

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

България, тел. 0973 7 35 30, факс 0973 7 60 27

Покана за пазарна консултация № 48541 с предмет: „Модернизиране на програмно-технически комплекс ниско ниво (ПТК-НУ) на системата за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 и 6 ЕБ”

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД уведомява всички заинтересовани лица, че във връзка с подготовката за възлагане на обществена поръчка и определяне на прогнозна стойност, на основание на чл. 44 от ЗОП набира индикативни предложения на тема **„Модернизиране на програмно-технически комплекс ниско ниво (ПТК-НУ) на системата за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 и 6 ЕБ”**

Предложенията следва да включват:

1. Обща цена и цена за всеки етап на изпълнение на услугата съгласно т.2 на Приложение №1 - Технически изисквания;
2. Информация за сроковете за изпълнение на услугата;
3. Точен адрес и лице за контакт, телефон, факс, e-mail, интернет адрес.

Запитвания във връзка с провежданите пазарни консултации може да бъдат отправяни до 28.02.2022г. на e-mail: commercial@npp.bg, като разясненията ще бъдат публикувани в профила на купувача - Търговска дейност/Обществени поръчки/Пазарни консултации.

Краен срок за подаване на индикативни предложения до 15.03.2022г. на e-mail: commercial@npp.bg.

Индикативните предложения и всякаква друга информация, разменена по повод проведените пазарни консултации ще бъдат публикувани в профила на купувача - Търговска дейност/Обществени поръчки/Пазарни консултации.

С подаване на индикативно предложение, всеки участник в пазарните консултации се съгласява, че предложението и всякаква друга информация, предоставена като резултат от пазарните консултации ще бъде публично достъпна в профила на купувача.

Възложителят си запазва правото да използва индикативни предложения, получени при проведени пазарни консултации, за възлагане на обществени поръчки до стойностните прагове на чл.20, ал.4 от ЗОП.

Допълнителна информация може да бъде получена от Виолетка Димитрова, Началник отдел „Договори”, Управление „Търговско”, тел. +359 973 7 3977.

Приложения:

1. Технически изисквания

**“АЕЦ Козлодуй” ЕАД, гр. Козлодуй****“ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВО – 2”****ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ****ЗА МОДЕРНИЗИРАНЕ НА ПРОГРАМНО-ТЕХНИЧЕСКИ КОМПЛЕКС НИСКО НИВО (ПТК-НУ) НА СИСТЕМАТА ЗА ВЪТРЕШНОРЕАКТОРЕН КОНТРОЛ (СВРК) НА 5 И 6 ЕБ****1. Предмет на дейността**

Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на технически и програмни средства на програмно-технически комплекс ниско ниво (ПТК-НУ) на системата за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 и 6 ЕБ.

2. Обем на извършваната услуга

Дейностите, предмет на настоящата услуга, са проектиране, доставка, монтаж, въвеждане в експлоатация, документирание и технически услуги за получаване на разрешение от АЯР, осигуряване на качеството, необходимо за предоставяне на лицензирана и действаща апаратура за вътрешнореакторен контрол на активната зона на реакторна инсталация (РИ) тип ВВЕР-1000 на АЕЦ „Козлодуй“ с модифицирани програми, осигуряващи експлоатация при нива на мощност до 104% от номиналната.

3. Основни функции на проекта

С цел отстраняване на констатирани недостатъци в интерфейсите на програмно-технически комплекс първо (ниско) ниво (ПТК-НУ) на СВРК, както и недопускане в дългосрочна перспектива на проблеми в експлоатацията и поддръжката на тази апаратура, в съответствие с протокол от специализиран технически съвет №2017.30.АСУ.SVRK.ПТС.2974, е взето решение за модернизация на СВРК ниско ниво.

Поради изтеклия 10 годишен срок на експлоатация на съществуващото оборудване (проект МК-DDD-AEE-0339/0335 формуляр 52837285.42510.418 ФО-РБ), поддръжката му в работоспособно състояние в бъдеще ще бъде затруднена поради снемане от производство на комплектоващите модули от състава на оборудването. На 6ЕБ оборудването е въведено в експлоатация през 2003 г, а на 5ЕБ през 2004 г.

Ресурсът на съществуващото оборудване ПТК-НУ е недостатъчен за разширяване функциите на програмното осигуряване (за реализацията на техническо решение №320.06.ТП-042-КЗД-5 на ОКБ „Гидропресс“) и усъвършенстване на СВРК след повишаване на мощността (104% от номиналната) на реакторната инсталация на блокове 5 и 6 на АЕЦ “Козлодуй”.

ПТК-НУ е предназначена да работи в състава на СВРК на реакторната инсталация, В-320 на АЕЦ “Козлодуй” и осигурява изпълнението на следните функции (без това да го ограничава):

- приемане на аналогови и дискретни сигнали от датчиците от състава на СВРК, и общоблочните датчици, характеризиращи състоянието на активната зона на реактора, първи и втори контур на реакторната инсталация;

- предварителна обработка (преобразуване в цифров код, мащабиране, изглаждане и филтрация) на аналоговите сигнали;

- проверка достоверността на получената информация (проверка границите и/или скоростта на изменение на аналоговите сигнали);

- отстраняване на закъсненията на тока от ДПЗ (детектор на неутронен поток);

- предаване на резултатите от измерените сигнали в ПТК-ВУ и СК-НУ чрез локалната връзка на СВРК с период 0,5 s, от датчици СВРК, включително сигналните и фоновите токове от ДПЗ. По искане от оператора на ВК СВРК измерване и предаване на резултатите от измереното съпротивление на изолация, на сигналните и фоновите жила на ДПЗ;

- формиране със задръжка не повече от 3 s и подаване в АЗ/ПЗ на сигнали за предупредителната защита по локални параметри (линейно енергоотделяне от ТОЕ, запас до кризиса на топлообмен) и неизправности на стойките в диапазона от 30 до 110%;

- представяне на информация за състоянието на входните и изходните сигнали от ПТК-НУ на станция за контрол (СК-НУ);

- ПО на СК НУ трябва да извършва обработка на сигналите на термосъпротивления (ТС) и термодвойки (ТД) с отчитане на индивидуалните характеристики на датчиците, определени в ПТК ВУ;

- архивиране на данните от ПТК-НУ на СК-НУ.

За повишаване на безопасността при експлоатация на РУ на 5 и 6 ЕБ на мощност 104%, повишаване точността, бързодействието и надеждността на контрол състоянието на активната зона, новото оборудване ПТК-НУ и новото програмно осигуряване трябва да изпълнят в пълен обем своите функции, да са съвместими с модеризираната ПТК-ВУ и да обезпечават проектното функциониране на СВРК (като цяло) което изиска:

- реализация на нов алгоритъм в частта определяне на запаса до кризис на топлообмен (DNBR), съгласно препоръките на ОКБ „Хидропрес” в ПТК НУ и ПТК-ВУ (Отчет о кроссверификации программы функционирования ПТК НУ СВРК 5 и 6 энергоблока АЭС „Козлодуй” в части защиты по запасу до кризиса на топлобмена, 35.SVRK.DDD.S-A.0041.00);

- реализация на нов алгоритъм за формиране на уставките за защита по локални параметри съгласно Техническо решение на ОКБ „Хидропрес” (35.SVRK.DDD.S-A.0027) и Допълнение към Техническата обосновка на безопасността на РУ на 5/6 енергоблокове на АЕЦ „ Козлодуй” (320.38.Д55/320.38Д55) и (KZNPP-NC-01.002 – “Методика расчета допустимых эксплуатационных значений коэффициентов объемного энерговыделения и интегральной мощности ТВЭЛА для переходных стационарных кампаний блоков №5 и №6 АЭС Козлодуй. Определение базовых уставок для ПЗ-2 в СВРК”) за повишена мощност на РУ. (При експлоатация в активната зона на касети тип ТВСА-12 уставките се определят в съответствие с документ KZNPP-NC-01.002).

Оборудването на ПТК-НУ от система за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 и 6 ЕБ се състои от:

- информационно-измервателни устройства тип (УИ-174), включително ПО - 6 броя на 5 ЕБ и 6 броя на 6 ЕБ, разположени на кота 0,0 в пом. 5,6АЭ128/3;

- клемни шкафове (ШК) – 2 броя на 5 ЕБ и 2 броя на 6 ЕБ, разположени на кота 0,0 в пом. 5,6АЭ128/3;

- сервизен компютър (СК), включително програмно осигуряване (ПО) и оборудване за извършване на периодични проверки на измерителните канали УИ - 2 броя;

- комплект резервни части, монтажни части, инструменти и приспособления.

От състава на оборудването на ПТК-НУ на 5 и 6 ЕБ на пълна подмяна подлежат УИ, включително ПО и клемните шкафове ШК.

Подмяна на кабелите, по които постъпват сигналите от датчиците в клемните шкафове и в УИ, се извършва само при необходимост. Доставка и монтаж да е за сметка на Изпълнителя.

4. Класификация по отношение на безопасността и сеизмичността на оборудването:

- системата за вътрешнореакторен контрол е система за нормална експлоатация важна за безопасността. Класът по безопасност на програмно-техническите средства, влизащи в състава на ПТК СВРК-НУ, съответстват на клас по безопасност 3 (ЗН) съгласно класификацията на НП-001-15 „Общи положения обеспечения безопасности атомных станций” (клас В по IEC 61226);

- програмата за функциониране (ПФ) на ПТК-НУ съответства на категория А по IEC 61226 и преминава през процедури на верификация и валидация в съответствие с изискванията на IEC 60880;

- ППО на ВК на СВРК, ППО на ССДИ, ППО на РМОТ съответства на категория В по IEC 61226, останалото ППО съответства на категория С - IEC 61226, а процедурите по верификация и валидация се извършват в съответствие с изискванията на IEC 62138.

- категория по сеизмоустойчивост – съгласно Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций НП-031-01, 2002 оборудването от СВРК е II категория по сеизмоустойчивост.

5. Квалификация на оборудването:

- оборудването подлежи на квалификация съгласно "СПИСК НА КВАЛИФИЦИРАНОТО ОБОРУДВАНЕ (SAFE SHUTDOWN EQUIPMENT LIST), 30.ОУ.00.СПН.08/3, Приложение 2";

- оборудването се разполага в обслужвани помещения с климатични условия по ГОСТ 15150-69;

- електромагнитна съвместимост, заложен в стандарти от серията IEC 1000 (EN 61000).

Спецификация на изискванията за сеизмоустойчивост на оборудването ще бъде включена, като входни данни за проектирането.

6. Общи технически изисквания към проекта

Проектът да се изработи в съответствие с Наредба №4 от 21.05.2001 г. за обхвата и съдържанието на инвестиционни проекти а част "ПБЗ" в съответствие с Наредба №2 от 22.03.2004 г. за минимални изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.

Новото оборудване се разполага в помещения 5,6АЭ726 и 5,6АЭ341 (Защитена зона) като изискванията към климатичните условия са идентични с условията на съществуващото оборудване на СГИУ.

Задължителни части на работния проект:

- Част "Електрическа";
- Част "КИП и А";
- Част "Конструктивна";
- Част "Пожарна Безопасност";
- Част "ПБЗ";
- Част "ТОБ" ("ОАБ");
- Част "Програмно осигуряване (софтуер)".

Срок за разработване и приемане на Работния проект – не повече от 1 година след сключване на договор.

7. Изисквания към производството и строително-монтажните работи

- Оборудването да бъде изработено съгласно техническата документация на производителя и отговарящо на изискванията на техническите спецификации от работния проект.

- Комплектът работна и конструкторска документация включва структурни, електрически, функционални схеми и спецификации, базовата конфигурация на системата, сборни чертежи, топология на печатните платки, схеми за положение на елементите, чертежи на общия вид, технологична документация, технически условия, разчети за надеждност и пожаробезопасност, експлоатационна и ремонтна документация, кабелни журналы, таблици на ел. връзки, база данни на сигналите и компонентите на апаратно-програмните средства (АПС) и друга документация необходима за началото на процеса на оценка и изработка на комплекса.

- Изпълнителя да демонтира, разглоби и транспортира на съставни части демонтираното оборудване от надзираваната зона и подготви във вид, подходящ за предаване (бракуване), (Цветни/ Черни метали и сортиране по други критерий), съгласно "Инструкция за събиране и сортиране на бракувано и демонтирано оборудване, материали и строителни отпадъци на площадка ЧАО, "Електропроизводство-2" №00.УОС.00.ИН.851;

- Да се спазват условията по „Програма за управление на дейностите по нерадиоактивни отпадъци в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", №ДОД.УОС.ПМ.402.

- Монтажните работи да се извършват по време на ПГР на енергоблокове 5 и 6. Монтажът да се извърши за период, не по-дълъг от предвидения в графика за ПГР при задължително условие: съгласуван от възложителя график за демонтаж, монтаж, наладка, изпитания и проверки.

- Монтажните работи да се извършват 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.

- Приемането и предаването на завършените електромонтажни работи да се извърши съгласно изискванията на "Наредба №РД-02-20-1 от 12.06.2018г., за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажните работи".

- Монтажът да се извърши по подробен график изготвен от Изпълнителя и съгласуван от Възложителя. В план-графикът трябва да се включат и дейностите, изпълнявани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, които влияят върху изпълнението на дейността от Изпълнителя. При необходимост план-графикът се актуализира по време на изпълнение на строително-монтажните дейности.

- Изпълнителят работи по одобрен проект и монтажна документация. Наложените изменения в одобрения проект се документират и преминават проверка и утвърждаване. Проектантът издава заповед, която се вписва в Заповедната книга.

- Работата се приема за приключена съгласно "Правилник за изпълнение и приемане на строително-монтажните работи /ЛИПСМР/" и Планове за контрол на качеството (ПКК). Приемането и предаването на завършените електромонтажни работи да се извърши съгласно изискванията на " Наредба РД – 02 – 20 - 1 от 12 юни 2018г. за технически правила и нормативи за контрол и приемане на електромонтажни работи".

- Единичните (автономни) изпитания (SAT1) на оборудването и функционалното изпробване на отделни системи се изпълняват след окончателното завършване на монтажните работи съгласно разработена от Изпълнителя "Програма и методика за монтаж, след монтажни проверки и единични изпитания" с посочване на отговорни

изпълнители при изпълнение на дейността, включително монтаж, изпитвания след монтаж, пускане и настройка, автономни изпитания.

- За проведените изпитания се изготвя акт с потвърждаване на готовността за комплексни изпитания (SAT2).

- Изпитания на софтуера.

- Изпълнителят, съвместно с Възложителя, извършва тестване и функционални изпитания на ПО при въвеждане в експлоатация на софтуера, съгласно работни програми и методики за изпитания на ПТК-НУ.

- Комплексните изпитания на ПТК-НУ да докажат, че софтуерът работи успешно съвместно с хардуера в границите, определени в проектната документация.

- Функционалните изпитания на ПО трябва да докажат, че софтуерът изпълнява в пълен обем функциите на ПТК-НУ в проектните режими на експлоатация на РИ след приключване на внедряването през ПГР, включително и работа на повишено ниво на мощност.

- Валидацията на ПФ на ПТК-НУ се извършва по резултатите от функционалните изпитания в границите зададени от проекта.

- По време на реализацията на проекта Изпълнителят да осигури авторски надзор и предаване на актуализирани проектни схеми и чертежи, отразяващи направените изменения в проекта по време на строителството. Актуализираните схеми се преиздават с пореден номер на редакция и се предават на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

8. Документация

Документи представени от Изпълнителя:

8.1. Документите трябва да са на хартиен носител в 1 екземпляр на оригиналния език, 3 екземпляра на български език (с изключение на сертификати и декларации) и на CD – 1 екземпляр с използване на сканираща техника. Документите да са следните (без това да ги ограничава):

- Планове за контрол на качеството на етапи производство и доставка (с положени подписи за изпълнени операции);

- Доклад за сеизмична квалификация - предоставя се за преглед и съгласуване от цех ХТС и СК най-малко два месеца преди преди доставката. При извършване на динамични тестове за сеизмична квалификация за целите на конкретната доставка – Програмата за провеждане на тестовете се съгласува с цех ХТС и СК най-малко един месец преди провеждане на тестовете;

- Комплект работна и конструкторска документация, електрически и функционални схеми на техническите средства на ПТК-НУ;

- Отчет за верификация и валидация на ПФ на ПТК-НУ;

- Технически условия на оборудването;

- Формуляри на оборудване ПТК-НУ;

- Инструкция за товаро-разтоварни дейности, транспортиране и съхранение на доставката;

- Паспорти на оборудването, включително сборни и детайлни чертежи;

- Декларация/сертификат за произход;

- Сертификати/Декларации за съответствие на оборудването и материалите;

- Ведомост на комплекта ЗИП;

- Ведомост на комплекта монтажни части;

- Сертификати за калибриране или протоколи за проверка на използваните средства за измерване и специални инструменти и др.;

- Документи, потвърждаващи заводските изпитания на оборудването и елементите му;

- Документ, в който да са описани условията на съхранение и срока на годност;

- При доставка на електрическо и електронно оборудване, се изисква документ, удостоверяващ начина на изпълнение на задълженията на лицето, пускащо ги на пазара по чл. 14 или чл. 59 от Закона за управление на отпадъците;

- Подробни технически спецификации на компонентите за доставка включени в новото оборудване. Всички документи да бъдат представени на български език;

- Оценяване на съответствието съгласно EN ISO/IEC 17050-1:2004, коригирана версия от 2007-06-15;

- Декларация за съответствие от доставчика. Част 1: Общи изисквания (ISO/IEC 17050-1:2004). БДС EN ISO/IEC17050-1:2010;

- Оценяване на съответствието ISO/IEC17043:2010. Общи изисквания за изпитвания за пригодност. БДС EN ISO/IEC17043:2010;

- Комплект принадлежности, сервизни компютри, външни устройства и др;

- Комплект експлоатационна документация на ПО (СПО на оптичен носител, включващ ОС, драйвери, СПО, тестово ПО, Инструкция за инсталация и настройка на СПО, ПФ на ПТК-НУ, ППО, ПО на СК-НУ, ПО на СК, ПО на ПТК-ВУ);

- Комплект експлоатационна документация на оборудването на ПТК-НУ;

- Ръководство по монтаж, експлоатация и техническо обслужване на ПТК-НУ (Програма за периодически изпитания по време на експлоатация – в състава на експлоатационната документация);

- Сертификат за одобрен тип и свидетелство за първоначална метрологична проверка (калибровка) на средствата за измерване, влизащи в състава на измервателните канали;

8.2. При доставка на електрическо и електронно оборудване се изисква декларация, че оборудването е маркирано в съответствие с Глава 2 на Наредбата за излязлото от употреба електрическо и електронно оборудване приета с ПМС №256 от 13.11.2013г.

8.3. При доставка на опаковани стоки и материали се изисква декларация, че опаковките съответстват на изискванията на Раздел II на Наредба за опаковките и отпадъците от опаковки и са маркирани в съгласно чл. 5 на тази Наредба.

8.4. Декларация за съответствие от доставчика. Част 1: Общи изисквания (ISO/IEC 17050-1:2004). БДС EN ISO/IEC17050-1:2010.

8.5. Оценяване на съответствието ISO/IEC17043:2010. Общи изисквания за изпитвания за пригодност. БДС EN ISO/IEC17043:2010.

8.6. Инструкции за обем и периодичност на функционалните изпитания на оборудването и системите след изпълнение на проекта.

8.7. При изпълнение на монтажни и строителни работи Изпълнителят е длъжен да използва „Заповедна книга на строежа” при извършване на инвестиционните дейности, 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, в която да се въвеждат несъществените изменения а в проекта по време на СМР. В случай на несъществено проектно изменение се издава заповед, която се записва в Заповедната книга. Заповедите да бъдат отразени в ексекутивната документация. След приключване на работата заповедната книга се предава за архивиране заедно с останалите отчетни документи.

8.24. Документи, съгласно изискванията на 30.ОУ.ОК.ИК.25 “Инструкция по качеството. Организация и контрол при монтаж на оборудване и тръбопроводи” и 30.ОУ.ОК.ИК.40 “Инструкция по качеството. Превантивно ТО и ремонт на конструкции и компоненти от технологични системи на ЕП-2” и Наредба 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

Всички документи влизат в сила, след съгласуване от упълномощени лица на Възложителя, а отчетните документи – след регистрацията им .

За техническите решения, свързани със софтуерни и хардуерни изменения на СВРК-НУ, се изисква разрешение от АЯР.

9. Осигуряване на качеството

9.1. Общи изисквания

Изпълнителят да прилага сертифицирана система за управление на качеството по ISO 9001 или еквивалент и да представи валиден сертификат с обхват за съответните дейности, предмет на техническото задание.

Изпълнителят да представи Програма за осигуряване на качеството (ПОК) и

Планове за контрол на качество (ПКК) за различните етапи (проектиране, доставка/производство, монтаж и въвеждане в експлоатация) в обхвата на дейностите по настоящето ТЗ в срок до 20 дни след сключване на договора. ПОК и ПКК подлежат на проверка и съгласуване от АЕЦ "Козлодуй" ЕАД. ПОК да бъде изготвена с отчитане на изискванията на:

- утвърдено техническо задание и договора;
- системата за управление на качеството на Изпълнителя;
- други стандарти и нормативни документи, имащи отношение към осигуряване на качеството за дейностите по договора;
- стандарти/вътрешно-ведомствени процедури за дейности в областта на използване на ядрената енергия, вкл. управление на несъответствията;
- ПОК да бъде изготвена с примерно съдържание отговарящо на т.5 на ISO 10005 Системи за управление на качеството. Указания за план по качеството.

ПОК и ПКК подлежат на съгласуване от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и са предпоставка за стартиране на дейностите по договора.

Приемането на проекта от страна на АЕЦ не освобождава проектанта от отговорност, а служи само за определяне на целесъобразност и приемливост на представените проектни решения.

9.2. Квалификация на персонала на изпълнителя

9.2.1. Изискванията към квалификацията на персонала на ВО трябва да са съобразени с „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор”, ДБК.КД.ИН.028:

- Приложение 4 "СПИСЪК на документите необходими за започване на дейностите по сключен договор, които ВО трябва да представи за одобрение от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД”;

- Приложение 9 "Примерен списък на необходимите документи, удостоверяващи специалната квалификация по вид”.

9.2.2. Персоналът, изпълняващ дейности по проектиране на КСК от I и II клас по безопасност трябва да бъде запознат и да разбира последствията за безопасността от собствените си действия или бездействия. Обучението трябва да бъде доказано с документи.

9.2.3. Изпълнителят да разполага с квалифицирани кадрови ресурси притежаващи квалификационни групи съгласно "Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи" (Загл. изм. - ДВ, бр.19 от 2005г.), ПБЗР-ЕУ (минимум пет човека с 3-та квалификационна група и двама човека с 4-та квалификационна група), "Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения" (минимум пет човека с 3-та квалификационна група и двама човека с 4-та квалификационна група) и "Правилник за безопасност на труда при заваряване и рязане на метали" Д-08-002 (заварчици- минимум един човек).

9.2.4. Заварчиците да притежават свидетелства за правоспособност съгласно Наредба №7 от 11.10.2002г. за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване (минимум 1 степен).

9.2.5. 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. Копия на посочените документи се предоставят за ползване от Изпълнителя на работните места, където ще се изпълняват дейностите.

9.2.6. Проектантът, който ще изпълнява проектирането по част „Пожарна безопасност” (ПБ) да притежава удостоверение за пълна проектантска правоспособност по интердисциплинарна част ПБ – техническа записка и графични материали. Допуска се един проектант да изпълнява повече от една част.

9.2.7. Персоналът на изпълнителя, извършващ проектантската дейност трябва да притежава Удостоверение за проектантска правоспособност, съгласно НАРЕДБА №2 за проектантската правоспособност на инженерите, регистрирани в КИИП, утвърдени от Камара на инженерите в инвестиционното проектиране. 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.

9.2.8. При изпълнение на специални дейности (заваряване) се изискват документи, удостоверяващи специалната квалификация съгласно ПРИЛОЖЕНИЕ 8 и ПРИЛОЖЕНИЕ 9 от ДБК.КД.ИН.028. Изпълнителят трябва да притежава удостоверения на заварчиците съгласно ПН АЭ Г-7-003-87.

9.2.9. За дейностите по проектиране, Изпълнителят трябва да разполага с персонал с пълна проектантска правоспособност за определените части на проекта, като проектантът по част „Пожарна безопасност”, да притежава удостоверение за пълна проектантска правоспособност по интердисциплинарна част „Пожарна безопасност с маркиран Раздел „Пожарна безопасност – техническа записка и графични материали”.

9.3. Лицензии и разрешения

9.3.1. Доставеното оборудване да бъде придружено с необходимия брой декларации/сертификати за съответствие, с които се потвърждава, че доставяното оборудване/резервни части отговарят на изискванията, указани в заводската документация и ТУ с посочване на несъответствията, ако има такива.

9.3.2. Изпълнителят на строително-монтажните работи, трябва да притежава удостоверение от Камарата на строителите за вписване в Централния професионален регистър на строителя за строежи III група, III категория.

9.3.3. Дейностите по необходимите ПНР на оборудването да се извършат от орган за контрол от вида С/А, акредитиран по БДС ISO/ IEC 17020 (или еквивалентен), за дейности, покриващи предмета на техническото задание.

9.4. Изисквания за опит на изпълнителя

Изпълнителят да има доказан опит в областта на проектирането, производството, доставката и въвеждането в експлоатация на апаратура за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на атомни станции с реакторни инсталации тип ВВЭР-1000.

10. Контрол от страна на АЕЦ

Технически контрол и независим контрол на качеството от страна на Възложителя ще се упражнява от ЕП-2.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да провежда одити на системата по качество на Изпълнителите при спазване изискванията на ДОД.ОК.ИК.049 “Инструкция по качество. Организация и провеждане на одит на външни организации /одит от втора страна/”. Изпълнителите трябва писмено да потвърдят съгласието си с това условие.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката. Кандидатите писмено да гарантират съгласието си с това условие и да гарантират осигуряване на достъп на персонал до помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от външните организации и техни подизпълнители.

Заличено на основание ЗЗЛД