



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



Вх. № ..... / ..... 2021 г.

ДО  
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

Д О К Л А Д

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и  
дирекция „Правна“

*Относно: одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за  
периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-37 от 29.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на

електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-258 от 11.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-37 от 21.09.2021 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2020-2029 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР за извършена реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2020 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2020 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2021-2030 г; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становище на дружеството по тях.

ЕСО ЕАД е представило изисканата информация и документи с писмо с вх. № Е-13-41-37 от 01.10.2021 г.

**След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. е установено следното:**

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 16 от 28.04.2021 г., по т. 7. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечериране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите не са постъпвали становища по Десетгодишния план.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E).

Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. съдържа основната инфраструктура за пренос на електрическа енергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в ЕЕС на Р България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2030 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на Р България, включително от обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ);
- прогнозни мощностни и енергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400 kV, 220 kV и 110 kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето, за да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на ЕЕС. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2030 г., така че да се създадат необходимите технически условия за: сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа; устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. Това затруднява в значителна степен определянето на корелационните зависимости и на практика през последните години не се наблюдават ясно определени тенденции в брунтото електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брунтото електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брунтния вътрешен продукт). Прогнозата е съобразена с очертаващата се икономическа криза в краткосрочен план вследствие на пандемията от COVID-19.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

#### Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брунтото електропотребление без помпи е с от 2700 до 3700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2021 година, което предполага ръст от 11% спрямо приведеното потребление за 2020 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

#### Максимален сценарий

Този сценарий за брутно електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Предвижда увеличаване на електропотреблението с умерени темпове, но от по-ниска изходна позиция вследствие на ограниченията от COVID-19. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2030 година се очаква брутно потребление да достигне 39 260 GWh.

#### Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2030 година брутно електропотребление достига 37 290 GWh. При сценария „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“ за брутно електропотребление без помпи е с от 300 до 600 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като стартира от по-високо потребление за 2020 година, което предполага ръст от 4% спрямо приведеното потребление за 2019 г. на фона на тенденцията от последните три години за лек спад. Въпреки това съгласно насоките на ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2030 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани. Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 3.1. Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 3.2.

Предвижда се поетапно изграждане на нови генериращи мощности на съществуващата площадка на „Топлофикация София“, както и в ОЦ „Люлин“ и ОЦ „Земляне“.

Ако към 2030 година проектираните ВяЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 3 800 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред;
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-е, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2019 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взема в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

#### Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция);
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“;
- п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

През 2020 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“ и п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

#### Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

#### Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

Горепосочените електропроводи 400kV са признати от ЕК като проекти от общ интерес по смисъла на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за

отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009. За тях е извършен обстоен анализ на разходите и ползите (Cost Benefit Analysis) според методика на ENTSO-E. Показателите, оценявани в този анализ, са икономически и технически. Резултатите от анализа показват, че при планираното развитие на генериращите мощности и консумацията на електрическа енергия в региона, строежът на тези електропроводи е икономически и технически обосноваван. Икономическите ползи се изразяват в очакваното намаляване на цените на електрическата енергия вследствие на улесняване на трансграничната търговия, както и от намаляване на технологичните разходи от пренос. Техническите ползи от построяването на тези електропроводи се изразяват в подобряване на ефективното функциониране на преносната мрежа чрез гарантиране на непрекъснатост на доставките в нормални и ремонтни схеми на работа. Това дава възможност за подобряване на условията за търговия и улесняване на процедурите по получаване на различните документи, необходими при изготвянето на разрешения за строеж.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия Десетгодишен план.

В съответствие с разпоредбите на чл. 16, т. 8 от Регламент 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия ЕСО ЕАД посочва, че се работи по увеличаване на трансграничните капацитети за обмен на електрическа енергия със страните от Югоизточна Европа. В него се изисква в срок до 31.12.2025 г., операторите на преносни системи да осигурят на разположение на участниците в пазара обем на междусистемния капацитет за междузонова търговия от минимум 70% от преносния капацитет, при спазване на границите за експлоатационна сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2021-2030 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2021-2030 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както следва:

**Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови до 2022 г., за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:**

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
<b>Електромеханична част</b>	
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Курило до п/ст. Металургична	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия с проводник АСО 400	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2023
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от в/ст Ветрен до п/ст. Благоевград	2023/2028
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2024
Изграждане на нова ВЛ от ст. № 94 на ВЛ 110 kV Магура до п/ст. Бонония	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на нова ВЛ 400 kV Вазов от п/ст. Царевец до п/ст. Пловдив	2022/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Сигнал	2018/2022

Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна	2011/2023
Изграждане на нова ВЛ 110 за присъединяване на п/ст. Обзор към ВЛ Емона	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев като двоен с проводник АСО 400	2021/2023
Реконструкция ВЛ 110 kV Дропла като двоен с проводник АСО 400	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатея	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110kV Орляк, като двоен, на стълбове за 2 тройки АСО 400	2021/2022
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой за захранване на п/ст. Каблешково	2021
Реконструкция на ВЛ 220 kV Сила от ст. 89 до п/ст. МИ	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Енчец-Резбарци	2019/2021
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV Розово между ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2022/2023
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2022/2023
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
ВЛ 400 kV п/ст. "Марица изток" - п/ст. "Марица изток 3"	2014/2021
ВЛ 400 kV Сан Стефано от п/ст.. "Марица изток - п/ст.. "Бургас"	2013/2021
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
ВЛ 400 kV Нева от п/ст. Бургас до п/ст. Добруджа (Варна)	2015/2020
<b>OPGW</b>	
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Малага 3,2 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Безово 14.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Калеица от ст.101 - Ловеч	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Стража	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Добрина	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Марийно	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Аспарух 33.8 км Разград - Исперих	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Раздел 35.5 км Исперих - Дулово	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Доростол 72.2 км Дулово - Силистра	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Табията 4.3 км Силистра - Дръстър	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Паскал/Мургана - участък от ВЛ	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Гълъбец-Експрес	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Острово 31.6 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Батмиш 9 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Струпец 18 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цибър 76 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Върба 11.3 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ябълка и връзка към OPGW 400 kV Руен	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Осетия-Моняк 7.6 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Боровци 22.2 Берковица - Монтана	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Кумарица 9.2 км Илиенци - Курило	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крумовица 22.9 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 218 до п/ст. Тополовград	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Армира 24.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Секвоя 7.3 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Орбел 19.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Рубин М. рудник - Победа	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Места 42.7 км	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот 5,6 км Види 1 - Видин 2	2022

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище 4.8 км Бонония - Видин 1	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец 8 км Г.О. изток - Г.О.	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Мухово 24 км Ихтиман - Костенец	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цвиля 3 км	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Дрен 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пясъчево 21.2 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Узана 9.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Яворец 26 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крапец 37,3 км	2020/2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер 34 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Долина	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци 20.7 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо 30.4 км	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза 25.7 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Петрол 7.5 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гюешево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гергана	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калеица	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Правда	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Михалци	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цар Самуил	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Благово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Плиска	2021
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2021



Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Славяново	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кадиево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Печинско	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Акумулатор	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калина	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
<b>Подстанции</b>	
п/ст. "Курило" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2028
п/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична"	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило"	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Върбница" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Искър индустрия" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "София юг" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2025
п/ст. "Казичене" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021

п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2021/2024
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Столник" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2025
п/ст. "Брезник" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Бов" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Своге" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Кракра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
ТЕЦ Република - изграждане на САУП и изместване на управление	2023
ТЕЦ Република - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Костенец" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Скаквица" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Скаквица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Банско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сандански" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Петрич" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Петрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Разлог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Кресна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кресна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023

п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Монтана" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст. "Жеравица" - изграждане на САУП	2019/2020
п/ст. "Бяла Слатина" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2020
п/ст. "Вълчедръм" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бонония" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бонония" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Видин 2" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Белоградчик - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Орещец" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2022
п/ст. "Орещец" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Орещец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 3" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Лом" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021

п/ст. "Видин 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Плевен 1" - Реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Плевен 1" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2028
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Никопол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Тетевен" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Плевен изток" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2020
п/ст. "Ловеч" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ловеч" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Троян 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Мелта" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Луковит" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Луковит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Кнежа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2024
п/ст. "Левски" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2028
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Стражица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Стражица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Свищов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022

п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мизия" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ,	2021
п/ст. "Габрово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Горна Оряховица" - рехабилитация ЗРУ 20 kV	2020/2028
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Емка" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Разград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Разград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Дръстър" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Исперих" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Две могили" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дулово" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Дулово" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови пазар" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021
п/ст. "Нови пазар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 10 kV	2021
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каолиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021

п/ст. "Омуртаг - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Омуртаг - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2021/2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Търговище 2" - изграждане на САУП	2019/2022
п/ст. "Търговище 1" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Варна запад" - изграждане ново поле 110 kV за ВЛ "Батово"	2019/2022
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна релейни защиты	2019/2022
п/ст. "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2"	2021/2023
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2019/2023
п/ст. "Лазур" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белослав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021
п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дългопол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Добрич" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Добрич" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2020/2026
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2023
п/ст. "Провадия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2023/2025
п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023

п/ст. "Бургас център" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на системи за управление	2021
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021/2022
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2021/2022
п/ст. "Златен рог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златен рог" - изграждане САУП	2020/2021
п/ст. "Сунгурларе - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сунгурларе - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Победа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Победа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2019/2023
п/ст. "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2022
п/ст. "Каблешково" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лозово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Василико" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Василико" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Приморско" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дебелт" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Босна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Рибари" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рибари" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Меден рудник" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023

п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Котел" - изграждане САУП	2021
п/ст. "Котел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
ОРУ ТЕЦ Марица изток 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022
п/ст. "Казанлък" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Казанлък" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зора" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. "Железник" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2019/2021
п/ст. "Траяна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен индустрия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дъбово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Дъбово - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Съхране" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Севтополис" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Севтополис" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Траяна" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2023
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на САУП	2021
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Маджарово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Маджарово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021



п/ст. "Славяни" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Харманли" - изграждане на САУП, реконструкция на ОРУ 110 kV	2016/2024
п/ст. "Ардино" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2016/2021
п/ст. "Ардино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Арпезос" -изграждане на САУП	2022
п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хасково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Любимец" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Любимец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Момчилград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Пълдин" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови Кричим" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Нови Кричим" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Станимака" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Станимака" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Острова" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пещера" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Христо Ботев" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Христо Ботев" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Септемврийци" - изграждане на полета мерене и ВО на присъединения	2020/2021
п/ст. "Велинград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Велинград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Попинци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попинци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Асеновград" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021

п/ст. "Хисар" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Хисар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златоград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2024
п/ст. "Конски дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Борисовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борисовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
Доставка и монтаж на СТ	2021/2028
<b>Подстанции</b>	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти	2016/2023
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти - финансиране със собствени средства извън регламент	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране със собствени средства	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2020
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства извън рег.	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2021

п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
<b>Мерене</b>	
Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
<b>Телекомуникация</b>	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и	2021/2030
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2021/2030
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2021/2030
<b>Телемеханика</b>	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2021/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Красно село"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Хаджи Димитър"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Самоков"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Банско"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Петрич"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кюстендил"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Курило"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Ихтиман" - нова	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Радомир"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Разлог"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Гоце делчев"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бобов дол"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Вакарел"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Д. Димитров"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Зелин"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Ботевград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Етрополе"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кресна"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Модерно предградие"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костинброд"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "ЗПИ"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костенец"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Якоруда"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Калища"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Алдомировци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Брезник"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Скаковица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бабино"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Лом"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мелта"	2021





Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Славяни"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Крумовград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Момчиловград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Нови Кричим"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Първомай"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Борисовград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Чернозем"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Рудозем"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Конски дол"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пазарджик"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белово"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Широка поляна"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Арпезос"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "ТЕЦ Пловдив"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Димитровград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливенград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Бенковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Раковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 2"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Проданов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Етап 1 - Изпълнение на пилотна проекти в 4 системни подстанции	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Панагюрище"	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023
<b>SCADA/EMS</b>	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS	2019/2021
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2021
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2021
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2022/2023
<b>Сгради</b>	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV, СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
ОРУ ТЕЦ Сливен - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда и ЗРУ 20 kV	2020/2021
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023
ОРУ ТЕЦ Пловдив - изграждане нова командна сграда	2017/2022

**ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за необходимостта от прехвърлянето им за 2021 г., както следва:**

Незавършените електропроводи със срок на завършване 2019 г. са следните:

1. Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Бургас“ до п/ст. „Варна“.  
Договора за строителство е сключен на 18.06.2019 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето, че по време на изпълнението на Споразумението за безвъзмездна помощ, дружеството се сблъска с пречки от критично значение за навременното завършване на Дейността, както следва:

В съответствие с българското законодателство, ЕСО ЕАД е изпълнило всички необходими стъпки за придобиване на вещни права по трасето на електропровода и е било в готовност за стартиране почистването на временни пътища за достъп до трасето на линията (критичен етап за започване на строителния процес). Отговорната страна за осигуряване на временните пътища за достъп, в съответствие с приложимото законодателство в областта на строителството в горски територии, е собственикът на земята. Трасето на линията преминава през гори – държавна собственост и съгласно Закона за горите в България пресичаните територии се управляват от държавни предприятия.

Работите по разчистване на временни пътища, изпълнявани от тези предприятия, бяха завършени със закъснение, което се отрази на строителния процес. Това закъснение се дължи главно на пандемичната ситуация, свързана с COVID-19. По-конкретно дружеството посочва, че периодът на завършване на разчистването на временните пътища за достъп съвпадна с извънредното положение, обявено на 13.05.2020 г. от Народното събрание на Р. България, което затрудни мобилизирането на работна ръка от тези предприятия.

За да се справи с този проблем, ЕСО ЕАД е предприело мерки в координация с компетентните държавни органи и изпълнителите, за да сведе до минимум риска от забавяне, включително реорганизация на работния процес и тясна координация и сътрудничество.

Независимо от това, дейността не беше финализирана навреме, като временните пътища за достъп до всички фундаменти бяха завършени едва през септември 2020 г.

Освен проблемите с почистването на временните пътища, ЕСО ЕАД посочва, още, че изпитва ограничения с ограничения, свързани с COVID-19, които на свой ред допълнително затрудниха навременното изпълнение, включително проблем с настаняването на персонала.

## 2. Реконструкция на ВЛ 110kV „Енчец“ и „Резбарци“.

Договора е сключен на 29.06.2020 г. Електропроводите свързват ВЕЦ Кърджали с електропреносната мрежа.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради високите води на язовир Кърджали се получи невъзможност за изключване на електропроводите за ремонт. Обектите завършиха в края на м. август 2021 г. Забавяне се е наложило допълнително и поради нуждата от съгласувателни процедури и графиците за изключване и строително монтажните работи от Министерството на околната среда и водите „Национална електрическа компания“ ЕАД.

## 3. Реконструкция на ВЛ 220 kV „Сила“ (МИ-ст.89).

Договорът за строителство е сключен на 22.05.2020 г.

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва, че поради появилата се невъзможност за изключване на ВЛ 220 kV „Овчарица“ от системни съображения, се получило и невъзможност да бъде изключен и ВЛ 220 kV „Сила“. Разрешението за ползване на обекта е издадено на 23.09.2021 г.

Незавършените подстанции със срок 2020 г. са следните:

1. п/ст. „Самоков“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване. Като причини за забавянето дружеството посочва, че обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Самоков който е предвиден да завърши през 2021 г.

2. п/ст. „София запад“ – Изграждане на периметрова охрана на целия периметър, видеонаблюдение и алармена система на аварийен изход на стратегическа зона. Обектът е с възлагане. Съгласувателните процедури при изготвяне на работния проект водят до по-

късното му приемане от технически съвет.

3. п/ст. „Монтана“ – изграждане на САУП. Голям обем от ремонтни дейности и забавена доставка на локални контролери.

4. п/ст. „Тръстеник“ - Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане, проведени са две процедури, които са прекратени поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната.

5. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла и шкафове, поради пандемичната обстановка в Р. България.

6. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Неизпълнение на техническите изисквания водят до прекратяване на договора от страна на ЕСО ЕАД.

7. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла, шкафове и апаратура поради пандемичната обстановка в Р. България.

8. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Процедурата е прекратена поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен по изискванията на ЗОП.

9. п/ст. „Ардино“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Ардино, който е предвиден да завърши през 2021 г.

### **Икономически показатели.**

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. са в размер на 1 727 703 хил. лв. ЕСО ЕАД за периода 2021-2023 г. възнамерява да направи инвестиции в размер на 484 692 хил. лв. или 28,15% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2021 г.	214 345
2022 г.	138 082
2023 г.	132 265

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2020 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 26 923 хил. лв. за 2019 г. на 56 352 хил. лв. за 2020 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2020 г. е в размер на 1,73 в сравнение с 2,39 за 2019 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за 2020 г. е 3,22 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма. На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на



преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните**

#### **РЕШЕНИЯ:**

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;**
- 3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;**
- 4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.**

#### **Приложения:**

- 1. План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021-2030 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.**