

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Заличено на основание ЗЗЛД

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 24.БиК.ТЗ.520

За проектиране и изграждане на строеж и/или проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация

ТЕМА: Изграждане на система за откриване на взривни вещества на КПП за МПС на защитената зона на АЕЦ „Козлодуй“

Настоящото техническо задание съдържа техническа спецификация съгласно Закона за обществените поръчки.

1. Кратко описание на техническото задание

1.1. Техническото задание включва проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на система за откриване на взривни вещества на всички КПП (контролно-пропускателни пунктове) за МПС (моторни превозни средства) на защитената зона (33) на АЕЦ „Козлодуй“. Системата трябва да осигурява точно откриване и идентифициране на известните видове взривни вещества в превозните средства преминаващи през КПП на 33.

1.2. Обхват

1.2.1. Системата за откриване на взривни вещества на КПП за МПС на защитената зона на АЕЦ „Козлодуй“ трябва да бъде монтирана на следните КПП:

- Главен портал ЕП-1 за МПС
- Главен портал ЕП-2 за МПС

- Западен портал ЕП-1 за МПС с извън габаритни товари
- Северен портал ЕП-2 за МПС с извън габаритни товари

1.2.2. Системата трябва да включва портативни детектори за взривни вещества, технически средства за инспекция под превозните средства и антитерористични бариери, монтирани в шлюза между вътрешните и външните портали на КПП на 33.

1.3. Срок за изпълнение на дейностите

1.3.1. Общ срок за изпълнение на дейностите – 430 календарни дни, които включват:

- предаване на входни данни – 40 календарни дни, от които: 10 дни за изготвяне на списък от Изпълнителя и изпращане на Възложителя и 30 дни за подготовка и предаване на входните данни от Възложителя на Изпълнителя;
- разработване на Работен проект – 120 календарни дни от датата на предаване на входни данни;
- за доставка – 90 календарни дни от датата на утвърден протокол за приет работен проект;
- СМР (строително-монтажни работи), ПНР (пуско-наладъчни работи) и въвеждане в експлоатация – 180 календарни дни, считано от даване фронт за работа, при осъществена доставка, преминат входящ контрол и оформлен протокол от входящ контрол без забележки.

2. Изисквания към проекта

2.1. Описание на изискванията към отделните части на проекта

Проектът да се изпълни еднофазно във фаза Работен проект. Работният проект да се изготви в обем и съдържание съгласно Наредба № 4/21.05.2001г. за обхват и съдържанието на инвестиционните проекти. Работният проект трябва да съдържа конкретните проектни решения в степен, осигуряваща възможност за цялостно изпълнение на всички видове строително-монтажни работи (СМР).

2.2. Проектните части, свързани с технологията са:

2.2.1. Част "Технологична"

2.2.1.1. На всяко КПП на 33 трябва да има монтирани следните модули:

2.2.1.1.1. Детектор за взривни вещества

Модулът трябва да позволява на оператора точно да открива и идентифицира следи от известните видове взривни вещества и да отговаря на следните изисквания:

- да идентифицира и открива следи от взривни вещества, в реално време, без директен контакт с превозното средство;
- да притежава вероятност за откриване над 99% и вероятност за фалшиво положителни сигнали под 1%;
- детекторът трябва да използва газова хроматография за определяне наличието и вида на взривните вещества;
- размерът и теглото на детектора трябва да позволяват да бъде използван отвън и вътре в превозните средства, включително в багажните отделения на леките автомобили;
- времето за детекция и идентификация да е под 1 мин;
- да възпроизвежда кратък и ясен резултат от типа „да/не“ или „аларма/чисто“ или

еквивалент;

- да има визуално и звуково предупреждение;
- да работи в ръчен и автоматичен режими на работа;
- да може се използва от оператора с лява и с дясна ръка;
- да разполага с USB порт за комуникация;
- да съхранява до 1000 еcranни лога;
- да има цветен, тъчскрийн дисплей с функция за обръщане на екрана на 180°;
- да може да се почиства автоматично;
- батерията да е презареждаема и да осигурява минимум 8 часа работа;
- теглото на детектора да е под 2 кг.
- работната температура да е от -15°C до +50°C.

2.2.1.1.2. Модул за инспекция под превозното средство

Модулът трябва да позволява на оператора да идентифицира заплахи под превозни средства, както през деня, така и през нощта, независимо от атмосферните условия и околната среда и да отговаря на следните изисквания:

- да позволява безпроблемно преминаване на всички видове превозни средства;
- да позволява безпрепятствено преминаване на автомобили със специален режим на движение;
- да не влияе на времето за евакуация на персонала през съответното КПП;
- да има 4-осна оптична глава;
- да осигурява цветно видео в реално време за осъществяване на постоянен зрителен контакт с подозрителни обекти до отработване на заплаха
- да има цветна камера за инспекция с висока разделителна способност, обектив с минимум 36x оптично увеличение с автоматично фокусиране, функция за широк динамичен диапазон и pan, tilt, zoom;
- да позволява инспекция от различни ъгли;
- да има автоматичен режим на сканиране за отделните видове превозни средства;
- да може да работи в ръчен режим;
- да позволява автоматично сканиране на шасито, чрез предварително програмирани последователности или чрез дефинирани от оператора програми за сканиране;
- ръчният режим на сканиране да бъде достъпен и по време на автоматично сканиране;
- да има възможност за възстановяване на автоматичното сканиране след ръчен режим;
- да позволява управление през сензорен екран и джойстик;
- да има LCD дисплей;
- да е водоустойчив, за тежки климатични условия;
- работната температура да е от -15°C до +50°C.

2.2.1.1.3. Модул за автоматично разпознаване на регистрационния номер на превозното средство

Модулът трябва да осигурява автоматично четене на регистрационния номер, при условие, че регистрационния номер е чист и четим и да привързва номера на автомобила със записите от модула за инспекция под превозното средство и записите от модула за откриване на взривни вещества.

Модулът трябва да отговаря на следните изисквания:

- специализирана IP камера Ден/Нощ за автоматично разпознаване на регистрационни табели с минимум 2.0 Мегапиксела сензор;

- разделителна способност минимум FullHD (1920x1080@25 кад/сек);
- IR осветление минимум 10м.

2.2.1.4. Хидравлична антитерористична бариера

Бариерата трябва да осигурява надеждно спиране на опити за неразрешено преминаване на превозни средства през КПП и да отговаря на следните изисквания:

- да бъде от тип болард с вградено хидравлично задвижване;
- височината над земята да е минимум 1200 mm;
- да издържа на енергия от удар с разрушаване 2 000 000 J и енергия от удар без разрушаване 700 000 J;
- клас натоварване съгласно EN124: D400 (40 тона);
- да позволява автоматичен режим на вдигане при отваряне на външния портал на шлюза на КПП;
- да позволява автоматичен режим на сваляне при отваряне на вътрешния портал на шлюза на КПП;
- при прекъсване на електрозахранването да позволява автоматично спускане и ръчно задействане за издигане и спускане;
- да се управлява чрез дистанционен бутона на съответното КПП;
- да показва зелена и червена светлина на шофьорите за съответния режим;
- да издава предупредителен акустичен сигнал при издигане и спускане;
- да издържа на минимум 500 цикъла/ден.
- Жизнен цикъл на експлоатация – минимум 2 500 000 цикъла;
- Температурен диапазон на работа от -40 °C до +70 °C.

2.2.1.5. Операторска конзола

- Модулите на всяко КПП трябва да се управляват от единна операторска конзола, разположена в стаята на дежурния полицай на съответното КПП. Операторската конзола трябва да отговаря на следните изисквания:
 - процесор Intel i7 десето или по-високо поколение;
 - твърд диск SSD мин. 1 TB;
 - RAM мин. 32 GB;
 - мрежова карта минимум 1000Gbps;
 - операционна система Windows 11 Pro;
 - монитори 2 броя минимум 27“ Full HD

2.2.1.2. За цялата система за откриване на взривни вещества трябва да има следните модули:

2.2.1.2.1. Централизиран сървър

За съхранение на данните от отделните модули трябва да има основен и резервен сървър, които да бъдат монтирани в сървърното помещение на техническите системи за сигурност на АЕЦ "Козлодуй", ЕП-2 и да отговарят на следните изисквания:

- да поддържа база данни за всички модули
- да поддържа RAID 0, 1, 5, 6, 10
- CPU: Intel Xeon трето или по-високо поколение
- RAM минимум 64GB

- HDD: 4 броя минимум 2TB SSD, конфигурирани за работа в RAID 10
- мрежова карта минимум 1000Gbps
- размер 2U, подходящ за монтаж в 19“ комуникационен шкаф
- Операционна система Microsoft Windows Server 2019 или по-нова версия

2.2.1.2.2. Модули за защитена комуникация

Модулите трябва да осигуряват защитена комуникация между операторските конзоли на всяко КПП и централизирания сървър. Трябва да позволяват надграждане и свързване с останалите мрежи на техническите системи за сигурност на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и да отговарят на следните изисквания:

- да осигуряват възможност за изграждане на сектори с различна степен на доверие, които да разделят мрежата на отделни сегменти и прилагане на политики на база потребителски имена от Активната Директория;
- да анализират съдържанието за наличие на зловреден код като включва минимум AntiVirus, AntiSpyware, IPS;
- да имат възможност за анализ (Static Analysis, Machine Learning, Dynamic Analysis) на непознати заплахи (Zero Day зловреден код) в защитена среда като създават и дистрибутират сигнатури в реално време;
- да имат възможност да анализират PE и PowerShell скриптове и предоставят защита в реално време;
- да инспектират за заплахи HTTP2.0 / HTTPS протокола чрез декриптиране;
- IPS да има възможност да използва машинно, задълбочено обучение да открива и блокира непознати Command and Control (C2), при преминаване на непознат HTTP, HTTP2, SSL, TCP и UDP трафик през модулите за защитена комуникация;
- управлението на модулите трябва да се реализира чрез физически отделени процесори и памет от ресурсите използвани за управление на трафика.
- да имат възможност да използват вътрешните ресурси на модулите за защитена комуникация, за да анализират и открива зловреден JavaScript с цел кражба на потребителски имена и пароли чрез Phishing;
- да имат възможност да ограничават достъпа до Web сървъри, които не поддържат минимални изисквания за валиден публичен сертификат и съответното високо ниво на сигурност (TLS v1.1, TLS v1.2, TLS v1.3);
- да имат възможност за препращане на подозрителните DNS заявки към устройството с цел ограничаване на достъпа и регистрариране на заразени машини в мрежата;
- да може да изграждат отдалечен VPN достъп чрез агент инсталиран на крайно клиентската машина;
- прозрачна идентификация на потребителите от Активната директория без изискване на крайната машина да се инсталира агент, настройки в browser или отваряне на Web Portal;
- да може да четат данните в X - Forwarded - For (XFF) за идентифициране на реалния източник на данни (IP Address), когато той се намира зад други мрежови устройства;
- да може автоматично да теглят IP, Domain или URL листи от Web Server собственост на Възложителя или външна организация с цел ограничаване / позволяване на достъпа до горе споменатите;
- да може автоматично да откриват какви приложения работят в организацията и да предлагат лист от такива, които да бъдат добавени към нови или вече съществуващи правила за сигурност;
- пропускателната способност с активирана функция за идентификация на приложението да е минимум 2.8 Gbps;
- пропускателната способност с активирани всички функционалности за защита: IPS/

AntiVirus/ AntiMalware / URL / Firewall / Application Control да е минимум 900 Mbps;

- минималната производителност за IPsec VPN да е 1.6 Gbps;
- броя TCP сесии да е минимум 200 000;
- режими на работа на интерфейсите - L2, L3, Tap, Transparent едновременно/микс да се използват върху едно устройство;
- инспекция на SSL криптиран трафик, без оглед на прилежащия протокол, като предоставят декриптирания трафик на всички свои функционални компоненти
- да имат възможност да се управляват посредством имплементация на REST based API, извличане на данни и репорти в XML формати
- да поддържат: CLI, уеб конзола, централизирана система за управление;
- да поддържат Active/Passive и Active/Active режими на надеждност.

2.2.1.2.3. Система за централизирано управление на модулите за защитена комуникация

На основния сървър трябва да бъде инсталиран софтуер, който да позволява централизирано управление на предложените модули за защитена комуникация със следните изисквания:

- да позволява управлението на минимум 5 модули за защитена комуникация;
- да позволява събиране, съхранение и анализ на логове;
- да позволява налагането на политики за сигурност чрез предварително дефинирани профили (Templates);
- да позволява групиране на устройствата и създаване на иерархична структура;
- да позволява централизирано внедряване на актуализации и нови версии;
- да позволява автоматизирано внедряване на политики за динамични среди;
- да предлага базирани на XML и JSON REST API за лесна интеграция
- да разполага с предварително дефинирани отчети които да могат да се генерират отделно или по групи;
- да позволява инсталация върху виртуална машина.

2.2.2. Част „Конструктивна”

За предвиденото за монтаж оборудване, да се представят чертежи, указващи начина на монтаж и укрепване в мястото на монтиране, включително:

- Схеми за монтаж със спецификация на монтажните елементи и приспособления;
- Якостни изчисления на елементите за закрепване (опорни конструкции, рамки, шини, фланци, болтове, заварки и др.) на оборудването при комбинации от натоварвания, включващи и сеизмично въздействие за мястото на монтаж;
- Да се посочат начините за укрепване на табла, кабелни трасета, устройства и оборудване. В проекта да се укаже точното място на монтаж на конструкциите и оборудването;
- Специфични изисквания (при наличие на такива) по отношение на закрепването / монтажа на конструкциите и оборудването.

2.2.3. Част „Електрическа”

- Оборудването да не изисква съществена промяна в източниците и схемата на електрозахранване;
- Да се разработят чертежи, указващи начина и реда на изпълнение на монтажа и местата на монтиране на новите захранващи ел. шкафове;
- Заземяването на оборудването трябва да използва наличната заземителна система.

2.2.4. Част „Програмно осигуряване (софтуер)“

Съдържа изискванията и приетите проектни решения към софтуера на отделните модули.

2.2.5. Част ПБ (Пожарна безопасност)

Част "Пожарна безопасност" да се разработи с обхват и съдържание съгласно Приложение № 3 от Наредба № IZ-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

2.2.6. Част ПБЗ (План за безопасност и здраве)

Част ПБЗ да се изготви съгласно Наредба № 2 от 22.03.2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

Конструкцията на автономните изделия трябва да изключва възможността за достъп на обслужващия персонал по време на работа, при провеждане на техническото обслужване и ремонт до частите, намиращи се под опасно напрежение, а така също до неизолираните части, работещи при ниско напрежение и неприсъединени към защитното заземяване.

2.3. Изисквания към съдържанието на разделите на проекта

За всяка от посочените в това ТЗ части на Работния проект Изпълнителят трябва да представи:

Обяснителна записка (Описание на проектното решение) – Изпълнителят да опише приетите проектни решения и функции на отделните части от системата, разположение на оборудването, хардуерни елементи, софтуер и допълнителни приложения, мрежови връзки, архитектура и др.

Записките се изготвят в обем не по-малък от определените в Глави от 8 до 17 на НАРЕДБА №4 от 21.05.2001 за обхвата и съдържанието на инвестиционните проекти.

Изисквания към работата на оборудването – да се опишат всички изисквания, отнасящи се към работата на отделни елементи на оборудването, по отношение на бъдещата му експлоатация и поддръжка. Системата да има срок на експлоатация не по-малък от 10 години след въвеждане в експлоатация.

Изчислителна записка и пресмятания – представляват се изчисленията, обосноваващи проектните решения по отношение функционалност, изисквания към хардуерния ресурс, оразмеряване на конструктивните елементи и др.

Чертежи, схеми и графични материали – да се разработят необходимите графични изображения (чертежи) на приетите проектни решения, по които могат да се изпълняват монтажни работи, планове на разположение на оборудването и схеми. Включват се машинно-конструктивни чертежи за нестандартни и некаталогизирани елементи.

Спецификации – проекта да включва спецификация на модулите от системата, които ще бъдат доставени по време на неговото изпълнение, както и спецификация на резервни части и/или консумативи. Спецификациите да включват всички необходими характеристики на оборудването и материалите, които са приложими към съответните компоненти.

Техническа спецификация – Да се представи техническа спецификация, в която да е описано оборудването, необходимо за доставка.

Взаимовръзки със съществуващия проект

Проектантът, ясно да определи границите на проектиране чрез конкретен списък от елементи, до които се включва проекта, както и да бъдат обозначени на чертежите.

Проектът не трябва да води до промени в съществуващите комуникационни системи на АЕЦ „Козлодуй“. В случай, че това е неизбежно, то необходимите промени са задължение на Изпълнителя.

Количествени сметки – количествените сметки да съдържат всички видове строително-монтажни работи /СМР/, пуско-наладъчни работи /ПНР/ и допълнителни материали, необходими за реализация на проекта. Количествените сметки да се изготвят със шифри от програмен продукт Building Manager или с основания от ТНС, УСН, ЕТНС и СЕК за единичните видове работи, а за работите, необхванати от тях, да се изработят анализи с конкретни количествени разходи за труд, механизация и материали. Да се изготвят за всички части на проекта поотделно.

Списък на норми и стандарти

Изпълнителят да използва действащите норми и стандарти в Република България, обезпечаващи спазване на изискванията на чл.169 от ЗУТ . Всички части на работния проект трябва да са с описани нормативни документи, въз основа на които са разработени, с наименование и дата на издаване.

Проектната разработка да се изготви в съответствие със следните нормативни документи:

- Наредба № 4 от 21.05.2001 г. за обхват и съдържание на инвестиционните проекти;
- Наредба № 3 от 9.06.2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии;
- Наредба № 1 от 27.05.2010 г. за проектиране, изграждане и поддържане на електрически уредби за ниско напрежение в сгради;
- Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи;
- Наредба № Із-1971 от 29.10.2009 г. за строително – технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар;
- Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минимални изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи;
- Наредба № 3 от 19.04.2001 г. за минималните изисквания за безопасност и опазване здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място.

3. Изисквания към доставката на оборудване и материали

3.1. Цялото оборудване да бъде доставено със запазена цялостна и ненарушена фабрична опаковка и етикети.

3.2. Доставеното оборудване трябва бъде ново, неупотребявано и в актуалната производствена листа на производителя към датата на подаване на оферта.

3.3. Цялото оборудване да бъде окомплектовано с токозахранващи и интерфейсни кабели, които са в съответствие с действащите в Република България стандарти.

3.4. Гаранционният срок на избраното оборудване да бъде минимум 24 месеца от въвеждане в експлоатация.

3.5. Доставеното оборудване трябва да отговаря на техническите спецификации.

3.1. Класификация на оборудването

Няма отношение.

3.2. Категория по сейзмоустойчивост

Няма отношение.

3.3. Квалификация на оборудването

Няма отношение.

3.4. Физически и геометрични характеристики

Няма отношение.

3.5. Характеристики на материалите

Няма отношение.

3.6. Химични, механични, металургични и/или други свойства

Няма отношение.

3.7. Условия при работа в среда с йонизиращи лъчения

Няма отношение.

3.8. Изисквания към срок на годност и жизнен цикъл

3.8.1. Жизненият цикъл на системата, към момента на монтирането и трябва да бъде във фаза при производителя "Търговска наличност" (произвежда се, поддържа се, на пазара са налични всички необходими резервни части и модули).

3.8.2. Проектният живот на новата система трябва да бъде не по-малко от 10 години. Осигуряването на поддръжка на система от Изпълнителя трябва да бъде осигурено за срок най-малко до 2 (две) години след въвеждането и в експлоатация.

3.8.3. За хардуерните и софтуерните компоненти на системата (сървъри, софтуерни пакети, операционарна система), чийто проектен живот е по-кратък от 10 години, се изисква да бъде осигурена възможността за ъпдейт, ъпгрейд и миграция, така, че да бъде постигнат изисквания проектен живот от минимум 10 години за системата като цяло.

3.9. Допълнителни характеристики

Няма отношение.

3.10. Изисквания към доставката и опаковката

3.10.1. Доставката на необходимите материали и оборудване да се извърши, след приемането на работния проект на специализиран технически съвет (СТС) на Възложителя, без забележки. Всички материали и комплектуващи изделия трябва да бъдат доставени в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с опаковка, изключваща повреждането им по време на транспорт или при товаро-разтоварни дейности. Материалите да бъдат доставени с качество и параметри, отговарящи на зададените в техническото задание и работния проект.

3.10.2. Доставката подлежи на общ входящ контрол, съгласно "Инструкция по качество. Провеждане на входящ контрол на доставените сировини, материали и комплектуващи изделия в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", 10.УД.00.ИК.112.

3.11. Товаро-разтоварни дейности

Товаро-разтоварните дейности за транспортиране на оборудването до мястото на монтаж са задължение на Изпълнителя.

3.12. Транспортиране

3.12.1. Оборудването е необходимо да е опаковано и етикетирано в съответствие с изискванията на производителя.

3.12.2. Транспортирането на оборудването до мястото за монтаж е задължение на Изпълнителя.

3.13. Условия за съхранение

Съхранението на оборудването да се извърши в съответствие с изискванията на производителя.

4. Изисквания към производството

Няма отношение.

4.1. Правилници, стандарти, нормативни документи за производство и изпитване

Няма отношение.

4.2. Тестване на продуктите и материалите по време на производство

Няма отношение.

4.3. Контрол от страна на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по време на производството

Няма отношение.

4.4. Мерки за безопасност против замърсяване с радиоактивни вещества и опасни продукти

Няма отношение.

4.5. Отговорности по време на пуск

4.5.1. Изпълнителят ръководи дейностите по реализацията на проекта.

4.5.2. Изпълнителят е длъжен да осигури авторски надзор и предаване на актуализирани проектни схеми и чертежи, отразяващи направените изменения в проекта по време на монтажа и функционални изпитания.

4.6. Състояния на повърхностите и полагане на покрития

Няма отношение.

4.7. Условия за безопасност

Основните изисквания към безопасността се включват към част ПБЗ.

5. Изисквания към строителните дейности

5.1. Стартирането на строително-монтажните монтажните работи (СМР) ще се осъществи, след предадена утвърдена проектна документация, доставено и преминало успешен входящ контрол оборудване и протокол за даване фронт за работа, при технологична възможност на Възложителя.

5.2. Времето за извършване на монтаж да се съгласува с Възложителя.

5.3. При изпълнение на монтажа да се спазват условията и реда, посочени в "Инструкция

по качество. Работа на външни организации при сключен договор", ПБЗРЕУ, ПБРНУ и вътрешните правила за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

5.4. Дейностите ще се извършват в:

Защитена зона – зона на площадката на АЕЦ "Козлодуй" с организирана пропускателна система, която включва: гл. портали 1-4 блок, гл. портал 5,6 блок.

Зона с контролиран достъп – зона около площадката на АЕЦ "Козлодуй" с контролиран достъп на КПП Запад, КПП Обзорно място, КПП Вала.

5.1. Контрол на строително-монтажните работи

5.1.1. Инвеститорски контрол по отношение на изпълнение, приемане, контрол, координация и отчет на работата от страна на Възложителя, ще упражнява Управление "Инвестиции", отдел ИК.

5.1.2. Технически контрол по отношение на приемане и контрол на работата, се изпълнява Управление "Сигурност".

5.1.3. При изпълнение на монтажа да се спазват условията и реда посочени в "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", ДБК.КД.ИН.028 и приложимите към дейността нормативни документи.

5.2. План за изпълнение на строителните работи

5.2.1. Изпълнителят изготвя подробен график за изпълнение на дейността, който трябва да включва отделните етапи, дейности, сроковете за изпълнението им и необходимите човешки и технически ресурси.

5.2.2. Строително-монтажните работи да се извършват само на едно КПП на ЕП-1.

5.2.3. Строително-монтажните работи да се извършват само на едно КПП на ЕП-2.

5.2.3. Дейностите трябва да се извършват извън ПГР.

5.2.4. Графикът се съгласува с Възложителя.

5.2.5. При необходимост графикът се актуализира по време на изпълнение на строително-монтажните дейности.

5.3. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

5.3.1. Възложителят осигурява достъп на персонала на Изпълнителя, съгласно "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", ДБК.КД.ИН.028.

5.3.2. Възложителят предоставя необходимата техническа и проектна документация за възложени дейности, които изискват такава – по реда на „Инструкция по качество. Предаване на входни данни на външни организации”, ДОД.ОК.ИК.1194;

5.3.3. Възложителят издава разрешение за изпълнение на работата (монтажни, пусково-наладъчни дейности) на персонала на Изпълнителя, на базата на съгласувания от Възложителя подробен график.

5.4. Условия и дейности, които трябва да се изпълнят от Изпълнителя

5.4.1. Изпълнителят трябва да използва специални инструменти, приспособления и средства за измерване, които са преминали проверка и/или калибриране.

5.4.2. Изпълнителят осигурява доставка на материали и стоки с необходимото качество и количество за изпълнение на дейностите по проекта.

5.4.3. Изпълнителят полага или възстановява маркировката на оборудването след приключване на дейностите по СМР.

5.4.4. Дейностите да се изпълняват с инструменти и приспособления, собственост на

Изпълнителя.

5.4.5. При необходимост от използване на инструменти и приспособления, собственост на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, същите се предоставят след оформяне на двустранен протокол за предаване/приемане - в свободна форма, подписан от отговорно лице от страна на Възложителя и Изпълнителя.

5.4.6. Използваните собствени материали и работни площиадки, преди внасяне в "АЕЦ Козлодуй", трябва да са обявени, еднозначно маркирани и разпознаваими с цел избягване ощетяване на Възложителя и Изпълнителя след завършване на работата и изнасяне на оборудването.

5.4.7. Изпълнителят е длъжен непрекъснато да поддържа ред, чистота и външния експлоатационен вид на оборудването, съоръженията и площиадките, както при изпълнение на всяка от възложените дейности, така и в края на работния ден. През целия период на извършване на възложената дейност, Изпълнителят е длъжен правилно да съхранява и защитава, както технологичните надписи, знаци и табелки, така и постоянните ограждения, парапети, площиадки, защитни съоръжения и др. След окончателното изпълнение на дейността (дейностите) се извършва основно почистване и възстановяване експлоатационния вид на съоръженията, оборудването и помещението/района, където Изпълнителят е работил.

5.4.8. Изпълнителят е длъжен да не наруши експлоатационния вид на оборудването и работните площиадки. При констатирани нарушения, съгласувано с отговорните по договора длъжностни лица, отстраняването на забележките да е в определения срок.

5.4.9. При повреда, Изпълнителят е длъжен незабавно да предприеме действия, съгласувано с отговорните длъжностни лица, по възстановяване на съответното оборудване, съоръжения, строителни конструкции и други със свои сили и за своя сметка. Отговорното лице по договора или упълномощен/-ни от него специалист/-ти, в присъствието на ръководителя на звеното от страна на Изпълнителя, причинила повредата, съставят констативен протокол, в който подробно се описват повредите/щетите, подписва се от всички участвали в констатациите представители на Възложителя и Изпълнителя и се предприемат съответните правни действия за възстановяване на нанесените от Изпълнителя щети.

5.4.10 Изпълнителят изпълнява задълженията, свързани с натоварване, транспортиране и предаване за третиране на строителните отпадъци, в това число:

- извършва класификация на отпадъците от обекта в съответствие с Наредба № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците;
- осигурява необходимите документи по чл. 35, ал 3 (регистрационен документ) от Закон за управление на отпадъците, за конкретния обект, включващи съответните дейности и видовете строителни отпадъци (СО);
- осигурява условия и извършва разделно събиране на строителните отпадъци (СО);
- провежда инструктаж на работниците за извършване на дейностите по разделно събиране и съхранение на отпадъците;
- транспортира и предава СО на лица, притежаващи документ по чл. 35 от Закон за управление на отпадъците; Изпълнителят се задължава да декларира мястото на предаване на СО (в рамките до 100 км).
- организира събирането, извозването и депонирането на генерираните строителни отпадъци от обекта, съгласно Инструкция по качество. Движение на материални запаси и дълготрайни активи в складове на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, 10.УОС.00.ИН.957/за метални отпадъци/.

5.4.11. Изпълнителят предоставя на Възложителя копия на първични счетоводни документи, доказващи предаването на СО, в т.ч. на опасните СО, на лица, които имат право да извършват съответната дейност с отпадъци съгласно чл. 35 ЗУО. (Приемо-предавателен

протокол, подписан от лицето притежаващо документ по чл. 35 /за третиране и/или депониране на СО/ и съдържащ вид и количество на строителните отпадъци и копие от кантарна бележка).

5.5. Монтаж и въвеждане в експлоатация

5.5.1. Монтажните работи да се извършат със заявка и наряд при спазване на изискванията на ДБК.КД.ИН.028, "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор" и стриктно спазване на изискванията по безопасност и охрана на труда и поддържане на експлоатационния ред.

5.5.2. Изпълнителят изготвя програма за функционални изпитания, която се съгласува с Възложителя.

5.5.3. Въвеждане в експлоатация става след провеждане на успешни функционални изпитания.

6. Изисквания към други дейности, необходими за изпълнение на поръчката

Няма отношение.

7 . Нормативно-технически документи, приложими към строително-монтажните работи и въвеждане в експлоатация

- Закон за здравословни и безопасни условия на труд.
- Наредба №2 от 22.03.2004 г за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи;
- Наредба №3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството;
- Наредба № 3 от 9.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии;
- Наредба № РД-02-20-1 от 12.06.2018г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи;
- Наредба №3 от 19.04.2001 г. За минималните изисквания за безопасност и опазване на здравето на работещите при използване на лични предпазни средства на работното място;
- Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи;
- Наредба № 8121з-647 от 1.10.2014 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;
- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи;
- Правилник за безопасност при работа в не електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения;
- Други приложими, действащи в Република България нормативни документи.

8 . Документи, които се изискват при доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация

8.1. На етап планиране за изпълнение на дейностите:

- графики за изпълнение на дейностите, с включени планираните доставки на оборудването, монтажни работи, ПНР и функционални изпитания.
- програма за осигуряване на качеството за дейностите в обхвата на ТЗ.

- планове за контрол на качеството за предвидените за изпълнение дейности по отделните обекти в обхвата на ТЗ.

8.2. На етап доставка на оборудване и материали:

- Паспорти на оборудването (където е приложимо);
- Сертификати/декларации за съответствие на оборудването/материалите;
- Декларации за произход на оборудването/материалите.
- Инструкция за експлоатация.
- Инструкция за техническо обслужване и ремонт.
- Друга документация, придружаваща доставката.

Съпроводителната документация към доставката се предава на хартиен носител в 1 (един) екземпляр на оригиналния език на производителя, 1 (един) екземпляр заверен превод на български език и на 1 (един) CD носител, записани в pdf формат.

8.3. Преди започване на СМР

- Декларации за съответствие и декларации сертификат за произход на материалите и консумативите, вложени от изпълнителя при извършване на дейностите изискващи се от съответните наредби на български език.

8.4. По време и след СМР:

- Акт за завършен монтаж;
- Акт за извършена работа;
- Протоколи от пусково-наладъчни работи;
- Протокол от функционални изпитания;
- Попълнени и подписани от всички отговорни лица Планове за контрол на качеството;
- Приемо-предавателни протоколи.

8.5. При изпълнение на монтажни и строителни работи Изпълнителят е длъжен да използва „Заповедна книга на строежа“ при извършване на дейностите, съгласно чл.7, ал.3, т.4 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. След приключване на работата заповедната книга се предава за архивиране заедно с останалите отчетни документи.

8.6. Документите влизат в сила след съгласуване от упълномощени лица от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

9. Входни данни

9.1. Изпълнителят подготвя и предоставя списък на необходимите му входни данни за изпълнението на дейностите по настоящото техническо задание.

9.2. Възложителят, след проверка и оценка на списъка предоставя на Изпълнителя наличните входни данни.

9.3. Входните данни се предават на Изпълнителя след сключване на договора във вида и формата, в която са налични в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, по реда на „Инструкция по качество. Предаване на входни данни на външни организации“, ДОД.ОК.ИК.1194.

9.4. При липса на входни данни, Изпълнителят ги разработва за своя сметка със съдействието на Възложителя.

9.5. Необходимите входни данни, които документално не са налични да се снемат от Изпълнителя чрез обходи и заснемане на съществуващото положение по място, при спазване на изискванията за осигуряване на достъп и работа на площадката на АЕЦ "Козлодуй", съгласно "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", ДБК.КД.ИН.028.

10. Входящ контрол

10.1. При приемане на доставката на материали и консумативи, ще се извърши общ входящ контрол по установения в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД ред, съгласно "Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставените сировини, материали и комплектуващи изделия в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № 10.УД.00.ИК.112.

10.2. Ако при извършване на входящ контрол на доставените оборудване и материали, се установи негодност на партидата или част от нея, Изпълнителят доставя нови със свои сили и за своя сметка.

10.3. Доставката на материали и консумативи влиза в обема на договора. При изпълнение на дейностите, Изпълнителят трябва да използва материали и консумативи с доказан произход.

11. Изходни документи, резултат от договора

11.1. На етап проектиране:

- Работен проект в обем и съдържание, съгласно т.2 от настоящето ТЗ.
- Подробен график за проектиране, монтаж и конфигуриране;
- Техническа спецификация на новото оборудване и софтуер;
- Програма за функционални изпитания;
- Програма за обучение.

11.2. На етап доставка:

- Документи съгласно т.8.2 от настоящето ТЗ
- Декларации за съответствие и декларации за произход на материалите, вложени от Изпълнителят при извършване на дейностите по отделните части на проекта, изискващи се от съответните наредби за съществените изисквания в РБ, представени на български език;

11.3. На етап монтаж:

- Документи съгласно т.8.3
- Отчетни документи, които се изготвят от Изпълнителя по време на работата по договора и са в съответствие с изискванията на Наредба № 3/31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

11.4. След завършване на монтажните работи:

- Акт за завършен монтаж;
- Актове за извършена работа;
- Други документи, при необходимост, в зависимост от изпълнените монтажни дейности;
- Протоколи за завършено обучение на персонала на АЕЦ "Козлодуй".

11.5. След въвеждане в експлоатация:

- Протоколи за монтаж и изпитване, актове и протоколи по време на строителството, съгласно НАРЕДБА №3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и/ или отчетни документи, изисквани съгласно действащите инструкции в АЕЦ "Козлодуй";
- Екзекутивна документация;
- Протоколи от функционални изпитания;
- Ръководство за системния администратор за администриране на модула за защитена комуникация;
- Ръководство за потребителя на модула за защитена комуникация.

12. Критерии за приемане на работата

12.1. Дейностите по проектиране се считат за приключени, след преглед и приемане от страна на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на работния проект без забележки. Този етап от техническото задание, се приема на специализиран технически съвет (СТС), за което се оформя Протокол. Към следващия етап, се преминава след утвърждаване на Протокола за приемане на Работния проект без забележки.

12.2. Дейностите по доставка се считат за приключени, след успешно проведен общ входящ контрол, по установения ред в АЕЦ „Козлодуй“, съгласно „Инструкция по качество“. Провеждане на входящ контрол на доставените сировини, материали и комплектуващи изделия в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", 10.УД.00.ИК.112 и подписан протокол за входящ контрол без забележки.

12.3. Приемането и изпълнението на СМР става съгласно Правила за извършване и приемане на строителни и монтажни работи, Наредба № 3 от 18.09.2007 г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи и Плана за контрол на качеството.

12.4. Изпълнение в пълен обем и съответното качество на предвидените дейности в различните части на проекта (СМР и ПНР).

12.5. Предадена отчетна документация, съгласно "Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството".

12.6. Успешно проведени настройки, функционални изпитания и въвеждане в експлоатация на обекта по изгответни от Изпълнителя и утвърдени от Възложителя програми.

12.7. Предадена екзекутивна документация.

12.8. Обучени специалисти от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

13. Изисквания за осигуряване на качеството

13.1. Система за управление (СУ) на Изпълнителя

13.1.1 Изпълнителят да прилага сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001 или еквивалентен, с обхват покриващ дейностите по настоящото ТЗ, за което да представи декларация на ръководителя на Изпълнителя или да представи други доказателства за удовлетворяване изискванията, определени в ТЗ.

13.1.2 Изпълнителят уведомява АЕЦ „Козлодуй“ за настъпили структурни промени или промени в документацията на СУ, свързани с изпълняваните дейности по договора.

13.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

13.2.1 Изпълнителят да изготви Програма за осигуряване на качеството (ПОК) за

изпълнение на дейностите в обхвата на ТЗ.

13.2.2 ПОК описва прилаганата система за управление при изпълнение на дейностите. Програмата служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. В ПОК могат да се правят препратки към вътрешни документи на Изпълнителя, копия от които се представят на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при поискване.

13.2.3 ПОК се представя от Изпълнителя в дирекция БиК до 20 календарни дни след подписване на договора. Програмата е предпоставка за стартиране на дейностите по договора, подлежи на преглед и съгласуване от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и трябва да е изготвена на основание на:

- техническото задание и договора;
- системата за управление на Изпълнителя;
- примерно съдържание, предоставено от Възложителя;
- други стандарти и нормативни документи, имащи отношение към осигуряване на качеството в зависимост от вида на работата.

13.3. План за контрол на качеството (ПКК)/ План за контрол и изпитване (ПКИ)

13.3.1 Изпълнителя да изготви ПКК като приложение към ПОК за изпълнението на работите по СМР и въвеждане в експлоатация.

13.3.2 ПКК трябва да включва всички дейности, които са ключови по отношение качеството на проекта и за тях да са указаны точките на контрол от страна на Изпълнителя и Възложителя за всяка от дейностите, включени в плана.

13.3.3 При достигане на точка за контрол, Изпълнителят задържа изпълнението на дейностите до извършване и документиране на планирания контрол от негова страна и на АЕЦ „Козлодуй“. Работата по договора продължава след положителен резултат от контрола.

13.3.4 ПКК се изготвя по образец, представен от АЕЦ „Козлодуй“.

13.4. Одит от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (одит от втора страна)

13.4.1 АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД има право да извърши одит на ВО-Изпълнител преди започване на работата по сключен договор и по време на изпълнение на дейностите по договора.

13.4.2 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извърши одити по ред установен с Инструкция по качество. Организация и провеждане на одит на външни организации /одит от втора страна/, 10.ОиП.00.ИК.049.

13.5. Управление на несъответствията

13.5.1. Изпълнителят уведомява „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за несъответствията, открити в хода на изпълнение на дейностите по договора.

13.5.2. Несъответствия на продукти, за които се изисква преработка, се докладват на Възложителя, за да се вземе решение за разпореждане с несъответстващия продукт.

13.6. Професионална компетентност (квалификация) на персонала на Изпълнителя

13.6.1. Персоналът, не по-малко от 6 човека, който ще изпълнява работи на територията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, трябва да притежава съответната квалификационна група съгласно правилниците за безопасна работа.

13.6.2. Изпълнителят да разполага с минимум двама човека, притежаващи 4

квалификационна група съгласно ПБЗР-ЕУ и минимум двама човека, притежаващи 5 квалификационна група съгласно ПБР-НУ.

13.6.4. Изпълнителят трябва да представи списък на персонала, който ще изпълнява дейностите с информация за притежавано образование, заемана длъжност и квалификационна група по ПБЗР-ЕУ и ПБР-НУ.

13.6.5. Изпълнителят да разполага с минимум 1 проектант с пълна проектантска правоспособност (ППП) за всяка от съответните части на проекта, а за част „Пожарна безопасност“ – проектант с ППП по интердисциплинарната част „Пожарна безопасност - техническа записка и графични материали“.

13.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

13.7.1. Обозначаването на оборудването в проекта трябва да се извърши по правилата за присвояване на технологични обозначения;

13.7.2. Обозначаването на документите, изготвени от Изпълнителя в изпълнение на ТЗ трябва да съдържат индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има един уникален индекс, поставен от разработчика/проектанта и номер на редакция;

13.7.3. Корекции в проектната документация се въвеждат по решение на ЕТС чрез издаване на нова редакция или внасяне на изменения (забележки от писмените становища) със запазване на действащата редакция. Контрол по внасяне на измененията се извърши от членовете на ЕТС, определени в заповедта. Контролът по внасяне на измененията се документира;

13.7.4. Проектът се предава в седем екземпляра на български език и един екземпляр на оригиналния език, при условие, че е различен от български. Проектната разработка да бъде заверена с печат за пълна проектантска правоспособност, за съответната част;

13.7.5. Проектът се предава и на електронен носител (CD, съдържащо: файлове в оригиналния формат на изготвяне на документите и pdf файлове на документите, оформени с необходимите подписи и печати, създадени чрез използване на сканираща техника;

13.7.6. Проектът да съдържа списък на всички използвани от проектанта проектни основи, ясно обозначени с наименование на документа, точката от документа, която поставя конкретните изисквания, и изискванията, поставени в ТЗ. Данните от предоставените от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД документи, съдържащи входни данни също се включват в този списък;

13.7.7. Проектът да съдържа списък на всички документи, които са изготвени в резултат на проектирането с наименование, индекс, дата на утвърждаване и последна редакция към момента на предаването му – на съответния етап или окончателно;

13.7.8. Изготвеният проект се приема от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на специализиран експертно-технически съвет (ЕТС). Приемането на проекта на ЕТС не освобождава проектанта от отговорност, а служи само за определяне на целесъобразност и приемливост на представените проектни решения;

13.7.9. Когато по време на изпълнение на СМР възникват несъществени изменения от одобрения проект, тези изменения се документират съгласно чл.8, ал 2 от Наредба 3 от 31.07.2013 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителство. Чертежите се наричат „екзекутив“, маркират се с червено мастило на местата, претърпели изменение и след приключване на работа са предават на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

13.7.10. При необходимост от актуализиране на утвърдена проектна документация по време на монтажни и строителни дейности, след приключване на тези дейности, коригираните проектни документи (работен екзекутив) се изготвят от Изпълнителя и се предават със строителните книжа на Възложителя до 30 кал. дни след успешни функционални изпитания, в 2 (два) екземпляра на хартиен носител и на 1 оптичен носител, записани в pdf формат с подписи на участниците в строителния процес;

13.7.11. В срок в срок до 45кал. дни след приемане на работният екзекутив, Изпълнителят да изготви чист екзекутив на хартиен носител в 3 (три)екз. на хартиен носител и 1 (един) оптичен носител в оригинален формат на изготвяне;

13.7.12. Използваните в проекта сировини, материали и комплектуващи изделия трябва да отговарят на изискванията по отношение на забраната и ограниченията за употреба на определени опасни вещества, препарати и изделия, въведени с Приложение XVII на Регламент (ЕО) №1907/2006 от 18 декември 2006 година относно регистрацията, оценката, разрешаването, и ограничаването на химикали (REACH).

13.7.13. Изпълнителят на ПНР на оборудването трябва да притежава сертификат за акредитация на орган за контрол от вида С/A, съгласно БДС EN ISO/IEC 17020 и покриващ предмета на техническото задание (част "Електрическа").

13.8. Обучение на персонал на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

13.8.1. Изпълнителят да обучи 5 специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по експлоатация, техническо обслужване, ремонт, настройки и администриране на оборудването и системата.

13.8.2. Обучението да бъде проведено на работното място при ПНР за сметка на Изпълнителя.

13.8.3. Изпълнителят да изготви протокол за проведеното обучение.

13.8.4. Материалите по които ще се извършва обучението да бъдат предадени на Възложителя.

13.9. Необходими лицензии, разрешения, удостоверения, сертификати и др. на Изпълнителя.

13.9.1. Изпълнителят да предостави актуални документи от производителя, че е оторизиран да извърши дейности по монтаж, конфигуриране, наладка и въвеждане в експлоатация на оборудването, както и че притежава необходимите актуални софтуери и прилежащо специализирано оборудване за пуск в експлоатация на системата.

13.9.2. Изпълнителят да притежава необходимите лицензии за гаранционна поддръжка от Производителя.

14. Гаранционни условия

14.1. При изпълнение на строително-монтажните работи минималните гаранционни срокове за изпълнение да не са по-малки от изискванията на Наредба № 2 от 31.07.2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти, съгласно член 20, ал.4, както следва:

- за завършен монтаж на машини, съоръжения, инсталации на промишлени обекти, контролно-измервателни системи и автоматика - 5 години.

14.2. Гаранционният срок на оборудването да бъде не по-малко от 24 месеца от датата на въвеждане в експлоатация.

14.3. Изпълнителят се задължава да извърши всички необходими услуги в предвидения гаранционен период по Договора. В случай на дефект в този период Изпълнителят се задължава да отстрани дефекта в срок от 2 (два) календарни дни, след уведомяване по електронна поща.

14.4. Разходите за отстраняване на дефекти и при необходимост подмяна, както и транспортните разходи са за сметка на Изпълнителя.

14.5. За доставените резервни части гаранционният срок да бъде не по-малко от 24 месеца от датата на подписан без забележки протокол от входящ контрол, по реда на „Инструкция по качеството. Провеждане на входящ контрол на доставени сировини, материали

и комплектуващи изделия в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, 10.УД.00.ИК.112.

15. Контрол от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има право да извършва инспекции и проверки на възложените за изпълнение от Изпълнителя дейности. Изпълнителят осигурява достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни подизпълнители.

16. Организационни изисквания

16.1. Изпълнителят участва при провеждане на начална среща по договора и работни срещи по време на реализация на договора в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

16.2. Изпълнителят е длъжен да осигури за своя сметка присъствие на свой компетентен персонал на работните срещи и технически съвети, провеждани на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, имащи отношение към изпълняваните дейности.

17. Допълнителни изисквания

Няма отношение.

18. Изисквания към Изпълнителя при използване на подизпълнители/трети лица

При използване на подизпълнители/трети лица, основният Изпълнител по договора:

- носи отговорност за изпълнението на изискванията на ТЗ от подизпълнителите/трети лица за изпълняваните от тях дейности, както и за качеството на тяхната работа;
- определя линиите за комуникация и взаимодействие с неговите подизпълнители/трети лица и начините на контрол върху дейностите, които им са превъзложени и отговорните лица за изпълнение на този контрол;
- определя по подходящ начин и в необходимата степен приложимите изисквания на ТЗ за подизпълнители/трети лица по договора, в зависимост от дейностите, които изпълняват;
- определя като минимум изискванията си за СУ на подизпълнители/трети лица: необходимост от ПОК, приложими норми и стандарти, ред за управление на несъответствията, обем на документацията, изпитания и проверки и др.;
- съгласува ПОК на подизпълнителите/трети лица и представя съгласуваната ПОК за информация на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- включва в документацията на договора с подизпълнители/трети лица, всички определени по-горе изисквания.

Заличено на основание ЗЗЛД