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје за втора година од регулиран период, за 2025 година, од регулираниот период 2024- 2026 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 2024 година, (Измена на Финансиски план на АД МЕПСО за 2024 година) -од февруари 2024 година. Бидејќи од 01.01.2024 година е во примена новата тарифа за регулираната енергетска дејност пренос на електрична

енергија, која беше зголемена за 13,68 %, се направија нови прогнози за очекуваните приходи и расходи за операторот на електропреносниот систем за 2024 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 2024 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 2024 година, од септември 2024 година, согласно одобрената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија која е во примена од 01.01.2024 година, остварените приходи и трошоци во претходниот период од тековната 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, платите и слично, согласно донесената Одлука од РКЕ за одобрување на регулиран максимален приход, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи.
- Изработен е на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2025 година, (од ноември 2024 година), согласно важечката преносна тарифа од 0,2935 денари по пренесен киловат час, направените прогнози за пренесените количини на електрична енергија, предвидените приходи по овој основ, приходите по основ на алокацијата на прекуграничните преносни капацитети направените согледувања за планираните потребни средства за закупот на балансниот капацитет, трошоците за набавка електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, приходите и расходите по основ на балансниот механизам, како и планираните останати приходи и расходи од работењето на компанијата. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот Одбор на Друштвото;
- Изработена е Измената на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2025 година, (од декември 2024 година), согласно донесената Одлука од РКЕ од 02. Декември 2024 година за промена преносната тарифа од 0,2935 денари по пренесен киловат час, на 0,3101 за пренесен киловат час електрична енергија или зголемување од 5,67% со важност и примена од јануари 2025 година. Согласно утврдената просечна регулирана тарифа за пренос за 2025 година и планираните пренесените количини, се планирани приходите од преносот, како и планираните приходи од доделувањето на прекуграничните преносни капацитети во висина на очекуваните за 2024 година и планираните останатите приходи, предвидени се планираните вкупни приходи на Друштвото за 2025 година. За планираните вкупни трошоци за 2025 година, замени се во предвид спроведените тендерски постапки за 2025 година за набавката на загубите во преносната мрежа, и трошоците за сопствената потрошувачка, додека трошоците за закуп на балансниот капацитет се предидени во иста висина на очекуваните остварувања за 2024 година и сите останати трошоци се предвидени согласно остварувањата во претходниот период и предвидените за наредниот период. Изработени се податоци за планираните приходи и расходи по месеци и квартали за 2025 година, отплата на кредити, и други податоци согласно Финансискиот план за 2025 година. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот одбор и Надзорниот одбор на друштвото;
- Изработени се повеќе анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО, приливи и одливи на средства во 2024 година, состојба со финансиските средства и начини на подобрување на деловното работење на компанијата до крајот на годината;
- 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 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 и графичко презентирање на истите;
- Доставени се податоци и образложенија за годишниот извешај на ТСО за регулираниот период на преносот на електрична енергија од страна на РКЕ, регулираниот модел, начинот на пресметка на одобрениот максимален приход, процентуалното учество на соодветните елементи во истиот, оперативните трошоци, инфлаторниот индекс, пренесените трошоци, трошоците за ЕНТСО е, приносот на средства, WACC, пондерирана просечна цена на капиталот, вредноста на регулираните 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;
- Извршување на останати работни задачи согласно работните обврски;

ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ

Најзначајни настани во 2024 година кои беа поврзани со работата на друштвото беа следниве:

- Пристигна новиот 400/110 kV трансформатор во ТС Битола 2,
 - <https://nezavisen.mk/transformatorskata-stanica-bitola-2-so-nov-transformator-za-stabilna-energetska-mrezha/>
- Се раскина договорот за изградба на интерконективниот далекувод меѓу Македонија и Албанија
 - <https://alsat.mk/mk/raskinat-e-dogovorot-so-kompanijata-energoinvest-za-izgradba-na-dalnovodot-do-albanija/>

- <https://mk.tv21.tv/biznis21-50-milioni-evra-potroszeni-a-energetskiot-proekt-so-albanija-zagladen-dali-ke-ima-odgovornost/>
- Информираме за интензивните градежни активности во делот од проектот за интерконекција кој се однесува на изградба на ТЦ Охрид,
 - <https://mkd.mk/mepso-intenzivno-ja-gradi-transformatorskata-stanica-ohrid-za-interkonektivno-povrzuvanje-so-albanija/>
 - <https://telma.com.mk/2024/02/20/kod-kako-mepso-prifati-zgolemuwane-za-3-milioni-evra-za-neizgradenata-trafostanica-ohrid/>
- Заврши проектот за модернизација на 110kV поле во 400/ 110kV трансформаторска станица Битола 2
 - <https://kanal5.com.mk/ad-mepso-zavrshuva-modernizacijata-na-110-kilovoltnoto-pole-vo-400-110-kilovoltnata-ts-bitola-2/a668437>
- Се прекинаа сите донации и спонзорства за 2024 година
 - <https://faktor.mk/ad-mepso-nema-da-dava-donacii-do-slednata-godina>
- Друштвото беше цел на хакерски напад, но со инцидентот не беше афектирана основната дејност на компанијата
 - <https://sitel.com.mk/bochvarski-domashna-i-megjunarodna-poddrshka-raboti-na-problemot-so-sajber-napadot-vo-ad-mepso>
- Заради огнената стихија која го зафати југоисточниот дел од земјата, нужно потребно беше исклучување на дел од далекуводите во тој регион
 - <https://alsat.mk/mk/isklucheni-dva-dalekuvodi-poradi-pozharot-kaj-pepelishte/>
- Потпишан е договор со ЕБРД за заем од 26,4 милиони евра кој ќе биде наменет за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот дел на Македонија и интеграција на обновливите извори на енергија.
 - <https://makpress.mk/Home/PostDetails?PostId=596023>
- МЕПСО беше често споменуван во меѓупартиските препукувања во однос на долгот на фирмата Руднап
 - <https://libertas.mk/bugarski-faktor-bozhinovska-upravuvala-so-rudnap-dooel-skop-e-firma-osomnichena-deka-go-oshtetila-mepso-za-700-000-evra/>
- Во 2024 година работна група започна со подготовки за одбележување на Јубилејот 20 години АД МЕПСО. Со доаѓање на новото раководство работната група доби задолжение да се редуцираат трошоците од Програмата за Јубилејот. Коригираната предлог Програма е доставена до УО.
- Во рамки на одбележувањето на 15 годишнината од формирањето на ЕНТСО Е, информираме дека е потпишана Декларација за регионална координација меѓу операторите на електропреносните системи од Западен Балкан.
- Информираме и за подготвителните активности кои во рамки на Kick-off meeting се организираат за проектот кој е стратешки насочен кон забрзана и сигурна интеграција на ОИЕ и обезбедување стабилност, поддржан од ЕБОР.
- Започна подготовката на електронскиот весник, кој како квартално издание, одблиску треба да информира за активностите на Друштвото
- Во делот на општествена одговорност информираме за:
- Конкурсот за доделување на три стипендии за студенти на Универзитетот „Гоце Делчев“ во Штип,
- Друштвото беше домаќин на ученици од средното училиште Сарај како и на студенти на Универзитет „Гоце Делчев“ Штип кои се запознаа со работата на Националниот Диспечерски Центар како и со процесот на стратешкото планирање и развојното анализирање на електропреносна мрежа

- 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 емитиран 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 2024 година Виолета З.Стојановска и Андреј Јосифовски како службени лица за слободен пристап до информации од јавен карактер примија и постапија по 10 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

- На 12.03.2024 се одржа состанок на ниво на управни одбори на двете компании со цел постигнување договор за варијација на цена за Договорот. При тоа изведувачот настапи со постојано покачување на своите побарувања и тоа од 7 на 7,7 милиони евра.
- УО на АД МЕПСО по последниот предлог на ЕНЕРГОИНВЕСТ одржа повеќе состаноци но не донесе одлука за понатамошниот тек на проектот.
- Во јуни 2024 ЕНЕРГОИНВЕСТ информираше дека има нов Генерален директор.
- По барање на Управниот Одбор на АД МЕПСО подолг период за нова средба со УО на Изведувачот ЕНЕРГОИНВЕСТ конечно се закажа средба за 22.08.2024.
- Во меѓу време и АД МЕПСО доби нов УО.
- На 22.08.2024 одржан е состанок со претставници на двете компании на ниво на Управни одбори, со оглед на тоа што АД МЕПСО доби нов УО а ЕНЕРГОИНВЕСТ доби нов генерален директор. Состанокот е одржан со цел запознавање на двата УО.
- На 06.12.2024г УО на АД МЕПСО донесе одлука за раскинување на Договорот со изведувачот ЕНЕРГОИНВЕСТ, при што беа доставени и детални инструкции во врска со целосно предавање на опремата и документација за проектот.
- На 30.12.2024г АД МЕПСО достави до Енергоинвест побарување за плаќање по основ на раскинат Договор во висина од 5,78 милиони ЕУР.
- По раскинувањето на Договорот беше започната постапка за наплата на двете Банкарски гаранции, Advance Payment Guarantee и Performance Guarantee.

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

- Во 2024 година направени се следните активности на градилиштето на новата 400/110 kV ТС Охрид, лоцирана во близина на с. Мешеишта, општина Дебрца.
- Изведувачот Кончар од Р.Хрватска и подизведувачот ДОКО од Р.Албанија започнаа со активности на терен со механизација и со персонал на терен што овозможи непречена работа на повеќе позиции и тоа нивелација, ограда, 400kV постројка, 110 kV постројка, командна зграда, сервисна зграда.

- Во тек се градежни активности на командна зграда на новата 400/110kV TC Охрид.
- Состанок со изведувачот Кончар во простории на АД МЕПСО се изведеа на месечно ниво започнувајќи од месец август.
- Работата на 400kV полиња C01, C02, C03, C06 е во тек преку ископи, бетонирање и поставување на анкери.
- Започнато е со работа на 110kV поле.
- Дренажата се врши на северна, источна и јужна страна на 400/110kV TC Охрид.
- контролна зграда: Ламела А - армирање, поврзување на столбови и сидови.
- Ламела Б бетонирање на внатрешни кабелски канали.
- Сервисна зграда: армирачки активности на фундаменти и нивно бетонирање. Поставување на заземјување во фундаменти.
- Работа на 110 kV поле: Релејни куќички 4,5,6 армирачки работи и бетонирање на масивни плочи, 7 и 8 армирачки работи на фундаменти. Поставување на заземјување во релејни куќарки.
- Спојно поле и поле Струга - мршав бетон, армирачки работи на фундаменти за носачи на опрема. 400 kV поле: армирачки и бетонирачки активности на полиња Елбасан, Битола2, трансформаторско.
- Армирачки активности и бетонирање на собирници. Поставување на геотекстил и бетонирање на одводни канали.
- Проблемите со неплаќањето на ф-рите од страна на МЕПСО постојат.
- На 23.12.2024 пристигнат Notice of Claim од страна на изведувачот Кончар Електроиндустрија, Загреб, Р. Хрватска поради неплатени и вратени ф-ри од страна на АД МЕПСО. Доколку не се реши ризикот следни фази можат да бидат прекинување на работите на градилиштето од страна на изведувачот и раскин на договорот.

Компонента 3.1: Консултант на единицата за имплементација на проектот

- Во референтниот период се вршеше евалуација на понудите доставени од три понудувачи: Коленко ДООЕЛ Скопје, GOPA-International Energy Consultants GmbH и групата на понудувачи составена од VeVe Group и Applus Norcontrol S.L.U и изготвување на нацрт-евалуационен извештај.
- Евалуациониот извештај е одобрен од ЕБОР.
- Ниту една од доставените понуди не беше прифатлива и постапката се поништи.
- Изготвена е изменета тендерска документација и повикот се преобјави на 23.12.2024.

Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid

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

- Проетот е откажан

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

- Направена е професионална евалуација на сите четири понудувачи од страна на целата работна група;
- Извештајот од евалуацијата е одобрен од Генералниот Директор;

- Извештајот од евалуацијата е испратен до ЕБОР на одобрување.
- По насоки на ЕБОР банката побарани се дополнителни појаснувања уште еднаш од понудувачите;
- По добиените одговори од понудувачите доставен е комплетираниот евалуационен извештај;
- ЕБОР издаде NO OBJECTION на евалуациониот извештај;
- Поднесени и одобрени од ЕБОР беа драфт документи за потпишување договор со најповолниот понудувач;
- Потпишан е договор помеѓу АД МЕПСО и Изведувачот, истиот е одобрен од ЕБОР.
- Авансната фактура е платена на 02.12.2024 год и со тоа договорот е активен.
- Одржан е состанок за воведување во работа (kick off meeting) на 23.12.2024 год
- Извршена постапка за Change order на дел од опрема која не е веќе во производство и истата постапка е одобрена од ЕБОР.
- Доставена е дел од опремата (HW и SW) на 27.12.2024 год

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

- Електроонтажни работи, промена на 400кВ раставувачи на 400кВ поле ТС Дуброво -ТС Штип . Полето е испитано и пуштено во работа.
- Електроонтажни работи, промена на 400кВ раставувачи на 400кВ поле ТС Дуброво -ТС Солун . Полето е испитано и пуштено во работа.
- Електромонтажни работи на 6кВ разводна постројка. 6кВ постројка е испитана и пуштена во работа .
- Изведба на градежни и електромонтажни работи на изградба на ново 110 kV поле за сопствена потрошувачка E02. Инсталација на нови 110 kV раставувачи , инсталација на нови 110 kV енергетски напонски трансформатори комплет со ормари, инсталација на нов ормар со BCU, инсталација на ново броило. Направени се тестови за функционалност на 110 kV поле за сопствена потрошувачка E02 .
- Рехабилитација на постојното надворешно осветлување и поставување на новото осветлување за разводните постројки од 110 kV и 400 kV.
- На 16.09.2024 издадени се сертификати за завршување и оперативно прифаќање.
- Надзор над изведба на градежни активности во поле E02.
- Направени се интерни технички приеми од страна на членовите на работната група.
- Проектот е завршен.
- Во тек е гарантен период.

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

- Проектот е целосно завршен.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

Лот 5 – Опрема за реконструкција на ТС Битола 2

- Немаше активности во месец Јануари поради лоши временски услови
- Завршена реконструкција на АС и ДС напојување. Демонтажа на стари и вградување на нови ормари.
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (164 1A) ДВ ТС Битола 2- ТС Битола 4 (07.05.2024-23.05.2024 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (149A 1A) ДВ ТС Битола 2- ТС Рудник Суводол (03.06.2024-20.06.2024 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (149Б) ДВ ТС Битола 2- ТС Брод Гнеотино (20.06.2024-04.07.2024 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (151) ДВ ТС Битола 2- ТС Домашно Трафо 1 (28.10.2024-14.11.2024 год)
- Ремонтни активности на 110 kV Поле 110 kV (153) ДВ ТС Битола 2- ТС Домашно Трафо 2 (30.09.2024-16.10.2024 год)
- Ремонтни активности на Спојно Поле 110 kV (A0) (30.09.2024-24.12.2024 год)

Лот 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи

- Цела предвидена опрема е веќе пристигната и делот за испорака на опремата е успешно завршен.
- Тендерската документација за монтажа на високонапонска опрема е спремна и е пооднесена за преглед.
- Тендерската документација е спремна, чекам да добиваат официјално решение за работна група, членовите кои се планирани да работаат на овој проект.

Компонента 3 – Оптичка мрежа

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

- Од 01.04.2024 влезено во фаза на оддржување во рок од 30 месеци.

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

- Потпишан е Анекс на Договор (Amendment 1) помеѓу АД МЕПСО и изведувачот, одобрен од УО на АД МЕПСО и позитивно мислење од страна на ЕБОР како заемодавач. Со овој анекс на договор е направено зголемување на вкупниот износ на проектот поради зголемување на цени, промена на под-изведувач но и дефинирање на време на завршување (Time for Completion) на 18 месеци од исплата на авансен износ од 10% на износ на договорот.
- Изведувачот има доставено ново барање за промена на дел од одобрените материјали, поради застареност на технологијат и подобар квалитет на истите материјали од првично одобрените во 2016-та година. Оваа промена нема да има финансиски импакт.
- Поднесено е барање за Јавна Набавка за избирање на Надзор на Изведба на проектот, градба од А- категорија.
- Доставени се банкарски гаранции (advance & performance bank guarantees), и полиси за осигурување (3 различни) од страна на Изведувачот, и е исплатено авансен износ од 10%

од вкупниот износ на договор за започнување на активностите и течење на роковите за проектот.

- Поради намалување на ризиците при изведба и вкрстување на инфраструктурата, изведувачот има започнато процесот на ажурирање на подземен катастар на оптичка инфраструктура од други институции.

Компонента 4 - Ревитализација на далекуводи

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

- Завршени 115 темели за стобови
- Градежни работи рушење на стариот и монтирање на новиот далековод требаа да започнат од 22.07.2024 год и да траат во следните 3-5 месеци. Побарано беше трајно исклучување на 110 kV далековод ТС Битола1-ТС Прилеп1 во наведениот период од страна на НДЦ при ОЕПС на МЕПСО. Одговорот од Диспечерски центар е дека , не се препорачува исклучување на предметниот далековод без претходно да биде вклучен еден од два 400/110kV ЕТР во ТС Битола 2. Изведувачот е запрен во изведување на проектот бидејќи МЕПСО не може да овозможи технички услови за рушење на стариот далековод.

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

- Далекуводот е во функција. Доставени се сите потребни извештаи, проекти и елаборати и издадени се Сертификати за функционалност .
- Во тек е период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Се работи на завршување на процесот за експропријација и запишување на столбовите во сопственост на АД МЕПСО, после што ќе се организира технички прием за добивање на Употребна дозвола

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

- Направени се теренски посети за техничко решение на столбовите кои се лоцирани во населени места во с.Јурумлери и викенд населбата кај езеро Младост во општина Велес. Потврдена е нарашка на опремата согласно Основниот проект за реконструкција.
- Елаборатите за потполна и непотполна експропријација се изработени од страна на изведувачот, доставени до АД МЕПСО и предадени на СПОР за понатамошно постапување.
- Извршени се фабрички тестирања на столбовите на производителот Миташ Турција во тест станицата ЕНА во Анкара. Согласно правилник 25/19 и стандард
- EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на материјалите. Тестирањата се успешни.
- Изведувачот достави барање за продолжување на рокот за завршување на работите.

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

- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

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

- Проектот е завршен

Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440

400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница

- Проектот е завршен 2015 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ
- Започната постапка за добивање на историјати на парцели за кои е потребно да се дадат на МЕПСО (сопственост или користење) до подрачните Агенции за Катастар, во Штип. Свети Николе и Куманово.
- Побарана е изработка на Елаборат со кој ќе се бара парцелите на коридорот кои се на Р. Македонија да се сменат во сопственост н АД МЕПСО. Истите се изработени и по добивањето на историјатите и имотните листови за погореспоменатите парцели , ќе се продолжи со постапката за добивање на Употребна дозвола.

2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4

- Проектот е завршен 2014 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ

Останати активности

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Реализирано е Technical Assistant маркет - технолошко истражување за телекомуникациски пазар и спремност на АД МЕПСО да се приклучи на истиот. Препораките се да се формира ќерка фирма која ќе работи со телекомуникациските сервиси на АД МЕПСО.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.
- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници. Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1 -надзорот е воведен во работа и се следи неговата работа.
- Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4- ТС Велес- на надзорот му се дадени проекти, се чека почеток на работите на терен
- Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле-прегледување на документација од надзор. Надзорот ја заврши својата теренска работа, останува учество во технички преглед од страна на МТВ.
- Следење на реализација на Договор за надзор над градба на ЛОТ 1 - 400 KV ДВ од 400/110 kv ТС битола 2 преку 400/110 kv ТС Охрид до македонско/албанска граница и лот 2 - 400/110 kv тс Охрид и проширување на ТС Битола 2.Преглед на месечни извештаи, учество на состаноци, потпишување на записници.

- Одобрување на документи за приклучок за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали, сертификати за бетонска база и за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите. Надзор над градежни активности при градбата на поле Е1, Градежните работи се изведени. Изведувачите на ја комплетираа потребната документација и доставија завршни извештаи од Изведувач и Надзор. Прегледани се и одобрени сите документи за полето Е1, енергетскиот кабел и далекуводот, градежен дел. Направен е интерен технички прием и пуштено е во пробна работа.
- 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 и 3б ја комплетираа потребната документација и доставија завршни извештаи од Изведувач и Надзор. Овие ФЕЦ се пуштени во пробна работа. Направени се интерен технички прием.
- Одобрување на документи за приклучок 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 сертификати за бетонска база и Проект за бетон за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите и проектот.
- Надзор над градба на ВЕЦ Богословец. Во тек е санација на клизиште, кое се појави на дел од насипот на трафостаницата. Состаноци со Инвеститор за комплетирање на документација за приклучокот,
- Одобрување на документи за приклучок за ФЕЦ ОКТА. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали. Надзор над градежни активности при градбата на приклучок Окта. Присуство на состаноци со Изведувач и Окта,
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Изработка на техничка документација за јавната набавка бр. 08575/2024 за набавка на услуги. Преглед на пристигнати понуди. Тендерот е поништен.
- Учество во техничка комисија за преглед на пристигнати понуди за ЈН систем за автоматско гасење пожар и централен мониторинг на пп центри во трафостаници. Тендерот е поништен.
- 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.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

Нови инвестициски проекти

Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- 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.
- Од страна на консултантот изработени се Идејни и Урбанистички Проекти кои треба да се доставата до Министерството за транспорт и врски за нивно одобрување.

Реконструкција на 110kV ДВ ТС Гостивар-ТС Осломеј-ТС Кичево- ТС Сопотница-ТС Битола 1

- Средствата за реализација се пренаменети во други проекти, работната група ја прекина работата на проектот до изнаоѓање на финансиски средства за реализација на проектот.

Изградба на 2x110kV ТС Бунарџик-ТС Миладиновци

- Потпишан е договор со изведувачот ДАЛЕКУВО Загреб, Р.Хрватска и истиот е воведен во работа.
- Отпочнато е со изготвување на проектната документација.
- Одредено е концептуалното решение за далеководот
- Изработен и доставен до МЕПСО Елаборат за геомеханика за ТС Бунарџик.
- Овозможено на изведувачот посета и геодетско снимање на ТС Бунарџик за потребите на изработка на Основниот Проект.

Уред за корекција на напонски профили

- На 26.06.2024 потпишан е договор со Конзорциумот ШАНСИ Ш.п.К од Р.Албанија и ДАЛЕКУВОД Загреб, Р.Хрватска
- Од страна на изведувачот (Конзорциумот) доставени се гаранциите за изведба и авансно плаќање.
- Од страна на Изведувачот испратена е информација за техничките карактеристики за избраната примарна и секундарна опрема и побарано е одобрување на истата. Од страна на работната група примарната и секундарната опрема е одобрена.
- Во тек се активностите за производство на примарната опрема.
- Во тек се активностите за изработка на основниот проект.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Соработка за финалниот репорт за имплементација на мрежните правила (MONITORING REPORT ON CONNECTION NETWORK CODES IMPLEMENTATION) за 2023 година.
- Алтернативна процедура за приклучување на корисници на преносна мрежа.
- Ажурирањето на постапката за приклучување во Мрежните правила е одложено до усвојување на новиот Закон за енергетика и Закон за ОИЕ.

Закон за енергетика и Закон за ОИЕ

- Учество на јавна расправа по Предлогот на Законот за енергетика и Предлогот на Законот за обновливи извори на енергија. 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.
- Ревизија и коментари на предлог текстот на законите.
- Посета на EMS – операторот на електропреносниот систем на Србија за размена на искуства околу интегрирањето на ОИЕ.

- Изработка на ков концепт за интегрирање на ОИЕ во соработка со Министерството за енергетика, рударство и минерални сировини.
- Учество на јавна расправа на Законот за енергетика.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- 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 ТС Милетково).
- Публикација на извадоци од Студијата за оправданост на веб страната на МЕПСО.
- Координација за планираните трошења на финансиските средства за проектот.
- Ревизија на Проектна задача за Центарот за обука во Охрид.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југозападен регион на Македонија

- Апликација за WBIF грант за техничка помош.
- Апликацијата е одбиена со инструкции за секвенцијален пристап:
 - промена на услугите за техничка помош: во првиот циклус да се изработи студија за оправданост и студија за влијание врз животната средина, а во вториот циклус да се изработи техничка документација и тендер,
 - да се аплицира во следниот циклус, рок за апликација 15.01.2025.

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Ажурирање на контакти за фактурирање на услугите и активностите во ENTSO-E..

Гласање за одлуки:

- The ICTC: Endorses the Common Energy Data Space internal paper.
- The TYNDP 2024 project portfolio.
- Progress Report on Interlinked Modelling: The Cross-Sectorial Integration of Energy System Planning.
- First interim technical report on grid forming technical requirements.
- Summer Outlook 2024 Report and Winter Review 2023/2024 Report for its publication, together with the Summer Outlook 2023 input dataset.
- ENTSO-E's Project Inertia Phase II, Milestone II internal report "Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system".
- ENTSO-E's response to ACER's draft amendment proposal on the Network Code HVDC.
- Draft ENTSO-E's Ten-Year Network Development Plan 2026 Key Policy Issues Paper.
- Revised version of Network Code Demand Response (NC DR) consulted by ACER.
- Project Initiation Document of ERAA 2025.
- Winter Outlook 2024-2025 Report and Summer Review 2024 Report.
- Ten Year Network Development Plan 2026 Project Initiation Document.

Ревизија на документи:

- Collaborative investment frameworks for offshore energy projects.
- Draft Annual Work Programme 2025.
- Summer Outlook 2024 and Winter 2023-2024 review report.
- ENTSO-E position on anticipatory investments.
- Final draft Gas Cooperation Strategy.
- Analysis of the outcomes of the SDC Strategy Seminar 2024 + Survey.
- Report "Identification of the Most Relevant Regional Electricity Crisis Scenarios".
- Project Inertia Phase II, Milestone III: Position Paper and Supporting Technical Report.
- Draft Winter Outlook Report 2024-2025.
- Draft of the "System Flexibility Needs for the Energy Transition" Executive Report.
- Review: PID of TYNDP 2026.

Прашалници:

- Survey on TSO investment pipeline.
- Survey on Gas Cooperation Strategy.
- Survey on grid hosting capacities.
- Survey on ERAA and NRAA Complementarity.
- EC survey on national investments.
- Survey on GIS maintenance and management.
- Survey on Experience with composite core overhead lines.

Состаноци:

- Координативен состанок за проектот 1226.
- 25.01.2024, Брисел, следење преку web линк.
- 01.02.2024, билатерален состанок со менаџмент на SDC.
- 27.03.2024, SDC webco.
- 15-16.05.2024, Вилнус, следење преку web линк.
- 18-19.06.2024, Прага, состанок и стратешки семинар, делумно следење преку web линк.
- 24-25.09.2024, Атина, следење преку web линк.
- 20-21.11.2024, Париз, следење преку web линк.

Работилници:

- Webinar on Offshore Cost Sharings.
- Procurement and activation of redispatch, reserves, and non-frequency based ancillary services.
- Flexibility Needs Assessment project.
- Webinar on Sea Basin Offshore Infrastructures CBA & CBCS.
- Webinar-Project Inertia phase II - key messages for position paper "Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system".

ENTSO-E: SDC: Regional Group Continental South East (RG CSE)

- 06.02.2024, состанок Тирана.
- Изработка на RgIP 2024: вредности за NTC 2023.

- Изработка на RglP 2024: податоци за националните електропреносни системи.
- 09.04.2024, состанок Букурешт.
- TYNDP2024: Ревизија на резултати за dNTC за регионалните проекти.
- TYNDP2024: Ревизија на пазарни симулации и резултати за CBA придобивки за сценарио 2030 NT и за сценарио 2040 NT.
- TYNDP2024: Ревизија на пазарни симулации и резултати за CBA, SoS и индикатор B6 за сценарио 2040 DE.
- RglP2024: текст со информација за SECI TSP проектот.
- RglP2024: текст со информација за високите напони во регионалната мрежа.
- RglP2024: Информација за проектот MK-AL.
- Теми за следниот циклус на SECI TSP проектот. Избрана тема: *Investigation of the Potential of Using Innovative Power Grid Technologies in the CSE Region, focusing on: FACTS, Advanced conductors, and Storage as a transmission asset.*
- 18-19.09.2024, состанок Подгорица.
- TYNDP2024: 05.11.2024- ad hoc состанок одржан на кој се донесе одлука да се продолжат договорите со консултантите ангажирани на SECI за два месеци, проектот треба да заврши крај на февруари
- TYNDP2024: ревизија на ажурирани резултати од 2040 NT IoSN и нивна споредба со 2030 IoSN и 2050 IoSN
- Номинација на член на RG CSE, Симе Кузаревски и замена, Елена Ачкоска
- TYNDP2024: 26.11.2024 одржана работилница на која беше презентирана алатката која треба да ја им помогне на ПСО-и да ги пресметаат годишните вредности за dNTC
- 10ти и 11ти декември 2024 година во Загреб се одржа состанок на регионалната група на кој се работеше на нацрт верзијата од RglP2024
- TYNDP2024: 9.12.2024 барање за ревизија на ажурирани резултати од CBA пресметката за 2030 и 2040 сценарио NT и 2040 DE

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

- Финализирање на Студијата за ОИЕ.
- Потпишување на договори меѓу консултантите EIHP и ЕКС и ENTSO-E за наредниот циклус на проектот.
- 06.02.2024, состанок Тирана.
- Неделни состаноци со консултантите за контрола на извршените задачи.
- Менаџирање на процесот на фактурирање за услугите во проектот.
- Координација на процесот на изработка на мрежни и пазарни модели.
- Разработка на теми за следниот циклус на SECI TSP проектот.
- 09-10.04.2024, состанок и обука во Букурешт.
- Изработка на сет национални модели за 2030 и 2040 година.
- Следна студија: *Investigation of the Potential of Using Innovative Power Grid Technologies in the CSE Region, focusing on: FACTS, Advanced conductors, and Storage as a transmission asset.*
- 18-19.09.2024, состанок Подгорица.
- Координација на процесот на изработка на мрежни и пазарни модели, одржани билатерални состаноци: 3 со TERN, 2 со Transelectrica и 3 со IPTO.
- Доставени се нов сет на национални модели за Романија и Грција, и усогласено е како да третираат пазарните модели на Италија.

- На состанок на RG CSE на 05.11.2024 година усвоено е продолжување на договорите со консултантите ЕКС и ЕИНР, за два месеца односно новиот краен рок на проектот е крај на февруари.
- Потпишани се нови договори за продолжување на ангажманот меѓу консултантите и ENTSO-E.

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

- Редовни координативни состаноци за Winter Outlook и Summer Review.
- Изработка на PEMMDB за потребите на WO&SR, ERAA & TYNDP.
- Направени се прогнози на оптоварувањето за TYNDP2024 со новата алатка Demand Forecasting Toolbox .
- Изработка на мрежен модел за TYNDP2024 за сценарио Reference Grid 2030NT.
- Изработка на PEMMDB за потребите на Summer Seasonal Outlook 2024.
- Ревизија/ажурирање на GPS координати на трансформаторски станици.
- Проверка на импеданции за интерконекциите во Reference Grid 2030NT.
- Изработка на мрежен модел за TYNDP2024 за сценарио Reference Grid 2040NT.
- Прогноза на оптоварување за потребите на Winter Outlook.
- Ревизија/ажурирање на GPS координати на трансформаторски станици.
- Серија на обуки за собирање на податоци за потребите на ERAA2025 / TYNDP2026: ETM, PEMMDB, PECD, DFT, Grid Map.
- Ажурирање на податоците за мрежата во Grid Map Editor.
- Собирање податоци и креирање на сценарио за потрошувачка и производство за TYNDP2026 и ERAA2025.

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

- Финализирање на номинација на 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.
- Ревизија на TYNDP 2026 KPIP Discussion Paper.
- TYNDP2024: Дефинирање на листи за вклучување/исклучување на македонските проекти.
- TYNDP2024: Изработка на инфо-листи за проектите.
- TYNDP2024: финална ревизија на резултатите за придобивки и трошоци (CBA) од пазарните симулации за сценаријата 2030NT, 2040NT, 2040 DE.
- TYNDP2024: финална ревизија на резултатите за системските потреби (IoSN) за 2030.
- TYNDP2024: ревизија на резултатите за системските потреби (IoSN) за 2040.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committiee

Гласање за одлуки:

- Approval of the Project Initiation Documentation (PID) «Instability detection technologies for system operators of power electronic dominated systems» and initiate the nomination process of the project manager and project members.
- RDI Roadmap 2024-2034.

Ревизија на документи:

- Project Inertia phase II, Milestone II report "Recovered levels of system resiliency and kinetic energy allocation methodologies".
- RDI Roadmap 2024-2034.
- Final draft Gas Cooperation Strategy..
- Review of the Impact of Renewable Hydrogen on the power system: sector development.

Прашалници:

- Survey on the barriers to implementation of innovative solutions in grids..

Состаноци:

- 21.02.2024, webco.
- 20.06.2024, Варшава, следење преку web линк.
- 25.09.2024, Белград, следење преку web линк.
- 21.11.2024, Брисел, следење преку web линк.

Работилници:

- Finalization of Milestone II of Project Inertia-Phase II - Results of the report "Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system".
- Key innovations and projects across TSOs.
- "Hydrogen grid integration – challenges & opportunities", a real case of substantial investment savings in UK grid planning.
- "HyBex: Building blocks for a Belgian hydrogen market: presentation of use cases on the interactions between the electricity and hydrogen networks".
- Elia's cybersecurity project "GridShield".

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Нов циклус за избор на PECE/PMI проекти, номинација на претставници од МЕПСО (Б. Васик и Ј. Ангеловски).
- Податоци за македонскиот електропреносен систем за изработка на студијата за PECE/PMI проекти.
- Извештај за избор на PECE/PMI проекти.
- Листа на PECE/PMI проекти.
- Ревизија на Извештајот за имплементација на регулативите за електрична енергија за 2024 година.
- 10.12.2024: состанок на група за Security of Supply (SoS) - sub-group for electricity, on-line присуство.

Соработка со USA/USAID

Соработка со USEA, JSET проект:

- Студија: Regional Resource Adequacy Assessment and Recommendations.

- Ревизија на претпоставки за долгорочна адекватност во Југоисточна Европа.
 - Ревизија на податоци за електрични центри за примена на EVA проценка
 - Web состанок, 27.02.2024.
 - Ревизија на нацрт студија за долгорочна адекватност во Југоисточна Европа.
 - 27.06.2024, Виена, JSET Resource Adequacy Workshop.
 - 07.11.2024: JSET Resource Adequacy Workshop, Виена.
 - Ревизија на Final Draft of the JSET Resource Adequacy Report.
- Соработка на теми од интерес со МЕРСО: Grid connection queue management.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци за техничка поддршка на тема:
- Обука и изработка на анализа за системска адекватност.
 - Дигитализација на преносни постројки и реконструкција на водови.

Соработка со WB – World Bank

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

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.

- 12-15.02.2024, регионален состанок во Подгорица, Црна Гора – откажано е присуството на претставници од МЕРСО.
- 16-18.04.2024, регионален состанок и обука во Хрватска – откажано е присуството на претставници од МЕРСО.
- 11-14.06.2024, регионален состанок и обука во Црна Гора – откажано е присуството на претставници од МЕРСО.
- 04/09/16.09.2024, онлајн обука за планирање PANDAPOWER.
- 28-30.10.2024, Будва: состанок и втора регионална работилница “First Results of Regional Cooperation for Better Renewable Energy Integration”.
- 05.11.2024, Скопје: Билатерален состанок меѓу МЕРСО и GIZ за поддршка на тема “Reducing Balancing Costs by Increasing Market Liquidity through introduction of New Products and Cross-Border Reserve Sharing Mechanism”.
- 03.12.2024, Скопје: учество на конференција на тема „Модернизација на одржливата енергетска инфраструктура”.
- 18.12.2024, webinar: “Battery Energy Storage Systems – The Case of Bulgaria: Recent Policy Developments and Market Dynamics”.

IAEA International Atomic Energy Agency

- 20-24.05.2024, учество на Regional Workshop on the Role of Electricity Grid in the Decarbonization Efforts - Ankara, Türkiye.
- 09-13.09.2024, учество на Regional Workshop on Finplan - Ankara, Türkiye.

Планови, студии и анализи

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

- Ревизија на Инвестицискиот план за забрзана транзиција од јаглен.
- Ревизија на извештаите за задачите 1, 2, 3 и 4 од Студијата за забрзана транзиција од јаглен.

Студија за развој на преносната мрежа

- Раскинување на договор со изработувачот ЕКС - Белград.
- Техничка асистенција од ЕБОР за изработка на Grid Master Plan:
 - Ревизија на проектна задача.

Анализи на преносна мрежа

- Анализа на струи на куси врски за оценка на електромагнетни влијанија врз гасоводите од ТЕТО.
- Пресметка на струи на куси врски за ТС Скопје 4, ТС Битола 2 и ТС Југохром.
- Анализа на критични испади во преносната мрежа при испад во режими со исклучени два 400/110 kV трансформатори во ТС Битола 2.
- Струи на куси врски за 110 kV РП Кратово.

Развој на апликации за прогноза и набавка на загуби на електрична енергија во преносната мрежа

- Разработка на концепт и координативни состаноци со ЕМС – Србија.

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Ревизија на варијанти за приклучување.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Неготино.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Сушево 3.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Вирови.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Дуброво 2.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Демир Капија.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Трооло.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Фотоника.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Пелагонија 1.
- Изработка на анализа за ЕВН ТС Неготино.
- Изработка на анализа за ЕВН ТС Ресен.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Соколарци.
- Изработка на анализа за ВЕЦ Плаке.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Мегленци.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Пелагонија 2.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Чардаклија.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Кривогаштани.

- Изработка на анализа за ФЕЦ Кривогаштани.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Амзабегово.
- Изработка на анализа за ФЕЦ Дебарца.
- Изработка на интегрална анализа за ФЕЦ Новаци 2.
- Изработка на интегрална анализа за ФЕЦ Пробиштип 1.
- Ажурирање на анализа за промена на приклучок на ТС Неготино.

Asset Management

- Евалуација на понуди.

Останати активности

- Набавка на теренски возила:
 - Евалуација на понуди за набавка за теренски возила (јн 10003-2023).
 - Следење на реализација на договор за испорака на стоки.
- Набавка на уред за компензација на напонски профил (варијабилен реактор):
 - Технички спецификации.
 - Евалуација на понуди.
 - Иницијален состанок со изведувачот.
- Набавка на годишно одржување на софтверскиот пакет PSS/E од Siemens, PTI.
- 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 (Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини):
 - Состаноци за координација на Реформска Агенда и План за раст.
 - Координација околу идентификување и финансирање проекти преку Европската комисија.
 - Ажурирана верзија (2) на Единствената листа на проекти од МЕПСО и ажуриран PIF за секој проект заради номинација на проекти во Реформска агенда.
 - Презентација на механизам за поддршка на „закочени“ проекти CONNECTA 2.
 - Ажурирана верзија (3) на Единствената листа на проекти од МЕПСО и ажуриран PIF за секој проект заради номинација на проекти во Реформска агенда.
 - Ажурирање на придонес кон годишниот извештај на ЕК, поглавја 15 и 21 Трансевропски мрежи.
 - Онлајн обука: Логичка рамка на ВБИФ проектите.
 - Обука: The role of the growth plan for the western balkans for accelerated EU integration process.
 - Обука од СБ: постапката за дефинирање, подготовка, разгледување и евалуација на нови проекти за јавни инвестиции.
 - Ажурирање на придонес кон годишниот извештај на ЕК, поглавја 15 и 21 Трансевропски мрежи.
 - Работилница, „Влијанието на зелената транзиција врз животната средина и општеството“.
 - Табела за капиталните/приоритетни инвестиции на МЕПСО.

- Забелешките од МЕПСО на Скрининг извештајот за Кластер 4: Зелена агенда и одржлива поврзаност.
 - Материјали за Поткомитет за енергетика ажурирани од страна на МЕПСО.
 - Состанок на работна група за обновливи извори и складирање како дел од процесот на праведна транзиција.
 - Податоци за изработка на годишен план за имплементација на праведната транзиција за 2025 (Just Transition Annual implementation plan 2025).
 - OECD:
 - Ревидирање на индикативната листа на проекти како дел од Реформската агенда и Планот за раст според насоки на DG NEAR.
 - Учество во Работна група за искористување на хидропотенцијал на средниот тек на Река Црна.
- Учество на презентација на Планот за развој на електродистрибутивен систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје за период 2024 – 2028.
 - Онлајн обука: AntaresWeb.
 - Екстерните надзорни проверки за сертифицираниот менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO9001:2015.
 - Презентација/ Обука за барањата на стандардот ISO14001:2015: Систем за менаџмент на животна средина.
 - Екстерните надзорни проверки за сертифицираниот менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 50001:2018: Систем за менаџмент со енергија.
 - 22.10.2024, Скопје: учество на работилница: “From Analysis to Action: Scenarios for achieving Just Green Transition in North Macedonia”.
 - 06.11.2024, Скопје: учество на конференција со презентација: “Обновливите извори на енергија како најголем дел од енергетската загатка”, во организација на МАПЕС.
 - 04.12.2024, Скопје: учество на трибина: „Берза на електрична енергија, една година потоа“.
 - Редовната интерна проверка на Системот за менаџмент со квалитет, ISO 9001:2015.

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

Табеларен приказ на приклучоци

		Инвеститор	Регион	Номинална моќност	Фаза
Измена на постоен приклучок					
1	ТЕ-ТО Скопје	ТЕ-ТО АД	Скопје	230.0 MW	фаза измена на постоен приклучок
2	ФЕНИ - Еуроникел	Еуроникел Индусти	Кавадарци	42.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
		Вкупно		272.0 MW	
Потрошувачи на електропреносна мрежа					
1	леарница Кранфилд Фаундри	Кранфилд Фаундри	Пробиштип	40.0 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
2	фабрика ИГМ ТРЕЈД	ИГМ ТРЕЈД	Дуброво	27.3 MW	5 Фаза - Завршен приклучок
3	Рудник Пластица	СИЛГЕН РЕСУРСИС ИНТЕРНЕСНЛ	Пробиштип	15.0 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
	3	Вкупно		82.3 MW	
Дистрибутивни потрошувачи на електропреносна мрежа					
1	ТС Овче Поле - втор трафо	ЕВН Електродистрибуција	Свети Николе	25 MW	5 Фаза - Завршна фаза
2	ТС Неготино	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	40 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
3	ТС Ресен	ЕВН Електродистрибуција	Ресен	50 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
4	ТС Сушица	ЕВН Електродистрибуција	Сушица	53 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
5	ТС Делчево	ЕВН Електродистрибуција	Делчево	53 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
6	ТС Берово	ЕВН Електродистрибуција	Берово	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
7	ТС Радовиш	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
8	ТС Пробиштип	ЕВН Електродистрибуција	Неготино	50 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
9	ТС Овче Поле	ЕВН Електродистрибуција	Свети Николе	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
10	ТС Валаново	ЕВН Електродистрибуција	Валаново	16 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
11	ТС Сопотница	ЕВН Електродистрибуција	Сопотница	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
12	ТС Кочани	ЕВН Електродистрибуција	Кочани	40 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
13	ТС Прилеп 1	ЕВН Електродистрибуција	Прилеп	80 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	13	Вкупно		567 MW	
СЕЕ - Складирање на електрична енергија					
1	СЕЕ Куманово	БЕСС ПРОЕКТ ДООЕЛ Скопје	Куманово	88.6 MW	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
		Вкупно		88.6 MW	
Класични производители на електрична енергија					
1	ТЕ - ТО Штип	Прима инкасо	Штип	60.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	1	Вкупно		60.0 MW	
ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА (ОИЕ)					
Комбиниран приклучок - директен потрошувач (ДП) и ФЕЦ					
1	ФЕЦ ИГМ ТРЕЈД Кровна	ИГМ ТРЕЈД	Дуброво	24.8 MW	6 Фаза - Завршна фаза
2	ФЕЦ Окта	Окта	Скопје	12 MW	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
	2	Вкупно		36.8 MW	
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Центри					
1	ФЕЦ Новаци	МЕЈ ЕНЕРЦИ	Битола	50 MW	6 Фаза - Завршна фаза
2	ФЕЦ Осломеј За (ЈПП со ЕСМ)	ОСМ СОЛАР	Осломеј	50 MW	6 Фаза - Завршна фаза
3	ФЕЦ Осломеј 3Б (ЈПП со ЕСМ)	Фортис Енерџи	Осломеј	50 MW	6 Фаза - Завршна фаза
	2	Вкупно		150 MW	6 Фаза - Завршна фаза
	0	Вкупно		0 MW	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ФЕЦ Ерџелија	ЕНЕРџИ ФАНЕЈСИНГ ТИМ	Свети Николе	80 MW	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	2	Вкупно		80 MW	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
5	ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	Битола	30 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
6	ФЕЦ Пробиштип 1	Скај Солар ДООЕЛ Скопје	Пробиштип	110 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
	2	Вкупно		140 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ

		Инвеститор	Регион	Номинална моќност	Фаза
7	ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1, ФЕЦ Битола 2, ФЕЦ Битола 3)	ЕСМ	Битола	180 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
8	ФЕЦ Дуброво ИГМ	ИГМ ТРЕЈД	Дуброво	80 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
9	ФЕЦ Долнени	Гранд Солар	Прилеп	310 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
10	ФЕЦ Арматуш	Италиан Солар Енерџи	Битола	29 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
11	ФЕЦ Скандалци	Албаенерџи	Штип	450 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
12	ФЕЦ Стипион	ОСТРО СОЛАР	Штип	400 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
13	ФЕЦ Долни Балван	РИНУАБЛ ПАУЕР	Штип	85 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
14	ФЕЦ Сушево 1	Сушево 1 ДООЕЛ Скопје	Штип	100 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
15	ФЕЦ Добромири	СоларВАТ	Битола	30 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
16	ФЕЦ Пехчево	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	Пехчево	70 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
17	ФЕЦ Готен	Готен Солар	Берово	80 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
18	ФЕЦ Сушево 2	М Енерџи Грууп Ник Скопје	Штип	30 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
19	ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРОУП ДОО - Скопје	Штип	75 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
20	ФЕЦ Димонце	Јофатекс	Кратово	40.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
21	ФЕЦ Бања	Бања САМ Енерџи	Кочани	17.6 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
22	ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	Штип	50.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
23	ФЕЦ Арматуш 2	Виен Енерџи ДООЕЛ Скопје	Битола	30.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
24	ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ Енерџи ДОО Скопје	Пробиштип	200.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
25	ФЕЦ Битола 4	Еуроеса Енерџи ДОО Скопје	Битола	50.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
26	ФЕЦ Балдовенци	Балкан Реџуабли Инвестмент	Битола	120.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
27	ФЕЦ Убого	ЕПИК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ	Штип	600.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
28	ФЕЦ Стругово	ЕН-џи БИОЕНЕРГЕТИКА Охрид	Сопотница	24.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
29	ФЕЦ Неготино	Градба 2022 ДООЕЛ	Неготино	99.4 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
30	ФЕЦ Демир Капија	МИТ СОЛАР ДООЕЛ	Демир Капија	52.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
31	ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Малихидроелектрани	Дуброво	40.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
32	ФЕЦ Пелагонија 1	Интер Дигитал	Битола	33.6 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
33	ФЕЦ Трооло	АСИ Трејд	Пробиштип	100.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
34	ФЕЦ Фотоника	Енерсолар Естејт 21 ДООЕЛ	Битола	35.5 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
35	ФЕЦ Сушево 3	М Енерџи Грууп Ник Скопје	Штип	35.1 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
36	ФЕЦ Мегленци	Елите Енерџија	Битола	261.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
37	ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Грууп	Кочани	400.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
38	ФЕЦ Чардаклија	РИНУАБЛ ПАУЕР	Штип	244.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
39	ФЕЦ Кривопаштани	ЕКО ТЕРРА Б.И.О. ДОО Кавадарци	Прилеп	69.3 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
33			Вкупно	4,420 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

		Инвеститор	Регион	Номинална мoкност	Фаза
40	ФЕЦ Брод Гнеотино	ЕСМ	Битола	100.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
41	ФЕЦ Гнеотино	Фортис	Битола	29.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
42	ФЕЦ Пелагонија	Настел - Зик Пелагонија	Битола	63.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
43	ФЕЦ Свети Николе	Тхемис Солар Парк	Штип	130.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
44	ФЕЦ Сушица	ДПТУ Бојана Енерџи ДОО	Струмица	40.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
45	ФЕЦ Копаница	Копаница Енерџи ДООЕЛ Скопје	Скопје	120.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
46	ФЕЦ Пелагонија 2	Пелагонија Фотон	Битола	40.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
47	ФЕЦ Веселчани	Еко Солар Пауер	Прилеп	20.2 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
48	ФЕЦ Дебница	ГРС СОЛАР ДООЕЛ Скопје	Охрид	54.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
49	ФЕЦ Амзабегово	И и Д Балкан ДООЕЛ	Штип	40.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
50	ФЕЦ Долани	БИГ Енерџи Солутионс	Штип	56.1 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	11		Вкупно	692.3 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
51	ФЕЦ Нова Брезница	ЕПИК СОЛАР ИНТ	Скопје	391.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
52	ФЕЦ Извор	Викториа Повер	Велес	400.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
53	ФЕЦ Куманово 1	Агата Турција	Куманово	100.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
54	ФЕЦ Куманово 2	Агата Турција	Куманово	100.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
55	ФЕЦ Бистреници	Артек Био Енерџија ДООЕЛ СКОПЈЕ	Кавадарци	20.8 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
56	ФЕЦ Дабиље - Струмица	Хелиоцентрум ДООЕЛ Струмица	Струмица	126.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
57	ФЕЦ Гарниково	Гринсолар ДООЕЛ Скопје	Прилеп	7.8 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
58	ФЕЦ Пенуш	Фарма Солар ДОО Тетово	Штип	83.4 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
59	ФЕЦ Осломеј 20	ЕСМ	Кичево	20 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
60	ФЕЦ Згрозолци	Метрудхем ДООЕЛ	Велес	17.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
61	ФЕЦ Штип	Прима инкасo	Штип	60.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
62	ФЕЦ Уланци 1	Уланци Енерџи	Велес	46.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
63	ФЕЦ Уланци 2	44 Солар	Велес	35.7 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
64	ФЕЦ Демир Капија 2	Еко Солар Пауер	Демир Капија	20.0 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
65	ФЕЦ Пестришино	Солар НМ Два ДООЕЛ	Скопје	61.8 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	15		Вкупно	1,489 MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
66	ФЕЦ Ржначино	Скопје Поле Енерџи ДООЕЛ	Скопје	38.0 MW	0 Фаза - Идеја
67	ФЕЦ Убого 2	Сан Премиум Груп ДОО Скопје	Убого	75.0 MW	0 Фаза - Идеја
68	ФЕЦ Лепопелци	Кединг ДООЕЛ	Пробиштип	75.0 MW	0 Фаза - Идеја
69	ФЕЦ Крушево	ЕОЛ Енерџи Кичево	Крушево	100.0 MW	0 Фаза - Идеја
	4		Вкупно	288 MW	0 Фаза - Идеја
	69		Вкупно	7,260 MW	
ВЕЦ - Ветерни Електрични Центри					
1	ВЕЦ Богданци	ЕСМ	Богданци	37.0 MW	6 Фаза - Завршна фаза
2	ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	Свети Николе	36.0 MW	6 Фаза - Завршна фаза
3	ВЕЦ Демир Капија - Дрен 2	КАЛТУН ЕНЕРџИ	Демир Капија	44.0 MW	6 Фаза - Завршна фаза
	3		Вкупно	117.0 MW	6 Фаза - Завршна фаза
	0		Вкупно	0.0 MW	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ВЕЦ Миравци 1А	ЕСМ	Баландово	14.0 MW	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	1		Вкупно	14.0 MW	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	0		Вкупно	0.0 MW	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
5	ВЕЦ Рамно	Сојак	Куманово	50.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
6	ВЕЦ Казандол	ППЕМ Брусселс	Баландово	59.4 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
7	ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	Кичево	35.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
8	ВЕЦ Штип	Инвалл МАК ДООЕЛ	Штип	400.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
9	ВЕЦ Плаке	М-В ЕНЕРџИ Кичево	Ресен	70.0 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	5		Вкупно	614.4 MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

МЕТСО		Инвеститор	Регион	Номинална моќност	Фаза	
10	ВЕЦ Вирови	wbd Adria	Куманово	414.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
11	ВЕЦ Копришница	Пера Енерџи	Демир Капија	40.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
12	ВЕЦ Петрово	Пера Енерџи	Демир Капија	40.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
13	ВЕЦ Крушево	ЕОЛ Енерџие Кичево	Крушево	105.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
14	ВЕЦ Вирово	Вертекс Енерџи	Ресен	50.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
15	ВЕЦ Скопска Црна Гора	Јаном ОЕ Алфа ДООЕЛ	Скопје	193.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
6			Вкупно	842.0	MW	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
16	ВЕЦ Дојран 1	Сојак	Дојран	50.0	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
17	ВЕЦ Дојран 2	Сојак	Дојран	50.0	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
18	ВЕЦ Прилеп	Енимас ДООЕЛ Скопје	Прилеп	47.2	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
19	ВЕЦ Подгарина	Мар Енерџи	Скопје	50.0	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
20	ВЕЦ Пелагонија	Артемис Винд ДОО	Прилеп	50.2	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
21	ВЕЦ Куманово	Северница ДООЕЛ Скопје	Прилеп	350.0	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
6			Вкупно	597.4	MW	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
22	ВЕЦ Миравци 1Б	ЕСМ	Валандово	36.0	MW	0 Фаза - Идеја
23	ВЕЦ Миравци 2	ЕСМ	Валандово	50.0	MW	0 Фаза - Идеја
24	ВЕЦ Богданци 1Б	ЕСМ	Валандово	13.0	MW	0 Фаза - Идеја
25	ВЕЦ Богданци 2	ЕСМ	Валандово	50.0	MW	0 Фаза - Идеја
4			Вкупно	149.0	MW	0 Фаза - Идеја
25			Вкупно	2,334	MW	

Број на предмети ОИЕ:	96	Вкупно	7,853	MW
-----------------------	----	--------	-------	----

Фази на постапка за приклучување на производител на ЕЕ/ОИЕ

6 Фаза - Завршна фаза

5 Фаза - Изградба и ставање под напон

4 Фаза

Договор за приклучување и техничка документација

3 Фаза - Овластување, Студија и РСПМ

2 Фаза

Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

1 Фаза - Барање за приклучување, ВП

0 Фаза - Идеја

2 Фаза

Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

2 Фаза

Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

Издадена е прелиминарната согласност

Во изработка е Анализата или прелиминарната согласност

Фази на постапка за приклучување на потрошувач на ЕЕ и складирање на ЕЕ

5 Фаза - Завршна фаза

4 Фаза - Изградба и ставање под напон

3 Фаза - Договор за приклучување и техничка документација

2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност

1 Фаза - Барање за приклучување, ВП

0 Фаза - Идеја

Стратешки инвестициони проекти:				
ФЕЦ/ВЕЦ	регион	инсталирана моќност		инвеститор
започната постапка за приклучување на преносна мрежа				
1. ФЕЦ Ерцелија	Овче Поле	80	MW	ЕФТ Солар, Скопје
2. ВЕЦ Вирови	Куманово - К.Паланка	414	MW	ВЕЦ Вирови , Скопје
3. ФЕЦ Стипион	Штип	400	MW	ОСТРО СОЛАР, Скопје
4. ФЕЦ Пехчево	Пехчево	70	MW	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје
5. ФЕЦ Долни Балван	Штип	85	MW	РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ, Скопје
6. ФЕЦ Балдовени	Пелагонија	138	MW	Балкан Реневабл Инвестментс ДОО, Скопје
7. ВЕЦ Прилеп	Прилеп	47.2	MW	Енимас ДООЕЛ Скопје
8. ФЕЦ Чардаклија	Штип	244	MW	РИНУАБЛ ПАУЕР ИНТЕРНАЦИОНАЛ ДООЕЛ, Скопје
Вкупно со постапки:		1478.2	MW	
нема започната постапка за приклучување на преносна мрежа				
9. ТЕТО Митилинеос Когенеративна Постројка	Скопје	105	MW	Митилинеос ДООЕЛ Скопје
10. ФЕЦ-и и гасни мотори	Македонија - 6 општини	150 50	MW MW	АИМ Грееен, Скопје
Вкупно без постапки:		305	MW	

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПОСТАПКИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА ЗА 2024 ГОДИНА

ИЗМЕНА НА ПОСТОЕН ПРИКЛУЧОК

Измена на постоен приклучок на ТЕ-ТО на преносна мрежа – Нема активности

Измена на приклучок на ФЕНИ - приклучок на ТЕ-ТО Еуроникел ФЕНИ– Нема активности

ПОТРОШУВАЧИ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА

- **Приклучок на леарница КРАНФИЛД ФАУНДРИ** – По доставениот Договор за отстапување со физичка делба во ТС Неокази на интерниот состанок во МЕПСО е договорено да се закаже состанок со инвеститорот. Контактан е инвеститорот со предлог за одржување на состанок и добиен одговор дека истиот може да се одржи после 20.03.2024. Одржан состанок со инвеститорот за постапката за примопредавање на приклучокот и интересот за изградба на ФЕЦ. Извршена финансиска проверка на финансовите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување.
- **Приклучок на индустриска постројка ИГМ** - Заверено е известување за ставање под напон на директниот потрошувач ИГМ Трејд (арх.бр.11-875 од 23.01.2024 година). Информација од ОПМ за забележан дефект при манипулација со опремата во ТС ИГМ Трејд при исклучување на 14.05.2024 година. Испратена информација до инвеститорот за појавениот дефект при манипулација на опремата и е побарана да се изврши интервенција од страна на инвеститорот во присуство на МЕПСО при отстранување на дефектот.
Барање од Инвеститор за процедура и постапка за ставање под напон на корисник на преносна мрежа. Проследено барање до ОЕПС и добиена информација од инвеститорот за ставање под напон на ЕТР 110/10 kV и домашното трафо на 20.06.2024 година повторно по испадот кој се случил поради висок напон на преносна мрежа. Инвеститорот не извести дека на 21.06.2024, 03:36h има испад на прекинувач за ЕТР од пренапонска заштита на трансформатор. Инвеститорот достави информација за испади на ЕТР во ТС ИГМ поради многу високи напони на 110 kV собирници и бара координација во однос на постапката за манипулација во ТС ИГМ. Испратена информацијата до ОПМ и ОЕПС за координација со ИГМ.
Инвеститорот го достави правосилното одобрение за употреба на ТС 110/10kV ИГМ и назначи дека може да започне постапката за примопредавање на приклучокот. Инвеститорот достави потсетување за започнување на постапка за примопредавање на приклучокот.
- **Приклучок на рудник Пластица – Кратово** – Нема активности.

ДИСТРИБУТИВНИ ПОТРОШУВАЧИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА

- **Постојни приклучоци на Електродистрибуција на електропреносна мрежа** - Испратен допис до ОПМ и ОЕПС во врска интервенција на постојните приклучоци на преносна мрежа од страна на Електродистрибуција ДООЕЛ.
Испратен допис до ОПМ и ОЕПС во врска интервенцијата во ТС Валаново од страна на Електродистрибуција – ЕВН (арх.бр.11-3393 од 16.05.2024). Одржан интерен состанок Оддел развој и инвестиции, ОПМ и ОЕПС за извршената интервенција на

Електродистрибуција во ТС Валандово и ТС Радовиш и испратена информација од одржаниот интерен состанок. Пристигната информација од ОЕПС во врска заклучоците од интерниот состанок одржан на 21.05.2024 година. Испратена опомена до Електродистрибуција – ЕВН поради интервенција во ТС Валандово, ТС Радовиш и ТС Сушица спротивно на Законот за енергетика и мрежните правила за пренос на електрична енергија (арх.бр.11-3738 од 31.05.2024). Информација од директорот на ОПМ за пуштањето под напон на ЕТР во ТС Радовиш и препорака за дополнителна заштита од приклучувањето – достава на протоколите за сетирањето на релејната заштита на трафо полето. Информација од директорот на ОЕПС за пуштањето под напон на ЕТР во ТС Радовиш кој е заменет со ЕТР со поголема моќност. Потврда од директорот на ОПМ дека со протоколи издадени од страна на ЕВН за релејната заштита на трафо полето, од страна на подружница ОПМ може да се потврди можноста за пуштање на ЕТР во ТС Радовиш. Испратен допис до Електродистрибуција од страна на МЕПСО за пуштањето во погон на енергетски трансформатор 110/10kV во ТС Радовиш.

Доставено барање(арх.бр.04-2248 од 20.03.2024) за формирање на работна група и издадено Решение за работна група (арх.бр.04-2248/1 од 22.03.2024) за преглед на вградената опрема во постојните приклучоци на Електродистрибуција на преносна мрежа. Одржан прв состанок на работна група (арх.бр.04-2248/1 од 22.03.2024) за преглед на вградената опрема во постојните приклучоци на Електродистрибуција на преносна мрежа. Состанок на РГ за усогласување на согласноста за постојни приклучоци.

Испратен допис (арх.бр.11-3004 од 23.04.2024) и е-маил до Електродистрибуција и РКЕ за усогласување на решенијата за согласност за постојни приклучоци на Електродистрибуција на електропреносна мрежа. Електродистрибуција достави обрасци за постојните приклучоци на електропреносна мрежа: ТС 110/35/10 kV Штип 1, ТС 110/35/10 kV Валандово и ТС 110/35/10 kV Радовиш. На одржаните стручни состаноци по иницијатива на Генералниот директор е разговарано и за состојбата за не доставените податоци за постојните приклучоци со ЕВН и е договорено да се ургира до раководството на ЕВН. Одржан состанок со ЕВН за усогласување на решенијата за согласност за постојните приклучоци на ЕВН на преносна мрежа. Испратена белешка од одржаниот состанок и образец за пополнување за постојните приклучоци.

- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Овче Поле** – Нема активности.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Неготино** – По потврдата од ОПМ дека нема потреба од промена во постојниот приклучок, испратена е анализата за приклучок на втор ЕТР до инвеститорот. Испратен одговорот од Електродистрибуција на Анализата за измена на постоен приклучок до Службата за СПРА со предлог измена на предложениот капацитет и добиен е приказ на Анализата со измена која ќе проследи откако ЕВН ќе достави податоци за новиот трансформатор. Побарано од ЕВН да достават техничка спецификација за новиот ЕТР кој ќе го замени постојниот за да се изврши корекција на Анализата за измена на постоен приклучок. Доставен изменет образец за приклучување. СПРА ја достави ажурираната анализа за приклучување.
- **Замена на ЕТР во ТС Ресен** – Извршена авансна упата за изработка на Анализа за измена на постоен приклучок и се доставени дополнителни податоци. Изработена и доставена на преглед Анализата за измена на постоен приклучок во МЕПСО. Одржан интерен состанок за презентација на Анализата за измена на постоен приклучок на ТС Ресен. Испратена до ЕВН Анализата за измена на постоен приклучок на ТС Ресен.
- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Сушица** - Нема активности.

- **Приклучок на втор ЕТР во ТС Делчево** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Берово** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Радовиш** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Пробиштип** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Овче Поле** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Валандово** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Сопотница** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Кочани** - Нема активности.
- **Замена на ЕТР во ТС Прилеп 1** - Инвеститорот достави Барање за приклучување со пропратна документација (арх.бр.11-55 од 02.01.2024).

СКЛАДИРАЊЕ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

- **Приклучок на складирање на ЕЕ Куманово** – Инвеститорот достави техничка документација во врска со Барањето за приклучување и достави пополнет образец за приклучување на батериско складиште на електрична енергија кој е доставен до служба за СПРА на преглед. Доставена е варијантата за приклучување на преглед во Служба за приклучоци и Служба за СПРА и се добиени забелешки. Инвеститорот достави ново барање (арх.бр.11-3572 од 27.05.2024) за приклучување складиште на ЕЕ со комплетна документација поради зголемување на моќноста од првобитното барање. Конечно изработени варијанти за приклучување со имплементирани забелешки од служба за СПРА и имплементација на податоците од новото барање за приклучување. Испратени кон Инвеститор Варијанти за приклучување на преносна мрежа кои се потврдени од. Инвеститор побара повратна информација за статусот на предметот. Побарани насоки од раководителот на ОРИ согласно повторното барање од инвеститорот за продолжување на постапката за приклучување, кој одговори дека дополнително ќе не извести. Побарана е припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување, истата е испратена кон инвеститор (авансна фактура бр.289/2024) и извршена е уплата.

КЛАСИЧНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

- **Приклучок на ТЕ-ТО Штип** - Инвеститор достави Барање за согласност за приклучување на хибриден систем (ТЕ-ТО и ФЕЦ) арх.бр.11-4165 од 18.06.2024. Извршена е теренска посета на локација. Одржан состанок со инвеститор.

ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА (ОИЕ)

Комбиниран приклучок – директен потрошувач и ФЕЦ

- **ФЕЦ ИГМ (кровна) - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ИГМ Трејд - приклучок на кровна ФЕЦ ИГМ Трејд –**
 - **Измена на постоен приклучок** - Испратена, потврдена (арх.бр.11/7277 од 12.01.2024 г.) и исплатена од инвеститорот (26.01.2024 г.) Анализа за измена на постоен приклучок. Испратено кон Инвеститор Решение за Согласност за приклучување на преносна мрежа – измена на постоен приклучок за директниот потрошувач ИГМ Трејд арх.бр.11-277/2 од 22.02.2024 и Анекс на Студија за

приклучување арх.бр.11-277/1 од 20.02.2024. Барање од Инвеститорот, да им се издаде потврда дека нашето издадено Решение за Согласност за приклучување на преносна мрежа на ФЕЦ ИГМ во себе интегрира повеќе кровни ФЕЦ, со цел да им послужи за добивање на Лиценца за производство на електрична енергија од ФЕЦ. Испратен допис до раководителот на ОРИ за понатамошно постапување и добиен одговор.

- **Ставање под напон и времена работа на ФЕЦ** - Инвеститорот ги добил потребните документи за учесник на пазар како производител и бара постапка за ставање под напон на производителот ИГМ Трејд. Инвеститорот достави Барање за Известување за времена работа за ФЕЦ ИГМ кровна (арх.бр.11-4381 од 01.07.2024) и е побарано да достави и Барање за Известување за времена работа за директниот потрошувач ИГМ согласно заклучоците од одржаниот интерен состанок во МЕПСО. Инвеститорот достави Барање Известување за времена работа за директен потрошувач ИГМ (арх.бр.11-4608 од 08.07.2024). Испратено Известување за времена работа на директниот потрошувач ИГМ и дел од ФЕЦ ИГМ кровна со ставање под напон преку приклучокот на преносна мрежа (арх.бр.11-4706 и бр.11-4706/1 од 11.07.2024). Информација од инвеститорот дека е планирано на 15.07.2024 и на 16.07.2024 година да се стават под напон и да влезат во пробна работа делот од ФЕЦ ИГМ кровна. Инвеститорот достави барање за дополна на известувањето за времена работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна. Одржан интерен состанок во МЕПСО за барањето дополна на известувањето за времена. Доставено на потпис во кабинет на Генерален Директор дополната на известувањето за времена работа на ФЕЦ ИГМ кровна потпишано од директорите на ОЕПС и ОПМ. Инвеститорот достави потсетување за сеуште не добиена дополна на известувањето за времена работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна.

➤ **ФЕЦ ОКТА - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ОКТА на преносна мрежа –**

- **Договор за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија** - Инвеститорот достави измени на предлог Договорот за измена на постоен приклучок кој беше разгледан на интерен состанок во МЕПСО. Доставен предлог Договор за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија со измени од СПОР и е доставен на интерен преглед. Одржан интерен состанок за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Доставени од ОПМ измени во предлог Договорот. Одржан состанок со инвеститорот за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Инвеститорот достави записникот од одржаниот состанок и изменетиот предлог Договорот. Доставен на интерен преглед предлог Договорот со измени. Потврдено од СПОР дека измените во целост се со договореното од последниот состанок.
- **Проектна документација** - МЕПСО доставува забелешки на ОП за електромонтажен дел. ОКТА ги прифаќа забелешките и известување дека истите ќе бидат имплементирани во проект на изведена состојба што е прифатливо и за Одделот за техничка информатика.
- **Изведба на реконструкција на ТС Рафинерија** - По барање на ОКТА е одржан состанок на 29.07.2024 со инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО за известување со започнување со реконструкција на ТС Рафинерија. Доставена информација за постапката за демонтажа на ТС Рафинерија од страна на изведувачот со напомена

дека временскиот план ќе биде доставен по демонтирање на првото поле и кога ќе се утврди состојбата. Инвеститорот побара безнапонска состојба на ТС Рафинерија со исклучување 3-часовно на ден 10.09.2024 година и исклучување 4-часовно на ден 11.09.2024 година, кое е одобрено од НДЦ. Опомена од НДЦ до инвеститорот за вклучување на 110 kV ДВ ТС Рафинерија – ТС Буннарџик и одбиено е барањето за 30 дневно исклучување на споменатиот ДВ. Инвеститорот достави образложение поради начинот на реконструкција на ТС Рафинерија, но од ОЕПС е побарано да се одржи работен состанок. Одржан е работен состанок и е договорено да се изведе техничко прифатливо решение со спојување на 110 kV ДВ-и на релација ТС Буннарџик – ТС Рафинерија-ТС Куманово 2 со бајпас на ТС Рафинерија и изведба на “Т” врска за напојување на ТС Рафинерија. Информација од инвеститорот за успешно изведено спојување на 110 kV ДВ-и на релација ТС Буннарџик – ТС Рафинерија-ТС Куманово 2 со бајпас на ТС Рафинерија на 23.09.2024 година, со изведба на “Т” врска за напојување на ТС Рафинерија. Реконструкцијата на ТС Рафинерија продолжи. Испратено до ОПМ, ОЕПС и кабинет на Генерален Директор известување дека ревизијата од страна на формираната Работна група на МЕПСО на реконструкцијата на ТС Рафинерија ќе продолжи. Инвеститорот достави методологија за работа и извешати од фабричките испитувања на ВН опрема. Одржан е заеднички состанок на РГ на МЕПСО, инвеститорот и изведувачот за преглед на досегашните активности и начинот на комуникација. Инвеститорот достави за преглед документација за управување на 110 kV ДВ поле Е03 – Куманово од ТС Рафинерија која е пропратена во МЕПСО. Инвеститорот достави за преглед технички цртежи за носачите на опрема и по извршениот преглед се потврдени техничките цртежи. Прегледана и потврдена е документацијата за управување на ДВ поле. Инвеститорот достави основен проект на проверка - електро и градежен дел. Испратени до инвеститорот забелешки на градежниот дел од проектот. Инвеститорот електронски достави градежен проект со барање за негово одобрување. Инвеститорот бара информација од прегледот на доставената документација. Пристигнати забелешки за градежниот дел и електро делот од Основниот проект за реконструкција на ТС Рафинерија ОКТА од РГ на МЕПСО. Посета на ТС Рафинерија – ОКТА на членови на РГ на МЕПСО. Побарано од инвеститорот/изведувачот одговор за имплементација на забелешките од проектот за Релејна заштита за во ТС Куманово 2 за ДВ Поле ТС Куманово 2 - ТС ОКТА. Изведувачот информираше дека сите спорни забелешки за релејната заштита се надминати и го достави проектот. Побарани од инвеститорот да достави месечни извештаи на македонски од изведувачот и од надзорот на градба. Инвеститорот достави предлог динамички план. Одржан состанок на работната група на МЕПСО за преглед на активностите со реконструкција на ТС Рафинерија. Испратена информација до инвеститорот и РГ од одржаниот состанок на РГ со барања до инвеститорот/изведувачот/надзорот во врска реконструкцијата на ТС Рафинерија. По барање на инвеститорот одржан состанок со инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО. Доставена информација до инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО од одржаниот состанок. Извршен теренски увид на реконструкцијата на ТС Рафинерија од РГ на МЕПСО. Инвеститорот достави извештај од надзорот на градба – електро и градежен дел.

- **Времена работа на ФЕЦ ОКТА** - Инвеститорот достави барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-7575 од 26.11.2024) и барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-8034 од 13.12.2024)

Фотонапонски Електрични Централи (ФЕЦ)

- **Приклучок на ФЕЦ Новаци** – Информација до инвеститорот со предлог консултанти за изведба на тестирањето за усогласеност на ФЕЦ на преносна мрежа. Инвеститорот електронски не извести за продолжување на банкарската гаранција со Анекс 2 и ја достави (арх.бр.11-3403 од 16.05.2024) со рок до 17.02.2025 година и ни достави одлука од РКЕ за продолжување на лиценцата на пробна работа до 17.02.2025 година.
- **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3А (ЈПП со ЕСМ)** – Заверено е известувањето за ставање под напон на приклучокот на ФЕЦ Осломеј 3а и енергетскиот 110kV кабел. Испратено до инвеститорот известувањето за ставање под напон на приклучокот и ФЕЦ Осломеј 3а заедно со пропратната документација. Инвеститорот достави барање за временна работа согласно лиценцата за пробна работа издадена од РКЕ. Испратено известување за временна работа на ФЕЦ Осломеј 3а (арх.бр.11-4072 од 14.06.20024). Одржан состанок со инвеститорот во врска услови за складирање на електрична енергија. Инвеститорот ја достави одлуката од РКЕ за продолжување на лиценцата за пробна работа. Инвеститорот побара и се одржа состанок во врска тестирањето на усогласеност на ФЕЦ со преносната мрежа.. Доставена од ОЕПС генералната структура на содржината на планот за тестирање кој треба да го достави инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3Б (ЈПП со ЕСМ)** –
 - **Проектна документација** - Согласно информацијата од Инвеститор за продолжување со активности околу приклучокот, побарано е од Инвеститор да достави Основен проект и завршен ревидентски извештај за ДВ поле во ТС Осломеј. Инвеститорот го достави одобрениот Основен проект во печатена форма (арх.бр.11-2055 од 06.03.2024).
 - **Изведба на приклучок** - Инвеститорот го достави одобрението за градење на 110 kV кабел. МЕПСО побара согласно член 11 од Договорот за приклучување инвеститорот да достави банкарска гаранција или депозит. Инвеститорот достави депозит како гаранција на Договорот за приклучување.

Одржан е состанок со инвеститорот со преглед на досегашните активности и активностите кои следат. Инвеститорот достави предлог изведувач на електро делот на приклучокот и ја достави бараната дополнителна документација за изведувачот која е проверена и одобрена. Одржан состанок со инвеститорот и изведувачот за воведување на изведувачот во работа на 110 kV ДВ поле во ТС Осломеј. Изведувачот достави документи за персоналот кој ќе работи во ТС Осломеј. Испратени забелешки на документацијата за персоналот за изведба на приклучокот. Се одржа увид во тековни активности на приклучок на електропреносна мрежа на кој беа присутни овластени лица од МЕПСО, Инвеститорот и инженерот за изведба од електротехника. На увидот беа констатирани неколку забелешки.

Инвеститорот достави предлог термини за одржување на FAT за ормарите за релејна заштита, мерење на ЕЕ и AC/DC напојување и истите се потврдени до членовите на РГ на МЕПСО. Инвеститорот достави проект за мерење на ЕЕ. По извршените FAT-ови за ормарите за релејна заштита, мерење на ЕЕ и AC/DC напојување доставени се потпишани протоколи. Инвеститорот достави детален проект за управување. Испратен на преглед деталниот проект за управување до член на работна група за управување. Предложен термин за испитување SAT на секундарната опрема. Најавено е присуство на колегите од релејна заштита и е извршено SAT на релејната заштита на 30.07 и 31.07.2024.

- **Интерен технички преглед на приклучокот** - Стручните лице од Комисијата за вршење на интерен технички преглед на приклучокот на ФЕЦ Ослomeј 36 на преносна мрежа (110kV ДВ поле Е5 во 110kV РП Ослomeј) формирана со Решение (арх.бр.04-293/1 од 23.01.2023), инвеститорот Фортис енергетика фотонапонски централи ДООЕЛ Скопје, изведувачот ЦЕТ ЕНЕРЏИ и надзорот на градба на приклучокот ФЕЦ Ослomeј 36 - ДГУ Урбан Стил Инженеринг ДООЕЛ Скопје извршија интерен технички преглед на приклучокот ФЕЦ Ослomeј 36. Службите за заштита, за управување, за мерење и АС/DC напојување доставија извештаи од извршените приемни испитувања на опремата. Инвеститорот достави Завршен извештај за извршен технички преглед од градежен и електро надзорен инженер и Извештај од извршено мерење. Одржан состанок помеѓу Инвеститорот и АД МЕПСО со цел пресек на завршени активности. Испратена е работна верзија на Записникот за интерен технички прием до Инвеститорот, на 10.11.2023 го потврди текстот од Записникот со дополнети податоци од инвеститорот. Инвеститорот достави документација за новото далекуводно поле во РП Ослomeј. Во просториите на АД МЕПСО е извршено потпишување на Записникот од извршена техничка контрола на опремата вградена во приклучокот на ФЕЦ Ослomeј 36, арх.бр.11-5410 од 13.08.2024г.
- **Ставање под напон на приклучокот и ТС ФЕЦ Ослomeј 36** - Инвеститорот достави Лиценца за пробна работа и истата е испратена до ОЕПС. Од страна на АД МЕПСО и Инвеститорот потпишан е Договор за пристап и користење на преносната мрежа и надоместокот за користење на електропреносниот систем арх.бр.11-5692 од 29.08.2024г. Согласно Барањето за ставање под напон на 110kV ДВ поле Е5 во 110kV РП Ослomeј и ставање во празен од на 110kV кабелски вод РП Ослomeј – ТС ФЕЦ Ослomeј 36, поднесен е налог до Националниот Диспечерски Центар (НДЦ). Ставен е под 110 kV ДВ поле Е5 во ТС Ослomeј и 110 kV кабелски вод под напон без товар за 24 часовно тестирање. Од страна на стручните лица од АД МЕПСО е потпишано Известување за ставање под напон арх.бр.11-5696/1 од 04.09.2024 . Инвеститорот поднесе Барање за ставање под напон на 110kV ДВ поле Е5 во 110kV РП Ослomeј и 110kV кабелски вод РП Ослomeј – ТС ФЕЦ Ослomeј 36 арх.бр.11-5742 од 03.09.2024 и барање за временна работа арх.бр.11-5743 од 03.09.2024. Согласно Барањето за ставање под напон на 110kV ДВ поле Е5 во 110kV РП Ослomeј и 110kV кабелски вод РП Ослomeј – ТС ФЕЦ Ослomeј 36 арх.бр.11-5742 од 03.09.2024, поднесен е налог до Националниот Диспечерски Центар. На ден 04.09.2024 во 09:10 часот во присуство на стручните лице од АД МЕПСО, Инвеститорот и Изведувачот ставен е под напон приклучокот на ФЕЦ Ослomeј 36 - 110kV ДВ поле Е5 во 110kV РП Ослomeј и 110kV кабелски вод РП Ослomeј – ТС ФЕЦ Ослomeј 36. До Инвеститорот е испратено Известување за ставање под напон на приклучокот на ФЕЦ Ослomeј 36 арх.бр.11-5791 од 04.09.2024. Испратено потсетување до Инвеститорот, за незавршени обврски согласно Записникот од извршена техничка контрола, односно кои документи треба се достават најдоцна 14 дена по ставање на приклучокот под напон. Потсетување за недоставена документација согласно Записникот од извршена техничка контрола.
Меил од раководител на оддел за техничка информатика од ОЕПС, со забелешки за нереализирани обврски на Инвеститорот во делот на управување, согласно интерен технички преглед. Меил од раководител на трафостаници од ОПМ за констатирани неисправности во делот, блокада на примарна опрема. Меил до раководство, барање насоки за следни чекори. Меил од Инвеститор со намера за достава на

банкарска гаранција во форма на депозит. Меил до Инвеститор, во кој се побарува ургентно да се реализираат заостанати обврски согласно Договорот и Записникот од технички преглед на ФЕЦ Ослемеј 3б и доставување на заостаната документација. Меил од службата за финансиска оператива дека не е добиен паричен износ кој се побарува како финансиско обезбедување на Договорот. Меил од ОЕПС до Инвеститорот со барање веднаш да се достави банкарска гаранција. Инвеститорот побара информација за потрошувачка/производство на приклучокот ФЕЦ Ослемеј 3б. Меил до Инвеститор од ОЕПС со Договор, табели за планирани количини кои ќе се преземаат од преносна мрежа.

- **Дефект на опрема од приклучокот** - Ургентно барање до Инвеститор за исклучување на полето Е5 (приклучок на ФЕЦ Ослемеј 3б) во РП Ослемеј заради детектиран дефект на прекинувачот во полето. Дефектот е детектиран од стручни лица на МЕПСО и полето Е5 е исклучено. Потврда од Инвеститор за преземени акции за разрешување на проблемот. Испратен меил до Инвеститор со кој се поканува на состанок со стручни лица од МЕПСО за причините за појава на дефектот и негово разрешување. Меил од Инвеститор со барање за започнување со санирање на дефект, непосредно пред отпочнување на состанокот, но е доставен одговор дека било какви активности ќе се преземат после одржување на состанокот. Заклучоци од одржан состанок, со насоки за постапување, испратен до Инвеститор. Известување од Инвеститор за преземени активности за привремено разрешување на проблемот. Даден краен рок 29.11.2024 за целосно отстранување на дефектот. Доставен по меил Записник од интервенцијата. Меил од Инвеститор, со информација за контакт лице за манипулации. Меил до Инвеститор со обврските кои треба да се преземат до 29.11.2024: Целосно отстранување на настанатиот дефект на прекинувачот на поле Е5, доставување на заостаната документација. Барање од Инвеститор за започнување со активности на 23.11.2024. Меил од главен инженер од ОПМ, за ургентно исклучување на прекинувачот, заради влошување на состојбата на истиот. Овозможено е интервенирање, согласно Барањето од Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Ерџелија (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Новаци 2** – По барање на инвеститорот одржани состаноци со РКЕ, МЕ, МЕПСО, ЕВН, инвеститорот и консултантот. Информација до Инвеститорот согласно доставениот допис од 14.11.2023, каде МЕПСО е известен за немање потреба од спроведување на постапката за овластување за градење, дека постапката за приклучување на електропреносна мрежа ќе продолжи со изработка на Студија за приклучување на ФЕЦ Новаци 2 на електропреносна мрежа согласно издадената Прелиминарна согласност и одговорот од Министерството за економија. Побарана и добиена информација од ССПРА за потребните дополнителни податоци кои треба да се бараат од инвеститорот за да предложи изработката на Студијата за приклучување. Од консултантот се пристигнати дополнителни податоци потребни за изработка на Студијата за приклучување. Поднесено барање за припрема на авансна фактура за изработка на Студија за приклучување до СФР. Консултантот достави податоци кои се барани за започнување на изработка на Студија за приклучување (генерирачки модел за инвертерите, достави тест извештаи за нивото на хармоници од страна на инверторите на SUNGROW). Побаран преглед и добиен одговор од службата за СПРА за доставените податоци. На 18.04.2024 е извршена авансна уплата за изработка на Студија за приклучување. Доставени до раководителот на ОРИ информација за потврдени дополнителни податоци за изработка на Студија за приклучување и информирање на инвеститорот за започнување со изработката на

Студијата, со барање следни насоки. Раководителот на ОРИ не извести да се се извести инвеститорот за продолжување на постапката. Инвеститорот е известен за отпочнување со изработка на Студија за приклучување на ФЕЦ Новаци 2 на електропреносна мрежа. Дадена насока за започнување со изработка на Студија за приклучување. Потсетување за доставување на деловите од студија за приклучување до 20.09.2024. Побарани и доставени се од стручните лица деловите од Студијата. Доставена анализата за интеграција на ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот кој ја потврди истата. Доставена динамичка анализата за ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот кој ја потврди истата. Доставена до инвеститорот прелиминарна верзија на Студија за приклучување. Примени прашања од инвеститор во врска со прелиминарната Студија. Испратени прашањата интерно во МЕПСО и добиени одговори. Пратени се одговори/забелешки на прашањата од инвеститорот на прелиминарната Студија за приклучување на одобрување до раководител и кабинет.

- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 1 (споени ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште)** – Пристигнато од проектанска куќа писмо со барање мислење за одобрување на проектна програма за идеен проект (арх.бр.11-1972 од 01.03.2024) и испратен одговор до проектанската куќа (арх.бр.11-1972/1 од 14.03.2024). Инвеститорот електронски не информираше за одговорот добиен од Министерство за економија во врска одлуката од Влада на РСМ за постапката за овластување за изградба на производствен капацитет >10 MW. Испратен предлог термин за состанок со РКЕ, инвеститорот и МЕПСО во врска известувањето од Министерство за економија. Одржан состанок во РКЕ со присуство на МЕПСО и инвеститорот во врска одлуката од Влада на РСМ. Инвеститорот го достави одговорот од Министерството за економија за немање потреба од овластување за изградба на производствениот капацитет кој го побара по насоките од РКЕ од состанокот одржан на 17.05.2024 година.

Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Студија за приклучување и е испратена кон инвеститор авансната фактура бр.110/2024 која е и платена. Информација до инвеститорот дека по добиениот одговор од Министерството за економија постапката за приклучување на електропреносна мрежа ќе продолжи со изработка на Студијата за приклучување согласно прелиминарната согласност за приклучување.

Побарани се дополнителни податоци од Инвеститорот за започнување на изработка на Студија за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 1 усогласени со ССПРА. Инвеститорот ги достави бараните дополнителни податоци кои се проследени до СПРА на проверка и се потврдени. Доставени до раководителот на ОРИ изработените од Службата за приклучоци услови за приклучување од Студијата за приклучување, со барање следни насоки. Раководителот на ОРИ не извести да се продолжи со постапката. Испратени условите за приклучување интерно во МЕПСО како вовед за започнување со изработка на Студијата за приклучување. Доставени се деловите од Студијата од стручните лица. Инвеститорот е известен за започнување со изработка на Студија за приклучување по потврдување на доставените податоци. Обработка на доставените податоци од задолжените служби. е Испратени на проверка до проект менаџерот за градежни работи Проектната програма за изработка на Основен проект за приклучокот на ФЕЦ Пробиштип 1 и делот со обврски на инвеститорот во фаза на изработка на проектна документација и изведба на приклучокот. Изработената Анализа за интеграција на ФЕЦ Пробиштип 1 од ССПРА е доставена на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот кој ја потврди истата. Доставена динамичка анализа интерно, а потоа и до Инвеститор кој ја потврди истата. Доставена до Инвеститор и интерно прелиминарна верзија на Студија

за приклучување. Инвеститорот ја потврди прелиминарна верзија на Студија за приклучување (арх.бр.11-7276 од 13.11.2024). Заверена конечна Студија за приклучување (арх.бр. 11-7526 од 25.11.2024). Доставено барање за припрема на ф-ра за доплата на Студија за приклучување, испратена фактура за доплата и исплатена. Испратена Студија за приклучување до инвеститор. Доставено решение за согласност за приклучување на преносна мрежа(арх.бр.11-7905 од 10.12.2024).

Известување до инвеститорот за издадено Решение за поништување на РСППМ од страна на МЕПСО. Пристигнато барање од РКЕ за одговор на приговор од СКАЈ СОКАР. Доставени до инвеститорот забелешки на идејниот проект за влез на енергетски кабел во ТС Пробиштип. Инвеститорот го достави идејниот проект со имплементирани забелешки.

- **Приклучок на ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1 (20MW), ФЕЦ Битола 2 (60 MW) и ФЕЦ Битола 3 (100 MW)** – Информација од Инвеститор за измена на предлог за приклучување на ФЕЦ Битола 1, ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3. Одржани состаноци со ЕСМ со предлог за приклучување на ФЕЦ Битола 1 во веќе дефинираниот приклучок за ФЕЦ Битола 2 и Битола 3 во ТС Битола 2 и дефинирање на ново барање за измена на постоен приклучок за да се вметне ФЕЦ Битола 1 во приклучокот заедно со ФЕЦ Битола 2 и ФЕЦ Битола 3. Поднесено барање за измена на постоен приклучок арх.бр.11-4118/1 од 17.06.2024. Испратена информација до Службата за ССПРА за проверка на интегралната анализа за ФЕЦ на ЕСМ во битолски регион и добиен одговор од ССПРА дека нема потреба од изработка на нова анализа за ФЕЦ Битола 180.
- **Приклучок на ФЕЦ Дуброво ИГМ** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Долнени** – Изработена, потврдена од ОПМ и доставена до инвеститорот Проектната програма за идеен проект за приклучен 2x400kV ДВ. Двострано потпишана Проектна програма за Идеен проект за приклучен 2x400kV ДВ (за ФЕЦ Долнени).
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Скандалци** – Барање од Инвеститор за изработка на Проектна програма за идеен проект за приклучување на ТС Скандалци на постојниот ДВ ТС Штип – ТС Дуброво. Двострано потпишана Проектна програма за Идеен проект за приклучен 2x400kV ДВ (за ФЕЦ Скандалци).
- **Приклучок на ФЕЦ Стипион (стратешки инвеститор)** – Одржан состанок со инвеститорот за дефинирање на коридор на траса на 400 kV приклучни ДВ на ФЕЦ Стипион. Инвеститорот електронски достави концептуално решение за приклучокот на ФЕЦ Стипион. Инвеститорот достави kmz фајлови за далеководот, приклучокот на ФЕЦ Стипион и испратени до ОПМ на проверки кои се потврдени. Изработена предлог проектна задача за иден проект за приклучен 2x400kV ДВ и пратена на проверка во МЕПСО. Доставена коригирана проектна задача од страна на Оддел за ДВ. Извршен преглед на градежниот дел од Проектната Програма за спојување на ТС Стипион на 400 kV ДВ ТС Штип – ТС Врање и испратен на преглед од ОПМ. Доставен опфат за ФЕЦ.
- **Приклучок на ФЕЦ Долни Балван (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 1** - Инвеститорот достави информација за донесување на урбанистички план, за трансформацијата на земјиштето на ФЕЦ Сушево 1. Состанок со инвеститорот со најава за приклучување на батериски систем за складирање на ЕЕ во ФЕЦ Сушево 1. Инвеститорот се интересираше за законската регулатива за поставување батериски систем во ФЕЦ Сушево 1. Одржан состанок со инвеститорот со преглед на состојбата на постапката за приклучување и документацијата која се изработува.

Инвеститорот достави барање за појаснување на информација за моќност на ФЕЦ на место на приклучок и е испратен одговор.

- **Приклучок на ФЕЦ Добромири** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Пехчево (стратешки инвеститор)** – Инвеститорот достави идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод. Доставен на интересен преглед идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод
- **Приклучок на ФЕЦ Готен** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 2** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Слатина** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Димонце** – Испратен одговор на барањето за изработка на студија за приклучување на преносна мрежа до инвеститорот (арх.бр.11-2765/1 од 27.05.2024). Пристигнат допис од РКЕ за одржување состанок и одржан состанок согласно одговорот на МЕПСО до инвеститорот за продолжување на постапката со изработка на Студија поради извадени одобренија за градење на 6 парцели од општина. Инвеститорот достави Барање за продолжување на постапка.
- **Приклучок на ФЕЦ Бања** – Инвеститорот достави нотарски заверена Изјава за промена на сопственост, арх.бр.11/459 од 17.01.2024 и тековна состојба. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-1004 од 29.01.2024) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево ГИМ** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Арматуш 2** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 2** – Одржан состанок со инвеститорите на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци со предлог изградба на заедничка ТС на која ќе се приклучат двете ФЕЦ-и. Испратена информација од состанокот со инвеститорите по маил до сите присутни на состанокот. Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.
- **Приклучок на ФЕЦ Битола 4** – Барани се дополнителни податоци од инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Балдовенци(стратешки инвеститор)** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Убого** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Стругово** - Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-467 од 17.01.2024) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Неготино** – Изработена, интерно ревидирана во МЕПСО и испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1260 од 05.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-1756 од 21.02.2024) кон Инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија** - Изработена, интерно ревидирана во МЕПСО и испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1234 од 02.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена прелиминарна согласност за приклучување на електропреносна мрежа (арх.бр.11-1963 од 01.03.2024). Барање за продолжување на постапка.
- **Приклучок на ФЕЦ Дуброво 2** - Изработена, интерно ревидирана во МЕПСО и испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1316 од 06.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена прелиминарна согласност за приклучување на електропреносна мрежа (арх.бр.11-2421 од 28.03.2024).
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 1** - Уплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување.Изработена, интерно прегледана во МЕПСО, испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1494 од 12.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за

приклучување на преносна мрежа. Испратена прелиминарна согласност за приклучување на електропреносна мрежа (арх.бр.11-2422 од 28.03.2024).

- **Приклучок на ФЕЦ Трооло** – Уплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување.Изработена, интерно прегледана во МЕПСО, испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1493 од 12.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена Прелиминарна согласност за приклучување на електропреносна мрежа (арх.бр.11-3518 од 23.05.2024). Испратена коригирана Прелиминарна согласност за приклучување на електропреносна мрежа (арх.бр.11-3518/2 од 23.05.2024).
- **Приклучок на ФЕЦ Фотоника** – Уплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување.Изработена, интерно прегледана во МЕПСО, испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1651 од 16.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушево 3** – Изработена, интерно ревидирана во МЕПСО и испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1192 од 01.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа.
- **Приклучок на ФЕЦ Мегленци** – Информација од инвеститор за тековни активности во врска со Барањето за приклучување. Побарано од инвеститорот да достави дополнителна документација.

Добиено писмо со ургенција на барањето за приклучување од нови управители на фирмата ЕЛИТЕ ЕНЕРГИЈА арх.бр.11-2555 од 02.04.2024 и испратен одговор со предлог одржување состанок со новите управители арх.бр.11-2555/1 од 08.04.2024. Одржан состанок со новите управители за состојбата на барањето за приклучување на ФЕЦ Мегленци. Испратена информација од состанокот одржан на 18.04.2024 со напомена на податоците кои сеуште не се доставени до МЕПСО. Инвеститорот достави податоци на преглед. Состанок со инвеститорот за состојбата на доставената документација и следните чекори од постапката за приклучување. Информација испратена до инвеститорот во врска одржаниот информативниот состанок одржан на 26.04.2024 година. Инвеститорот достави дополнителни податоци.Испратени до Служба за СПРА на преглед изработените варијанти за приклучување. Инвеститорот го испрати планскиот опфат во dwg формат и ја достави фисибилити студијата. Испратени варијантите за приклучување до инвеститорот. Инвеститорот ги потврди варијантите за приклучување. Информација до инвеститорот дека е потврдена започнатата постапка на е-урбанизам од страна на МТВ за услови за планирање на простор, кои се очекува инвеститорот да ги достави до завршување на анализата за приклучување за потврдување на предложениот опфат.

РКЕ побара информација за предметот ФЕЦ Мегленци врз основа на приговор од инвеститорот. Испратен одговор до РКЕ на приговорот на инвеститорот за ФЕЦ Мегленци. Информација од РКЕ дека на 31.05.2024 ќе се одржи состанок со инвеститорот и МЕПСО во однос на поднесениот приговор на инвеститорот. Инвеститорот достави е-маил кој го испрати до РКЕ со образложение дека го повлекува приговорот кон МЕПСО. РКЕ го прифати повлекувањето на приговорот и извести дека состанокот со инвеститорот и РКЕ се откажува. Добиено Решение од РКЕ за запирање на постапка по приговор на Елите Енергија.

Побарани податоци од Инвеститор за подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување (05-20/2532 од 03.06.2024) и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.134/2024. Информација од СФР за

извршена уплата по фактура бр.134/2024. Инвеститорот достави Образец за приклучување, арх.бр.11-4234 од 20.06.2024. Изработена Анализа за приклучување на преносна мрежа од СПРА и испратена кон стручни служби во МЕПСО. Меил од директорот на ОПМ за пролонгирање на рокот за доставување на забелешки, со образложение дека предложениот рок е краток со оглед на годишните одмори. Испратена кон Инвеститор Анализа за приклучување на преносна мрежа. Потврда од инвеститор за прифаќање на доставената Анализа арх.бр.11/4248 од 24.06.2024г. Барање до СФР за припрема на фактура за доплата на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор фактура бр.139/2024 за доплата на Анализа за приклучување. Информација од СФР за извршена уплата по фактура бр.139/2024. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4254 од 24.06.2024) кон Инвеститорот.

- **Приклучок на ФЕЦ Соколарци** - Уплатена авансна ф-ра за изработка на Анализа за приклучување.Изработена, интерно прегледана во МЕПСО, испратена и потврдена од инвеститорот (арх.бр.11/1676 од 19.02.2024г.) и доплатена од инвеститорот Анализа за приклучување на преносна мрежа. Испратена Прелиминарна согласност (арх.бр.11-4379 од 28.06.2024) кон Инвеститорот.

Одржан состанок со инвеститорите на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци со предлог изградба на заедничка ТС на која ќе се приклучат двете ФЕЦ-и. Испратена информација од состанокот со инвеститорите по маил до сите присутни на состанокот. Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.

- **ФЕЦ Чардаклија** – Барање за приклучување на ФЕЦ Чардаклија на преносна мрежа доставено на 19.04.2024, арх.бр.11-2952. Изработени и испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон Инвеститор кој ги потврди истите. Доставено барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.135/202 и извршена уплата. Информација од Инвеститор за уплатени средства по авансна фактура. Усна информација од СФР за извршена уплата по фактура бр.135/2024. Доставена Анализа за приклучување на преносна мрежа од СПРА, со цел ревизија на истата. Доставена Анализа за приклучување на преносна мрежа од СПРА, со цел ревизија на истата. Добиени насоки од раководителот на оддел за развој и инвестиции(ОРИ) за продолжување со постапката. Испратена Анализа за приклучување кон стручни служби во МЕПСО и кон Инвеститор. Инвеститорот испрати по е-маил потврда за прифаќање на доставената Анализа која нема архивски број. Доставено барање до СФР за припрема на фактура за доплата на Анализа за приклучување, изработена и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.162/2024 за доплата и извршена уплата. До служба за Приклучоци, преку архива е доставена Прелиминарна согласност за ФЕЦ Чардаклија (арх.бр.11-4664 од 09.07.2024) која е издадена на Инвеститорот. Оваа Прелиминарна согласност е со изменет текст и не е според теркот на претходно издадените Прелиминарни согласности.

- **Приклучок на ФЕЦ Кривогаштани** - Електронски пристигнати документи за нов приклучок. Барање за приклучок на преносна мрежа доставено на 20.05.2024, арх.бр.11/3451. Инвеститорот електронски достави дополна на документи. Испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон СПРА и добиени забелешки од СПРА. Побарани и добиени податоци од Инвеститор за подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон раководителот на ОРИ за идни

насоки. По добиените насоки од раководителот на ОРИ, испратени варијантите за приклучување до инвеститорот. Потврда од инвеститор за прифаќање на доставените Варијанти. Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.138/2024. Информација од Инвеститор за делумно уплатени средства по авансна фактура. Доставена Анализа за приклучување на преносна мрежа од ССПРА. Испратена Анализа за приклучување кон стручни служби во МЕПСО и кон Инвеститор. Инвеститорот ја потврди Анализата за приклучување. Извршена е доплата на 25 % од Анализата за приклучување. Извршена е и доплата на преостанатиот дел од авансната фактура.

- **Приклучок на ФЕЦ Брод Гнеотино** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Свети Николе** – Одржан состанок со инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Сушица** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Копаница** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 2** – Инвеститорот достави комплетна документација и образец (арх.бр.11-2802 од 12.04.2024). Варијанти за приклучување испратени до ССПРА на проверка и добиени забелешки. Испратени Варијанти за приклучување на електропреносна мрежа кон Инвеститор. Инвеститорот ги потврди варијантите за приклучување Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Информација од СФР за извршена уплата по фактура бр.109/2024. Служба за СПРА ја изработи и достави на ревизија Анализа за приклучување. Раководителот на ОРИ испрати е-маил за бришење на делот во Анализата за приклучување во кој се информира барателот дека по добивање на овластување за градење ќе треба да ја продолжи постапката за приклучување. Раководителот на ССПРА испрати одговор на раководителот на ОРИ за неприфаќање на предложената корекција со образложение. Испратена Анализа за приклучување кон стручни служби во МЕПСО и кон Инвеститор. Инвеститорот достави потврда за прифаќање на доставената Анализа (арх бр.11-5574 од 21.08.2024г). Одржан состанок помеѓу ЕВН и МЕПСО по барање на инвеститорот. Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена авансна фактура бр.287/2024 за доплата и извршена уплата по фактура бр.287/2024.
- **Приклучок на ФЕЦ Веселчани** - Одржан состанок со инвеститорот. Инвеститорот достави техничка документација во врска Барањето за приклучување. Доставена информација до инвеститорот за поднесување на образецот за приклучување. Доставен образец за приклучок арх.бр.11-2579 од 03.04.2024. Забелешки од ССПРА на варијантите за приклучување. Испратени Варијанти за приклучување на електропреносна мрежа кон Инвеститор и потврдени од Инвеститорот. Побарани и добиени податоци од Инвеститор за подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Испратена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа до раководителот на ОРИ за следни насоки. Одговор од раководителот на ОРИ дека по проверка на предметот ќе даде следни насоки. Инвеститорот доставува нов .kml за опфатот.
- **Приклучок на ФЕЦ Дебрца** - Инвеститорот достави барање за согласност за приклучување (арх.бр.11-9 од 02.01.2024).Инвеститорот достави техничка документација во врска Барањето за приклучување. Инвеститорот достави пополнет образец (арх.бр.11-1527/1 од 08.04.2024). Варијанти за приклучување испратени до ССПРА на проверка и добиени забелешки. Инвеститорот достави електронски

корегирани образец кој ќе го достави и преку архива. Испратени Варијанти за приклучување на електропреносна мрежа кон Инвеститор и електронски потврдени од Варијантите од страна на Инвеститорот. Побарани податоци и добиени од Инвеститор за подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Меил од Инвеститорот со барање да им се достави фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.140/2024. Извршена уплата на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Анализата за приклучување изработена и доставена од ССПРА. Информација од инвеститорот на испратен допис со барање за дополнителна фактура за доплата 25% на Анализата за приклучување. Фактурата за доплата од 25% изработена и дадена на потпис 11.09.2024 година. Барање од Инвеститор за фактура за доплата на изработената Анализа за приклучување.

- **Приклучок на ФЕЦ Амзабегово** - Инвеститорот достави Барањето за согласност за приклучување арх.бр.11/1744 од 20.02.2024г. Инвеститорот електронски испрати комплетна документација која на 30.04.2024 година е доставена во архивата на МЕПСО(арх.бр.11-3166 од 30.04.2024). Испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон СПРА и добиени забелешки од СПРА. Побарани податоци од Инвеститор со цел подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон раководителот на ОРИ за следни насоки. Потврда од инвеститор за прифаќање на доставените Варијанти. Барање до СФР за припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување и испратена до инвеститорот авансна фактура бр.137/2024. Информација од СФР за извршена уплата по фактура бр.137/2024. Добиената Анализа за приклучување од ССПРА, испратена кон стручни служби во МЕПСО со покана за презентација на истата.Одржана презентација на Анализата интерно во МЕПСО. Испратена Анализа за приклучување кон Инвеститорот. Доставена Анализата на интересен преглед во МЕПСО и кон инвеститорот. Инвеститорот достави потврда за прифаќање на Анализата за приклучување арх.бр.11-5936 од 11.09.2024. Прифатена анализата од страна на инвеститор преку архива. Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.288/2024 и извршена уплата по фактура бр.288/2024.
- **Приклучок на ФЕЦ Долани** - Добиени по е-маил податоци за барањето за приклучување на преглед. Поднесено барање за приклучување арх.бр.11-6120/1 од 19.09.2024. Добиен по е-маил .kml фајл на опфатот на ФЕЦ. Доставени слики од локација за ФЕЦ. Доставени варијанти за приклучување до инвеститори прифатени од инвеститорот. Барање припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.290/2024 и извршена уплата по фактура бр.290/2024.
- **Приклучок на ФЕЦ Нова Брезница** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Извор** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 1** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Куманово 2** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ и Биогаз Бистрени** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Дабиле – Струмица** – Нема активности.
- **Приклучок на ФЕЦ Гарниково** - Инвеститорот достави барање за согласност за приклучување (арх.бр.11-848 од 22.01.2024).Одржан состанок со инвеститорот. Испратени Варијанти за приклучување на преносна мрежа, кон СПРА. Забелешки од

СПРА по однос доставените Варијанти. Испратени до инвеститорот Варијанти за приклучување на ФЕЦ Гарниково на електропреносна мрежа.

- **Приклучок на ФЕЦ Пенуш** – Инвеститорот достави снимки од дрон на опфатот.
- **Приклучок на ФЕЦ Ослomeј 20** - Информација од Инвеститор за измена на предлог за приклучување на ФЕЦ Ослomeј 1 и ФЕЦ Ослomeј 2. Одржан состанок со ЕСМ за начинот и припремата на барањето за приклучување во ТС Ослomeј. Електронски проследено Барање за согласност за приклучување на преносна мрежа за проверка, пред официјално доставување во архива на МЕПСО.Доставено барање за приклучок арх.бр.11-4118/2 од 17.06.2024.
- **Приклучок на ФЕЦ Згрополци** - Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.(арх.бр.11-6643 од16.10.2024).
- **Приклучок на ФЕЦ Штип** - Извршена е теренска посета на локација. Одржан состанок со инвеститорот.
- **Приклучок на ФЕЦ Уланци 1** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени. Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.(арх.бр.11-278/53 од17.10.2024).
- **Приклучок на ФЕЦ Уланци 2** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени. Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.(арх.бр.11-278/52 од17.10.2024).
- **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија 2** - Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.
- **Приклучок на ФЕЦ Пестришино** - Нема активности.

Ветерни електрични центри

- **Приклучок на ВЕЦ Богданци** – Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Богословец** - Доставено до инвеститорот известување за продолжување на времена работа на ВЕЦ Богословец (арх.бр.11-7 од 02.01.2024). Инвеститорот достави Одобрение за употреба издадено од МТВ на 31.01.2024г. Инвеститорот достави извештај за комплетно-сеопфатно тестирање на ветропаркот и неговите влијанија на мрежата на МЕПСО, арх.бр.11/1495 од 12.02.2024 кој е испратен на разгледување и прифаќање. Добиен е одговор на извешајот од ССПРА. Побарана информација/забелешка од одговорниот на тимот на МЕПСО за следење на усогласеноста за доставениот извештај од консултантот за тестирањето на ВЕЦ. Пристигната информација од одговорниот на тимот на МЕПСО за следење на усогласеноста за доставениот извештај од консултантот за тестирањето на ВЕЦ. Испратен е-маил до консултантите и инвеститорот со потврда за успешно завршени тестирања за усогласеност на ВЕЦ Богословец на електропреносна мрежа. Консултантот испрати финална ревидирана верзија на извештајот од тестирањето на усогласеност на ВЕЦ Богословец на преносна мрежа со имплементирани забелешки. Известување до инвеститорот за обврските за известување за финална работа. Одржан состанок со инвеститорот кој ја достави трајната лиценца за работа. Одржани се состаноци со инвеститорот во врска постапката за примопредавање на приклучокот и обврските на инвеститорот согласно договорот за приклучување.

Извршен увид на терен и е потврдена состојбата на 2x110kV приклучен ДВ на ТС Богословец. Посета на ТС Богословец со изведувачот ABB HITACHI. Информација до СПОР во врска постапката и условите за примопредавање од Договорот за приклучување и моменталната состојба на свлечиштето во ТС Богословец. Одговор од СПОР дека свлечиштето настанато во ТС Богословец не треба да се спојува со примопредавањето на приклучокот, бидејќи истото е настанато по добиената употребна дозвола на целиот приклучок.

Одржан состанок со инвеститорот за постапката за примопредавање на приклучокот. Информација од инвеститорот за ослободување од хипотека на парцела и преписка со нотарка и СПОР за заверка. Информација од инвеститорот за одлуката на сопствениците на БНБ за примопредавање на парцела од ТС Богословец во име на МЕПСО. Инвеститорот достави дел од документацијата за примопредавање на приклучокот – Проект за употреба и одржување на 2x110 kV приклучен ДВ на ТС Богословец, Проект за употреба и одржување на ТС Богословец, Проект на изведена состојба за дел МЕПСО, техничко решение за потпорен ѕид за надминување на свлечиште. Побарано од директорот на ОПМ да се провери дали бараната резервна опрема за приклучниот 2x110 kV ДВ на ТС Богословец е испорачана. Одржан состанок кај Генералниот Директор со присуство на директорите на ОПМ и СПОР и раководителите на ОРИ и Одделот за правни работи при СПОР со напомена да се припреми РГ за примопредавање на приклучокот и да се спроведе постапката за примопредавање со решавање на имотно-правните работи. Информација од раководителот на Оддел за имотно-правни работи дека го добил овластувањето од Генералниот директор и дека ќе го спроведат со инвеститорот примопредавањето на парцелата на ТС Богословец.

Инвеститорот достави информација за клучот од ТС Богословец кој е предаден на раководителот на ТС Штип која е испратена до ОПМ.

Извршена финансиска проверка на финансовите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување. Барање за припрема фактура за наплата на извршени услуги за супервизија на градба на приклучок, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.292/2024 и извршена уплата по фактура бр.292/2024.

- **Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ВЕЦ Дрен 2(втора фаза) –**
- **Проектна документација** - Одговор до Инвеститорот по неговата информација од 30.11.2023 за променет модел на турбина, дека целосната досегашна издадена документација е валидна без потреба од дополнителни измени. Инвеститорот достави техничка спецификација за новиот модел на ветерната турбина.
- Испратено писмо кон Инвеститор за прифаќање на техничка документација за изградба на приклучок на ВЕЦ Демир Капија на преносна мрежа арх.бр.11-1848 од 26.02.2024. По известување дека не е извршена уплата на ф-ра за преглед на техничка документација е извршена уплата за преглед на техничка документација.
- **Изведба на приклучокот** - Одржан состанок со РГ на МЕПСО, инвеститорот и изведувачот и направен записник од состанокот. Изведувачот е стопиран со изведбата заради потребна проверка на заземјувањето од страна на МЕПСО. Инвеститорот достави детален проект за скундрна опрема кој е проследен на преглед до РГ и предлог траса со детални цртежи за 110 KV кабел кој минува низ ТС Дуброво. ОПМ испрати до инвеститорот информација за начинот на означување на 110 kV ДВ ВЕЦ Д.Капија(Дрен) – ТС Дуброво. Извршен е preFAT на ормарите за управување и релејна заштита и се испратени забелешки до инвеститорот. Испратени се забелешки на мерење на ЕЕ од деталниот проект за секундарната

опрема. Одржан е состанок на РГ на МЕПСО, инвеститорот и изведувачот во ТС Дуброво и е направен теренски преглед и е направен записник од состојбата со извршените активности. Изведувачот достави месечни извештаи на македонски јазик за месец февруари, март и април 2024 година. Инвеститорот ги достави проектите за изведба на управување и заштита за приклучокот – 110 kV ДВ поле во ТС Дуброво. Инвеститорот достави термини за FAT за ормарите за управување и заштита кои се потврдени. Инвеститорот достави проекти за изведба на AC/DC и мерење на ЕЕ кои се дадени на преглед. Потврден е проектот за AC/DC напојување. Испратени се забелешки на проектот за мерење на ЕЕ. Испратен списокот на работниците од изведувачот до одговорните лица во МЕПСО присутни во ТС Дуброво. На 20.07.2024 година е монтиран комбинираниот мерен трансформатор. FAT за броилата кој се одржа на 30.07.2024 во Сискон. Побарани податоци за пресметка на релејната заштита. Инвеститорот достави план за тестирање. Изведувачот ги достави пресметките за подесување на подолжната диференцијална заштита за 110 kV ДВ поле во ТС Дуброво и во ТС Демир Капија(Дрен) и истите се потврдени. Инвеститорот ги достави извештаите од извршените рутински испитувања ВН опрема. Извршенао испитување SAT на ВН опрема. Потврден од МЕПСО распоредот за вршење pre SAT и SAT за секундарната опрема. Извршено тестирање SAT на опремата за управување. SAT на опремата за мерење на електрична енергија. Проектите на изведена состојба за секундарната опрема за поле 110 kV ДВ поле А1 во ТС Дуброво – приклучок на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) доставени се до РГ на МЕПСО за проверка и потврда. Испратени забелешки по направената споредба на работната верзија на Деталниот проект од FAT и SAT испитувањата со Проектот на изведена состојба за Ормарот за управување(CC1_Ормар за управување). Изведувачот го достави проектот на изведба за управување со имплементирани забелешки. Извршен преглед од МЕПСО и доставени се повторни забелешки. Испратен до инвеститорот извештај со забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Извршен преглед и потврдено дека се отстранети забелешките од релејната заштита. Изведувачот достави одговор за имплементирање на забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Добиен извештај од извршениот увид на изведбата на градежните работи на приклучокот. Извршени посети на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ТС Дрен на Службата за приклучоци и на членови од РГ на МЕПСО.

- **Интерен технички преглед на приклучокот** - Доставена до РГ на МЕПСО на преглед бараната и доставена од инвеститорот техничка документација потребна за интерен технички преглед. Извршен интерен технички преглед на приклучокот на 21.11.2024 година и потпишан записник од интерниот технички преглед. Врз основа на забелешките од записникот од интерниот технички преглед, инвеститорот/изведувачот: дополнително ги достави сите SAT потпишани протоколи, документација за управување и одржување на опремата, FAT и SAT за ВН опрема на приклучокот и на 110 kV ДВ поле во ТС Дрен, технички извештај, извршено фарбање на оградата. Изведувачот ги достави проектите на изведена состојба на секундарната опрема со имплементирани забелешки од записникот. Проверено е и потврдени се проектите. Инвеститорот го достави извештајот од надзорот на градба. Испратена информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор на градба информација од извршениот интерен технички преглед со заверен Записник од

интерен технички преглед (арх.бр.11-7563 од 26.11.2024) и линк на комплетната техничка документација со потврда дека приклучокот може да се стави под напон.

- **Ставање под напон на приклучокот и на ТС Дрен** - Инвеститорот достави барање за ставање под напон на приклучокот по извршениот интерен технички преглед(арх.бр.11-7668 од 29.11.2024) и побара информација за постапката. Изведувачот достави документација за радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и е испратена на преглед до ОПМ.Побарано е од изведувачот и ги достави завршни извештаи од изведувачот и надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел). Изведувачот го достави проектот на изведена состојба – градежен проект со имплементирани измени на преглед и истиот е потврден по извршениот.
 - Известување до инвеститор за Постапката за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и времена работа на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Инвеститорот ги достави извештаите од надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и истите се проверени и потврдени. Инвеститорот ја достави добиената лиценца за пробна работа на ВЕЦ Дрен 2 (10 MW). Испратена информација до ОЕПС да го воведат инвеститорот во постапката за потпишување на Договорот за користење на преносна мрежа. Информација до РГ на МЕПСО со комплетирање на документацијата која недостасуваше согласно забелешките од записникот од интерниот технички преглед. По исполнување на постапката двострано е потпишан Договорот за користење на преносна мрежа. Побарано од НДЦ да се отвори налог за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 27.12.2024 година се стави под напон приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) – 110 kV далекуводно поле Е1 во ТС Дуброво и се приклучи 110 kV радијална врска (кабел +далековод) во празен од.
 - Инвеститорот достави барање за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 30.12.2024. Побарано од НДЦ да се отвори налог за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 30.12.2024 година се стави под напон ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Инвеститорот достави барање за повторно ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 02.01.2025.
- **Приклучок на ВЕЦ Миравци 1А** - Одржан состанок со ЕСМ во врска активностите кои треба да ги превземе ЕСМ за постапката за приклучување на ВЕЦ Миравци поради истечен рокот на важност од 5 години на Решението за согласност за приклучување (арх.бр.02-5940 од 04.11.2019).
 - **Приклучок на ВЕЦ Рамно** - Состанок со инвеститорот со информација за проектот за изработката на еколошката студија.
 - **Приклучок на ВЕЦ Казандол** - Одржан состанок со инвеститорот во врска барањето од инвеститорот за припрема на техничка документација на радијалниот 110 kV ДВ.
 - **Приклучок на ВЕЦ Кичево** - Нема активности.
 - **Приклучок на ВЕЦ Штип** – Изработена, интерно во МЕПСО потврдена и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување. Потврда од инвеститор за прифаќање на доставената Анализа арх.бр.11-403/1 од 22.01.2024г. Испратена и уплатена ф-ра за доплата на Анализата за приклучување до инвеститорот. Корекција на потврда од инвеститор за прифаќање на доставената Анализа арх.бр.11/1315 од 06.02.2024г. Издадена прелиминарна согласност за приклучување на ВЕЦ Штип на електропреносна мрежа (арх.бр. 11-2110 од 12.03.2024). Инвеститорот достави прашања за појаснување во врска прелиминарната согласност и истите се одговорени. Доставено барање за

информација за постоен 400 kV далекувод. Испратен одговор на барањето за информација. Доставена предлог траса за приклучен вод. Одржан состанок во врска со изработка на проектна програма.

- **Приклучок на ВЕЦ Плаке** – Посета на локацијата на ВЕЦ. Инвеститорот достави техничка документација, образец за приклучување на електропреносна мрежа и kmz документ за потенцијални местоположби на ТС. Инвеститорот достави дополнителна документација. Изработени варијантите за приклучок и доставени на интересен преглед во Службата за приклучоци и Службата за СПРА. По имплементирани интерни забелешки, испратени варијанти за приклучување на ВЕЦ Плаке до инвеститорот. Инвеститорот електронски ги потврдува варијантите за приклучување. Испратено до СФР барање (арх.бр.05-20/1808 од 19.04.2024) за припрема авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Извршена уплата на авансна фактура бр.87/2024 за изработка на Анализа за приклучување. Изработена анализата за приклучување од служба за СПРА. Испратена Анализа за приклучување на преносна мрежа кон стручни служби во МЕПСО. Испратена Анализа за приклучување на преносна мрежа, кон Инвеститор. Барање до СФР за припрема на фактура за доплата на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор фактура бр.136/2024 за доплата на Анализа за приклучување. Потврда од инвеститор за прифаќање на доставената Анализа арх.бр.11/4158 од 18.06.2024г. Инвеститорот достави Образец за приклучување, арх.бр.11-4246 од 24.06.2024. Информација од СФР за извршена уплата по фактура бр.136/2024. Испратена Прелиминарна согласност за приклучување на преносна мрежа до инвеститор.
- **Приклучок на ВЕЦ Вирови (стратешки инвеститор)** - Изработена, интерно во МЕПСО потврдена и испратена до инвеститорот Анализа за приклучување. После електронската потврда инвеститорот преку архива ја достави потврдата за прифаќање на Анализата за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-2502 од 29.03.2024). - Испратено до СФР барање (арх.бр.05-20/1807 од 19.04.2024) за припрема фактура за доплата на Анализа за приклучување. Инвеститорот изврши доплата по фактура бр.88/2024 за изработената и потврдена Анализа за приклучување на преносна мрежа. Барање од Инвеститор за одговор, кога може да ја очекуваат Прелиминарната согласност. Испратена до раководителот на ОРИ изработената прелиминарна согласност и барање следни насоки. Добиен одговор од раководителот на ОРИ за издавање на прелиминарната согласност, но со нејзина измена која е спротивно на измените во Законот за енергетика и спротивна од досега издадените 37 прелиминарни согласности. Повторно испратен е-маил од инвеститорот со барање информација за прелиминарната согласност. Пристигнат е допис од инвеститорот (арх.бр. 11-6160 од 20.09.2024) со опис на состојбата на постапката за приклучување и долго време се уште не пристигната прелиминарна согласност за приклучување. Барање од инвеститор за став од страна на кабинет во врска со Прелиминарна согласност за приклучување.
- **Приклучок на ВЕЦ Копришница** - Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Петрово** - Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Крушево** – Инвеститорот достави kml мапа на опфатот на ВЕЦ.Инвеститорот достави корегирани образец за приклучување, податоци за претпоставено годишно производство на ВЕЦ. Одржан е состанок со инвеститорот.Инвеститорот достави табели со брзина на ветерот. Забелешки од ССПРА на варијантите за приклучување. Испратени до инвеститорот Варијанти за приклучување на ВЕЦ Крушево на електропреносна мрежа. Инвеститорот електронски ја достави потврдата на варијантите за приклучување и најави која од варијантите за

нив е прифатлива. Побарани податоци од Инвеститор со цел подготовка на фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа. Испратена изработена авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување на електропреносна мрежа до раководителот на ОРИ за следни насоки и добиен одговор дека по проверка на предметот ќе даде следни насоки.

- **Приклучок на ВЕЦ Вирово** - Побарано од инвеститорот да го достави образецот и во excel формат. Инвеститорот испрати прашања во врска со образецот кои веднаш се одговорени. Предлог варијанти за приклучување испратени на проверка до Служба за СПРА. Инвеститорот електронски достави Образец за приклучување на ВЕЦ. Забелешки од СПРА по однос доставените Варијанти. Побарано од инвеститорот да го достави образецот и во excel формат. Инвеститорот испрати прашања во врска со образецот кои веднаш се одговорени. Предлог варијанти за приклучување испратени на проверка до Служба за СПРА. Инвеститорот електронски достави Образец за приклучување на ВЕЦ. Забелешки од СПРА по однос доставените Варијанти. Доставени изработените варијанти за приклучување до раководителот на ОРИ за следни насоки и добиен одговор дека по проверка на предметот ќе даде следни насоки. Испратени до инвеститорот Варијанти за приклучување на ВЕЦ Вирово на електропреносна мрежа. Добиена потврда на испратените Варијанти, од страна на Инвеститорот. Инвеститорот испрати до Кабинет на ГД допис со барање за авансна фактура за Анализата за приклучување. Барањето за припрема на авансна Фактура е изработена и дадена на потпис во Кабинет на ГД, е потпишано и е испратено до СФР. Испратена кон инвеститор авансна фактура бр.291/2024 за изработка на Анализа за приклучување и е извршена уплата по фактура бр.291/2024.
- **Приклучок на ВЕЦ Скопска Црна Гора** - Доставено барање за приклучување и документација (арх.бр. 11-6115 од 19.09.2024) преку архива и електронски. Доставено решение и идеен проект за поставување на мерен столб. Неуспешен теренски увид поради градежни работи на пристапен пат. Изработени варијанти за приклучување, доставени на преглед и добиен одговор до СПРА. Доставени варијанти за приклучување до инвеститорот. Потврдени варијанти за приклучување и доставени податоци потребни за изработка на фактура. Изработено барање за изработка на аванска фактура и дадена на потпис во Кабинет на ГД.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 1** - Состанок со инвеститорот со барање информација за проектот ТС Милетково и можноста постапката за приклучување да продолжи.
- **Приклучок на ВЕЦ Дојран 2** - Состанок со инвеститорот со барање информација за проектот ТС Милетково и можноста постапката за приклучување да продолжи.
- **Приклучок на ВЕЦ Прилеп (стратешки инвеститор)** - Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Пелагонија** - Инвеститорот достави спецификација на мерен столб. Доставени забелешки кон Инвеститор, со цел појаснување/дополнување на доставена документација. Инвеститорот достави одговор на забелешките, електронски Образец за приклучување на ВЕЦ и kml фајлови за опфатот. Доставени дополнителни податоци. Доставени мерења од мерно место за потенцијал на ветер . Испратени забелешки по извршениот преглед и побарани дополнителни податоци. Инвеститорот достави корективни податоци со појаснување. Испратени мерењата од мерен столб во ВП Пелагонија за период 11/2024 (01.11-05.12.2024). Испратени фотографии од мерен столб.
- **Приклучок на ВЕЦ Подгарина** - Побарана е дополнителна документација од Агенција за воздухопловство.
- **Приклучок на ВЕЦ Куманово** - Нема активности.
- **Приклучок на ВЕЦ Богданци 2** - Нема активности.

АКТИВНОСТИ СОГЛАСНО НОВИ БАРАЊА ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ПРЕНОСНА 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.
- Состанок интересен за услови за приклучување на преносна мрежа во присуство на членовите на УО и стручни лица од МЕПСО.
- Интересен состанок 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.
- Интересен состанок со подружниците ОПМ и ОЕПС и Службата за СПРА за активностите кои ги превзема ЕВН во ТС Штип за замена на енергетскиот трансформатор 1Т.
- Интересен состанок за капацитетот на ТС Валандово.
- Одржан интересен состанок Оддел развој и инвестиции, ОПМ и ОЕПС за извршената интервенција на Електродистрибуција во ТС Валандово и ТС Радовиш.
- Одржан интересен состанок со стручните лица на МЕПСО и генералниот директор со разговор за техничките проблеми, меѓу другите и проблемите со измена на постојните приклучоци на ЕВН и податоците кои треба да ги достават.
- Состанок со Службата за СПРА по разгледување на податоците пристигнати од ЕВН и добиената ексел табела за постокните ОИЕ приклучени на дистрибутивна мрежа.
- Состанок за запознавање на Генералниот Директор со Одделот за Развој и Инвестиции(ОРИ).
- Состанок за запознавање на Генералниот Директор со работењето на Службата за приклучоци.
- Состаноци на Службата за приклучоци со претставниците на кабинетот на Генерален Директор.

Информација и извештаи за приклучоци

- Месечните извештаи за Јануари , Февруари, Март, Април, Мај, Јуни и Јули 2024 до УО на МЕПСО.
- Испратен до раководител на ОРИ следни извештаи од Службата за приклучоци:
 - октомври 2023, ноември 2023, декември 2023,
 - Јануари, Февруари Април, Мај, Јуни и Јули 2024
 - квартален извештај Q4 2023, Q1 2024, Q2 2024, Q3 2024 и Q4 2024.
 - годишен извештај за 2023 од Службата за приклучоци.
- Испратен до службеникот за усогласеност годишен извештај за 2023 од Службата за приклучоци.
- Испратен одговор до општина Брвеница (арх.бр.11-866 од 23.01.2024) на нивното Барање за прелиминарна согласност.
- Испратен одговор до Бучим ДООЕЛ, Радовиш (арх.бр.11-867 од 23.01.2024) на нивната Изјава за согласност
- Доставена информација до РКЕ по нивното барање на 23.04.2024 за предметот ФЕЦ Мегленци врз основа на приговор од инвеститорот.

- Допис од раководителот на ОРИ за процедура при обработка на барања за приклучување на преносна мрежа која е различна од досега спроведената и напомена за покренување на дисциплинска постапка доколку не се постапи по неговите барања.
- Доставени до раководителот на ОРИ формуларот и обрасците за приклучување за објава на веб страна на и добиена насока за поставување на формуларот и обрасците на веб страната на МЕПСО. Испратени до Оддел за ИТ и објавени на веб страната на МЕПСО формуларот и обрасците за приклучување на преносна мрежа.
- Пристигнати од РКЕ податоци за издедните лиценци за ОИЕ.
- Испратен извештај за приклучоците и постапка за приклучување на преносна мрежа до Генерален Директор заклучно 01.08.2024.
- Од Регулаторната комисија за енергетика се побарани и се доставени податоци за ОИЕ – состојба 30.08.2024 година.
- Информација за приклучоците на ОИЕ до ОЕПС.
- Пристигнати прашања од ОЈО за состојба на приклучоците. Доставен одговор на прашањата од Службата за приклучоци и ССПРА до СПОР. Преглед на дописот до ОЈО со одговори на поставените прашања доставен од СПОР. Одржан работен состанок со претставници на ОЈО.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ податоци за приклучоците на ОИЕ.

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)
ТС Ресен	Електродистрибуција	288/2023	03.01.2024	453.848 ден.	535.541 ден.
ФЕЦ Фотоника	ЕНЕРСОЛАР Естејт 21	300/2023	02.01.2024	453.848 ден.	535.541 ден.
ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Групп	329/2023	03.01.2024	453.848 ден.	535.541 ден.
ФЕЦ Пелагонија 1	Интер Дигитал ЛТД	328/2023	09.01.2024	453.848 ден.	535.541 ден.
Фабрика ИГМ ТРЕЈД кровна	ИГМ ТРЕЈД Илија и др. ДОО	22/2024	26.01.2024	151.282 ден.	178.512 ден.
Вкупно за месец Јануари				1.966.674 ден.	2.320.676 ден.

Приклучок	Инвеститор	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ (денари)	Износ со ДДВ (денари)
ВЕЦ Штип	Инвалл МАК	23/2024	05.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Демир Капија	МИТ Солар	28/2024	09.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Неготино	ГРАДАБ Енерџи	29/2024	12.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Сушево 3	М Енерџи Групп Ник Скопје	27/2024	12.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Мали Хидроелектрани	33/2024	16.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Трооло	АСИ Траде-М	35/2024	16.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Пелагонија 1	Интер Дигитал ЛТД	36/2024	19.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Групп	56/2024	28.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
ФЕЦ Фотоника	ЕНЕРСОЛАР Естејт 21	57/2024	29.02.2024	151.282 ден.	178.513 ден.
Вкупно за месец Февруари					1.428.102 ден.

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ (денари)	Износ со ДДВ (денари)
ВЕЦ Плаке	М-В Енергу	Анализа	87/2024	15.04.2024	453.848 ден.	535.541 ден.
ФЕЦ Пробиштип 1	СКАЈ Солар	Студија	110/2024	29.05.2024	1.361.543 ден.	1.606.621 ден.
ВЕЦ Демир Капија	Калтун Енерџи	Техничка документација	80/2024	22.05.2024	54.826 ден.	64.695 ден.

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ	Износ со ДДВ
ФЕЦ Мегленци	Елите Енергија НРМ	Анализа	134/2024	05-06-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Мегленци	Елите Енергија НРМ	Анализа	139/2024	24-06-24	151,282 ден.	178,513 ден.
ФЕЦ Чардаклија	Ринаубл Пауер Интернационал	Анализа	135/2024	11-06-24	615,293 ден.	726,046 ден.
ФЕЦ Пелагонија 2	ПЕЛАГОНИЈА ФОТОН	Анализа	109/2024	11-06-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Кривогаштани	ЕКО Терра БИО	Анализа	138/2024	20-06-2024 делумна уплата (500.000,00 ден.)	615,293 ден.	726,046 ден.
ФЕЦ Амзабегово	И и Д БАЛКАН	Анализа	137/2024	26-06-24	615,293 ден.	726,046 ден.
ВЕЦ Плаке	М-В Енергу	Анализа	136/2024	20-06-24	178,512 ден.	210,644 ден.
					Вкупно Јуни	3,638,375 ден.

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ	Износ со ДДВ
ФЕЦ Чардаклија	Ринаубл Пауер Интернационал	Анализа	162/2024	05-07-24	205,097 ден.	242,014 ден.
ФЕЦ Дебрца	ГРС СОЛАР	Анализа	140/2024	08-07-24	615,293 ден.	726,046 ден.
ФЕЦ Кривогаштани	ЕКО Терра БИО	Анализа	164/2024	19-07-24	205,097 ден.	242,014 ден.
ФЕЦ Кривогаштани	ЕКО Терра БИО	Анализа	138/2024	25-07-2024 дополна на авансна уплата (115.293,00 ден.)	191,571 ден.	226,054 ден.
					Вкупно Q3	1,436,128 ден.

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ	Износ со ДДВ
БССЕЕ Куманово	ИЕ-ЕНЕРѢИ ДООЕЛ С копје	Анализа	289/2024	04-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Амзабегово	И и Д БАЛКАН	Анализа	288/2024	04-12-24	205,097 ден.	242,014 ден.
ФЕЦ Долани	БИГ ЕнерѢи солутионс	Анализа	290/2024	11-12-24	615,293 ден.	726,046 ден.
ВЕЦ Вирово	Вертекс енерѢи ДООЕЛ Скопје	Анализа	291/2024	06-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Пробиштип 1	СКАЈ Солар	Студија	286/2024	27-11-24	453,847 ден.	535,539 ден.
ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	супервизија на градба	292/2024	05-12-24	272,595 ден.	321,662 ден.
					Вкупно Q4	2,896,343 ден.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Испратен до РКЕ Извештајот од имплементација на мрежните правила за 2023 година (Implementation Monitoring Report 2023 (IMR 2023)) одобрени во ENTS/E.
- Испратена пополнета табела до РКЕ со состојбата со приклучоците во 2023 година.

Закон за енергетика

- Прегледана верзија 2 од предлог Законот за енергетика од Службата за приклучоци и доставени забелешки/коментари до ОЕПС.
- Присуство на јавната расправа одржана во Стопанска комора во организација на Министерството за економија на предлог Законот за енергетика и предлог Законот за обновливи извори.
- Одржан интерен состанок за Измените на Законот за енергетика и Законот за обновливи извори.
- Испратени забелешките на МЕПСО на измените на Законот за енергетика до Министерство за економија.
- Повторно доставени забелешки на измените во Законот за енергетика.
- Добиен предлог Законот за енергетика и забелешките од сите работни групи.
- Добиен комплетниот текст на Законот за енергетика со сите забелешки доставени во првиот циклус на ревизија со заинтересираните страни од енергетскиот циклус.

- Добиена покана и работни документи за Законот за ОИЕ.
- Добиена првична драфт верзија од Законот за енергетика.
- До работната група на МЕПСО доставена дополна на Законот за Енергетика во врска со Складиштата за ЕЕ.

Развоен план на преносна мрежа 2025 – 2034

- Побаран од раководителот на ОРИ и доставен делот за приклучоци од Развојниот план.

План за работа за 2025 година

- Побарано од раководителот на ОРИ и е доставен план за работа на Службата за приклучоци за 2025 година.

Надзор на градба на ДВ

- Испратени информации до изведувачот дека до комисијата за надзор не се пристигнати ситуации во врска со Надзор над градба на електроенергетски објекти, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Најпрво треба да се примени реку Архива и комисијата да ги добие преку СФР.
- Испратени информации дека се пристигнати преку архива, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Истите ќе се достават до СФР кои треба да ги достават на преглед на комисијата.

Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини

- Одржана презентација на состојбата со приклучоците и законската регулатива за приклучување на преносна мрежа пред претставници на Министерството за енергетика и кабинетот на Генералниот Директор во МЕПСО.

Регулаторна комисија за енергетика

- Состанок со ЕВН за приклучувања на ФЕЦ -и во ТС Сушица и потребата од поставување втор ТР во ТС Сушица.

Работен состанок во ЕМС за српската регулатива за приклучување на преносна мрежа

- Учество на работниот состанок во ЕМС, Белград за спроведување на постапката за приклучување согласно српската регулатива.

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

- Одговорено е доставениот прашалник од CNC во име на Technical Guidance and Monitoring Team (TGMT) и Steering Group Connection Network Codes (StG CNC).

- Од страна на Technical Guidance and Monitoring Team (TGMT) е добиена информација дека Извештајот од имплементација на мрежните правила за 2023 година (**Implementation Monitoring Report 2023 (IMR 2023)**) е одобрен од **System Development Committee** и е објавен на страната на ENTSO/E.
- Пристигната е информација од CNC за пополнување на барањата од ACER за 2024 година кои се наоѓаат на Implementation Monitoring Platform(IMP).
- Потсетување за пополнување на барањата од ACER за 2024 година кои се наоѓаат на Implementation Monitoring Platform(IMP).

Забрзување на инвестициите во ОИЕ во Југоисточна Европа: Практики во управувањето со редици (Accelerating Renewable Energy Investment in the South East Europe: Practices in Queue Management)

- За учество во Проект **Accelerating Renewable Energy Investment in the South East Europe: Practices in Queue Management** воден од USEA/USAID во рамките на Just and Secure Energy Transition Program во кој ќе се разгледаат праксите за воспоставување на ред во приклучоците на ОИЕ на електропреносна мрежа, се одредени Елизабета С.Атанасова и Александар Жупаноски од Службата за приклучоци
- Координаторот на Проектот испрати агенда за состанок и образец за регистрација на учесници на состанокот кој се планира да се одржи а 17.04.2024 во Виена, Австрија. По покана на координаторот на Проектот се одржа online состанок на 20 Март како вовед на состанокот кој треба да се одржи во Виена, Австрија во Април 2024. Координаторот на Проектот испрати званична агенда со насоки за спроведување на состанок на 17 Април во Виена, Австрија.
- Испратена презентација и потврдена од Координаторот на Проектот за спроведување на состанокот на 17 Април во Виена, Австрија.
- Одржан состанок во Виена во Енергетската заедница и е презентирана состојбата со приклучоците на ОИЕ во МЕПСО.
- Координаторот на Проектот испрати благодарност за учеството на состанокот одржан на 17 Април во Виена, Австрија и ги достави сите презентации.
- Координаторот побара информации за бројот на барања за приклучување на ОИЕ и е испратен одговор.
- Испратена информација до консултантот за очекуван нов Закон за енергетика и Закон за ОИЕ и потребата од припрема на нови Мрежни правила за пренос на електрична енергија.

Просторен план на РСМ 2020-2040 година

- Одржан состанок со консултатнтите – ФЕИТ за податоци потребни за новиот просторен план.
- Доставени податоци од Службата за приклучоци до Службата за СПРА.

Присуство на работилници, советувања и други состаноци

- Присуство на презентација на Планот на развој на Електродистрибуција за период 2024-2028 година.

- MARES – Македонска асоцијација на ОИЕ - Состанок на претставниците на MARES и УО на МЕПСО со информација за заедничка соработка со МЕПСО. Пристигнат е предлог меморандум на MARES за заедничка соработка на увид.
- Присуство на „Сончева енергија за вашиот бизнис“ во организација на Европската инвестициска банка (ЕИБ) одржан во Стопанска комора.
- Присуство на состанок на МЕА во Стопанска комора.
- Посета на саемот ЕНЕРГО ТЕХНОМА 2024 во Скопје.
- Присуство на конференција на МАРЕС.
- Присуство на конференција „Модернизација на инфраструктурата за обновливи извори на енергија во Северна Македонија“.

ГИП 2024 и ОПН 2024/ мали набавки

- Побарана и е одобрена мала набавка за сервис на принтер Epson L15150 за потребите во Служба за приклучоци/Оддел за развој и инвестиции/Кабинет на ГД на АД МЕПСО

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

СИСТЕМ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО КВАЛИТЕТ

Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација (извештаи, мастер листи на документи, мастер листи на записи, дистрибутивни листи, политика за квалитет и сл.) посета на Трафостаници поради Интерни проверки кои се во тек согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури:

МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција, МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството, МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање на податоци за броила (мерење), 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 за електропреносниот систем, 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 нивна анализа, МЕ-ПР-АК-01 Акаунтинг (Accounting), МЕ-ПР-СО-01 Самооценување, МЕ-ПР-КО-01 Калибрација на опрема, МЕ-ПР-ЕЕК-01 Процедура за купопродажба на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област управувана од страна на АД МЕПСО; МЕ-ПР-СР 01 Процедура за набавка на aFRR балансен капацитет и aFRR балансна енергија за секундарна регулација; МЕ-ПР-ТР-01 Процедура за набавка на mFRR балансен капацитет и mFRR балансна енергија за терциерна регулација; МЕ-ПР-ЕЕЗ-01 Процедура за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа управувана од страна на АД МЕПСО.

Посета на трафостаници и подготовка на носителите на процеси за екстерни надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.

Реализирани се екстерните надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015, во дирекција со сите носители на процеси, и со посета на ТС Кавадарци и ТС Дуброво.

Реализирани интерни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.

УПРАВУВАЊЕ И ЗАШТИТА НА ЖИВОТНАТА СРЕДИНА

- Изготвен ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за следниве проекти:
 - 110kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици (Rehabilitation and Control Project – Annual Environmental, Health and Safety Report);
 - 400kV далекувод ТС Битола 2 – Македонско – Албанска граница и ТС 400/110kV Охрид (Macedonia – Albania Transmission Phase 1 – Annual Environmental, Health and Safety Report).
 - Започната постапка за ЈН Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
 - Потпишан Договор за јавна набавка на услуги – Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015 и во тек е негова реализација
 - Корегиран ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, безбедност, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за проектот 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report
 - Поднесени и усвоени од Управен Одбор Ревизија 4 на Политика за заштита на животна средина на АД МЕПСО, Прирачник на систем за управување со заштита на животна средина и 18 процедури во систем за управување со заштита на ЖС согласно принципите на ISO 14001
 - Презентација од Обуката на систем за менаџмент со животна средина согласно барањата на Стандардот ISO 14001: 2015.
 - Обука за интерни проверувачи согласно барањата на стандардот ISO14001:2015.
 - Завршена јавна набавка Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
 - Пополнет Прашалник за трошоци за заштита на животна средина од АД МЕПСО за 2023 год.
 - Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина
 - Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 KW ДВ ТС Битола 3- ТС Битола 4 од аспект на заштита на животната средина
 - Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 KW ДВ ТС Скопје 1-ТС Југохром - ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина

СТАНДАРДИЗАЦИЈА, СТАНДАРДИ И СТАНДАРДИЗАЦИОНИ ДОКУМЕНТИ

- Обезбедување на стандарди за потребите на имплементација на Систем за информациска безбедност:

- MKC EN ISO 22301:2020 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security management systems - Requirements (ISO/IEC 27001:2022)
- MKC EN ISO/IEC 27002:2023 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security controls (ISO/IEC 27002:2022)
- MKC EN ISO 22301:2020 Безбедност и отпорност - Системи за управување со континуитет во работењето - Барања (ISO 22301: 2019) Security and resilience - Business continuity management systems - Requirements (ISO 22301:2019)
- MKC ISO/IEC 20000-1:2021 Информациска технологија – Управување со услуги -- Дел 1: Барања за систем за управување со услуги Information technology — Service management — Part 1: Service management system requirements
- MKC ISO/IEC 27032:2023 Cybersecurity — Guidelines for Internet security
- MKC ISO/IEC 27005:2024 Information security, cybersecurity and privacy protection — Guidance on managing information security risks
- MKC ISO/IEC 27004:2024 Information technology — Security techniques — Information security management — Monitoring, measurement, analysis and evaluation
- MKC ISO/IEC 27003:2024 Information technology — Security techniques — Information security management systems — Guidance
- MKC EN ISO/IEC 17024:2012 Conformity assessment - General requirements for bodies operating certification of persons (ISO/IEC 17024:2012)
- MKC EN ISO/IEC 17021-1:2016 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 1: Requirements (ISO/IEC 17021-1:2015)
- MKC EN ISO/IEC 17021-3:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 3: Competence requirements for auditing and certification of quality management systems (ISO/IEC 17021-3:2017)
- MKC EN ISO/IEC 17021-2:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 2: Competence requirements for auditing and certification of environmental management systems (ISO/IEC 17021-2:2016)
- MKC EN ISO/IEC 17021-10:2020 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 10: Competence requirements for auditing and certification of occupational health and safety management systems
- MKC EN ISO/IEC 17011:2018 Conformity assessment - Requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies (ISO/IEC 17011:2017)
- ISO/IEC TS 17021-4:2013 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 4: Competence requirements for auditing and certification of event sustainability management systems
- MKTC ISO/IEC TS 17021-5:2015 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 5: Competence requirements for auditing and certification of asset management systems
- ISO/IEC TS 17021-6:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 6: Competence requirements for auditing and certification of business continuity management systems
- ISO/IEC TS 17021-7:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 7: Competence requirements for auditing and certification of road traffic safety management systems
- MKC EN ISO 14064-3:2019 Greenhouse gases - Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements (ISO 14064-3:2019)

- MKC EN ISO 14064-2:2019 Greenhouse gases - Part 2: Specification with guidance at the project level for quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements (ISO 14064-2:2019)

Стандардизација во јавните набавки за осигурување.

- Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.
- Стандардизација во јавните набавки за осигурување и испитување на опрема.
- Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.

Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Поднесување на барање до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Усвоено барање од АД МЕПСО до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
 - Институт за стандардизација, членство на ТК 9, седница за:
 - Во врска со ISO/TS 10020 (Quality management systems — Organizational change management — Processes), ISO 18091:2019 (Quality management systems — Guidelines for the application of ISO 9001 in local government) и ISO/FDIS 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application.
 - Во врска со работна група ISO/TC 176/SC 3/WG 24 за стандардот ISO 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application. Разгледување и изјаснување за стандард ISO/DIS 54002 (Quality management systems - Guidelines for the application of ISO 9001 in police organizations).
 - Усвојување на стандардите MKC ISO 45004:2024 и MKC ISO 37001:2017/Amd 1: 2024

Системи по Стандард (ISO 50001:2018, ISO 9001:2015, ISO 17025:2018 и ISO 27001:2018

- Подготовка за имплементација на барањата на стандардот **ISO 27001:2018, Допис до УО со арх.бр.11-1338 од 07.02.2024,**
- Обука на интерни проверувачи за **ISO 27001:2018 – онлајн од 25-29.03.2024,**
- Подготовка на материја за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија.
- Подготовка на материјал за усвојување на нова процедура за проверка и ликвидација на влезни денарски фактури по ЈН, со арх.бр. 11-860/1 од 24.01.2024,
- Следење на јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018, Допис до УО со арх.бр.11-620 од 18.01.2024 и со арх.бр.11-481 од 18.01.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со животна средина од стандард ISO 14001:2004 кон ISO 14001:2015, Допис до УО со арх.бр.05-1641 од 16.02.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот **ISO 27001:2018,**

- Подготовка за барање за јавна набавка за Проекти за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници,
- Учество во работна група за реконструкција на управна зграда.
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2022
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија,
- Подготовка на материјал за преглед на раководство за ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Подготовка и следење на надзорна проверка на Системот по ISO 9001:2015 во дирекција и трафостаници.
- Следење на јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со животна средина од стандард ISO 14001:2004 кон ISO 14001:2015,
- Барање за започнување на 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
- Следење на јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Следење на јавна набавка за започнување на 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

Развој и унапредување на човечки ресурси во областа на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Обука на вработени за ISO 31000:2018, Допис со арх.бр.04-1281 од 06.02.2024.
- Обука на вработени за проверувачи за стандард ISO 27001:2022,
- Учество на “Национален настан за зајакнување на свеста – имплементација на ISO 50001 како алатка за заштеда на енергија и енергетска ефикасност” на 22 мај 2024 година во Сојузот на стопански комори на Македонија – Скопје

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-Урбанизам

- Во квартал 1 изработени се вкупно 491 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.
- Во квартал 2 изработени се вкупно 343 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.
- Во квартал 3 изработени се вкупно 364 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти во сопственост на АД МЕПСО преку ситемот Е-Урбанизам.
- Во квартал 4 изработени се вкупно 427 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти во сопственост на АД МЕПСО преку ситемот Е-Урбанизам.
- Свкупно изработени се 1625 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.

ПРОЕКТИ

Проект “Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточен регион”

- Одржувани се месечени состаноци со Изведувачот, Консултантот и Проектантот
- Проверка, забелешки и преглед на урбанистичко-проектна документација и идејни проекти
- Проверка на геодетски елаборати за нумерички податоци
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација и дадени забелешки
- Изработени се Полномошна на име на ГИМ за сите постапки врзани со Урбанистичките проекти

Проект “Паметно оддржување и управување со средства Asset Management ”

- Евалуација на пристигнати понуди
- Подготовка и изготвен Извештај од извршена евалуација
- Одбран е Изведувач согласно Извештај од евалуација
- Одржани се работни состаноци
- Воведување на Изведувач во работа
- Утврдување на динамички план за реализација

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

- Одржани се состаноци со Работната група
- Проверка на имотно правни односи за столбни места, предмет за реконструкција

Проект “Избор на консултант за потребите на проект за изградба на 400 kV интерконекција Македонија-Албанија”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Подготовка на тендерска документација
- Преглед на доставени Понуди

Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Одржани се состаноци со Работната група и со Изведувачот
- Одржан е работен состанок со директорот на Управата за имотно-правни работи во врска со постапката за експропријација за ДВ

Проект “Изградба на 2x110kV ДВ ТС Бунарцик - ТС Миладиновци ”

- Одржани се состаноци со Изведувачот
- Проверка на имотно правни односи за столбни места, предмет на изградба

Проект “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Одржани се состаноци со Работната група

- Објавена е Јавна набавка, потоа Поништена е постапката.
- Отпочната е подготовка на тендерска документација

Проект “Реконструкција и санација на командни згради во ТС за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂”

- Одржани се работни состаноци
- Подготовка на тендерска документација за Изведувач на работи
- Подготовка на тендерска документација за изведба на Надзор

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
- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на Подружница ОПМ, Служба за приклучоци и Сектор за ИТ и ТК
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Објавување на ЈН за Превентивно одржување на ГИС системот е одложено заради неможност да се активира ГИС апликацијата после хакерскиот напад
- Тековно одржување на постоечката ГИС WEB апликација со ажурирање на податоци за постоечки и новопланирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.

Останати активности

- Подготовка на тендерска документација и поднесено е барање за јавна набавка на услуги - Изработка на геодетски елаборати. Реализирани се активности за подготовка на техничка спецификација и објава на ЈН за Геодетски елаборати за посебни намени. Потпишана Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги. Спроведени се три единечни договори.
- Доделени се поединечни нарачки по Договор за услуги-Изработка на геодетски елаборати за посебни намени:
- Нарачка бр.1- Геодетски елаборат за нумерички податоци за градежно земјиште сопственост на Р.С.М за 400 kV ДВ ТС Штип – македонско / српска граница
- Нарачка бр.2- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
- Нарачка бр.3- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Битола 2 - ТС Дуброво
- Одржани се работни состаноци со претставници од АД ЕВН во врска со запишување на заедничките 110 kV трафостаници во АКН, согласно Законот за преобразба на АД ЕСМ и Планот за поделба на АД ЕСМ.
- Извршена е теренска проверка на координати на столбни места од ДВ Дуброво – Штип со цел да се утврди нивната точна положба
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО во И.Л.бр. 4701, согласно Нарачка бр.2 и геодетски елаборат бр.154-44/24 од 21.11.2024 година за:
 - ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво

- ГИС share folder - Дополна на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за 400 kV, 220kV, 110kV, 1 Вадени се имотни листови, историски прегледи како за службата за ГИС, така и за одделот за правни работи и ОПМ
- Теренски активности за потребите на комисијата за штети настанати при одржување на коридори, изготвени се и потпишани записници и спогодби за штети настанати при одржување на коридори.
- Извршена е проценка на штети при одржување на коридори, изготвени се записници и спогодби за:
 - КО Бојане – Скопје
 - КО Конопница – Крива Паланка
 - КО Јегуновце – Тетово
 - КО Тополчани – Прилеп
- Поднесени се барања до АКН за запишување на евидентирани далекуводи, ДВ ТС Сопотница-ТС Битола, ДВ ТС Кичево-ТС Сопотница
- Извршено е запишување на правото на сопственост за 188 ДВ 110 kV ТЕ Осломеј-ТС Кичево во ИЛ.бр. 4394
- извршено запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО за:
 - 107/1 110 kV ДВ ТС Кичево-ТС Сопотница во имотен лист бр. 835
 - 107/2 110 kV ДВ ТС Сопотница-ТС Битола 1 во имотен лист бр. 511
 - 447 ДВ ТС Битола 2 – ТС Скопје 4 во имотен лист бр.845
 - 448 ДВ ТС Дуброво – ТС Штип во имотен лист бр.875
- Поднесени се барања за запишување на евидентирани инфраструктурни објекти во АКН за:
 - 447 ДВ 400 kV ТС Битола 2-ТС Скопје 4
 - 448 ДВ 400 kV ТС Дуброво-ТС Штип
- ГУП - Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.
- Извршена е проверка на урбанистичките проекти и проверка на геодетските елаборати за нумерички податоци и потполна експропријација за:
 - ДВ ТС Валандово - ТС Милетково
 - ДВ ТС Валандово - ТС Струмица
 - ДВ ТС Струмица 1 – ТС Струмица 2
 - ТС Милетково со пристапен пат
 - Извршена е проверка и дадени се забелешки на дописот од МЗШВ за пренамена на шумско земјиште за нова 400 kV ТС Милетково
- Следење и ажурање на законска и подзаконска норматива за тековното работење во службата
- Семинари, обуки и конференции - Учество на конференција - 7th Macedonian Energy Forum 2024 и GDI Solutions Day 2024

СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА

Финансиско управување на проекти во реализација

- Изготвување на финансиска документација кон меѓународните финансиски институции.
- Изготвување на финансискиот дел од тендерската документација за нови инвестициски проекти.
- Проверка на фактури и контрола на пропратната документација потребна за ефектуирање на плаќањата.
- Комплетирање и евидентирање на финансиските документи на проектите како што се банкарските гаранции, вклучително и осигурителните полиси.
- Следење и евиденција на изградбата на инвестиционите проекти од финансиски аспект.
- Доставување на комплетна документација до Секторот за финансии за соодветно евидентирање.
- Доставка на реализација според ГИП до Службата за оперативен контролинг.
- Во прилог се дадени кумулативните извештаи за извршени плаќања по договори финансирани од ЕБОР заем бр.44114 и ЕБОР заем бр. 46274

Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем

Бр	Опис	ВБР			
		Изградба	Заем	МЕРСО средства	ВКУПНО
Г/а1 Л/а1	Equipment for sub-stations				
	Rehabilitation of Substations				
	Л/а1: Рехабилитација КС Голе	4.851.993,20	4.358.049,22	478.919,23	4.836.968,45
	Л/а2: Рехабилитација КС Битола	1.024.253,92	924.252,52	100.001,31	1.024.253,83
	Л/а3: Рехабилитација КС Оромеј	637.077,00	384.707,72	245.657,40	630.365,12
	Л/а4: Рехабилитација КС Вито	769.269,00	569.058,45	195.808,29	764.866,74
	Л/а5: Набавка на опрема за рехабилитација на ТС Битола 2	3.181.211,79	972.759,43	1.672.852,53	2.645.611,08
Л/а2 Л/а3	Набавка на високонапонска опрема	1.872.003,00	1.872.065,77	/	1.872.065,77
	Л/а3: Рехабилитација	620.987,00	452.118,10	168.870,85	620.988,95
	Набавка на високонапонска опрема	1.032.621,80	720.000,00	312.621,77	1.032.621,77
Г/а2	Далечински надзор на трафостаници				
	Л/а2: Соопштение за управување на трафостаници	1.132.654,50	1.022.122,71	99.875,28	1.121.997,99
Г/а3	Оптичка мрежа				
	Л/а1: Набавка на опрема за оптичка мрежа	996.669,00	498.268,86	496.795,44	995.064,30
	Л/а2: Набавка на опрема за телекомуникациска према и Далечински надзор на трафостаници	4.980.430,90	2.950.000,00	2.012.896,55	4.962.896,55
	Л/а3: Опрема за инсталација за оптичко поврзување	184.589,00	18.459,90	/	184.589,90
Г/а4	Рехабилитација на далеководи				
	Л/а1: Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Прилеп	3.555.849,09	1.557.413,29	663.664,47	2.221.077,76
	Л/а2: Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Оромеј	2.265.341,54	1.149.378,61	829.131,22	1.978.509,83
	Л/а3: Рехабилитација на 10 кВ КС Голе - КС Битола	4.393.608,97	718.332,02	/	718.332,02
	Л/а4: Рехабилитација на 10 кВ КС Прилеп - КС Оромеј	1.414.774,88	1.228.174,77	/	1.228.174,77
	Л/а5: Рехабилитација на 10 кВ КС (Голе) Битола - КС Прилеп		/	/	-
	Л/а6: Рехабилитација на 10 кВ КС Прилеп - КС Битола	2.451.400,77	1.514.589,91	670.567,80	2.185.157,71
Г/а5	Консултантски услуги за PIU	899.637,00	899.616,26		899.616,26
	Вкупно вложување		21.809.367,54	7.947.662,14	29.757.028,80
	Заем	25.000.000,00			
	Повлечени средства	25.000.000,00			
	Останати средства за повлекување	0,00			
	Процент на повлекување на средства	100%			
	Преостанато салдо во Шпаркасе банка (31.12.2024)	3.190.633,53			

DTM ID: МЕРСО: Македонија - Албанија Фаза 1

Во ЕУР

Бр.	Опис	Износ на договор	Плаќања			
			Грант	МЕРСО Средства	Заем	Вкупно
1	Лот 1: 400 кВ ДВ од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско/албанска граница	17.221.889,14	5.000.000,00	173.542,15	686.962,19	5.860.504,34
2	Лот 2: 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2	16.955.206,42	4.000.000,00	161.857,34	5.144.349,97	9.306.207,31
3	Консултант на единицата за имплементација на проектот технички надзор	1.896.748,82		76.481,11	1.527.930,56	1.604.411,67
4	Подобрување на Паметна Мрежа		/	/	/	/
4.1	Лот 1: Проширување на системот за управување и прибирање на податоци (SCADA)	4.622.809,28	1.999.205,74	1.007.590,18	1.616.013,36	4.622.809,28
4.2	Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори		/	/	/	/
4.3	Лот 3: Automated Demand Response	126.100,00	126.100,00		/	126.100,00
4.4	Лот 4: Wide Area Monitoring System (WAMS)	139.523,54	118.240,28	21.283,26	/	139.523,54
4.5	Lot 5: Студија за влијанието од електричните возила (PEV)	114.985,00	114.985,00		/	114.985,00
4.6	Лот 6: МЕРСО проект - Паметно одржување	1.333.592,32	/	/	133.359,23	133.359,23
5	Набавка и монтажа на опрема за 400/110 кВ ТС Дуброво	1.692.888,10	/	/	1.531.641,15	1.531.641,15
	TOTAL		11.358.531,02	1.440.754,04	10.640.256,46	23.439.541,52

Заем	37.000.000,00
Повлечени средства	10.627.846,42
Останати средства за повлекување	26.942.948,37
Процент на повлекување на средства	28,72%

КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

Во годишниот извештај за 2024 година во периодот од 01.01.2024 година до 31.12.2024 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 2024 година за периодот од дванаесет месеци од 01.01.2024 година до 31.12.2024 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 координирање 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;
- вршење и усогласување на текстови на албански и македонски јазик за потребите на Кабинетите на ГД и ЗГД и други организациони делови во Друштвото и вршење стручен превод од албански на македонски јазик и обратно на текстови и други документи поврзани со работата на Кабинетите на ГД и ЗГД и другите организациони делови во МЕПСО;
- 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 2024;
- учество на самит во својство на панелист на Samit Energetike – Trebinje.

Кабинетот на Заменик генерален директор, во периодот од 01.01.2024 година до 31.12.2024 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.