



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, гр. Козлодуй

гр. Козлодуй, +359 973 7 2020, факс +359 973 80591

Пазарна консултация № 57321 с предмет: “Намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур”

“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 за “Намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур”.

Предложенията следва да включват:

- обща цена в лева и евро за изпълнение на услугата и цена в лева и евро за всеки етап по Приложеното Техническо задание № 24.ЕП-2.ТЗ.1457.

Превалутирането от левове в евро се извършва, като числовата стойност в левове се раздели на пълната числова стойност на официалния валутен курс, изразен с шест цифри с всичките пет знака след десетичната запетая, съгласно чл. 12 от Закона за въвеждане на еврото в България. Официален курс на БНБ: 1 EUR = 1,95583 BGN.

В съответствие с чл.15, ал.1 от Закона за въвеждане на еврото в Република България, общата цена, респективно единичните цени за всяка позиция се обозначават в евро и в левове за периода 08.08.2025 г. - 31.12.2026 г.

- информация за необходимите човеко-месеци за изпълнение на дейностите по Приложеното Техническо задание № 24.ЕП-2.ТЗ.1457 и срока за изпълнение;

- точен адрес и лице за контакт, телефон, факс, e-mail, интернет адрес.

Запитвания във връзка с провежданите пазарни консултации може да бъдат отправяни до 05.12.2025 г. на e-mail: commercial@npp.bg като разясненията ще бъдат публикувани в профила на купувача.

Краен срок за подаване на индикативни предложения: до **10.12.2025 г.** 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.

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 Началник отдел „Договори”, Управление „Търговско”, тел. +359 973 7 3977.

Приложение:

1. Техническо задание № 24.ЕП-2.ТЗ.1457.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Блок: Блок 5, Блок 6

Система: 5ТХ, 5УА, 5УВ, 5УС,
5УД, 5УР, 6ТХ, 6УА, 6УВ, 6УС,
6УД, 6УР

Подразделение: ЕП-2

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР "БЕЗОПАСНОСТ И КАЧЕСТВО

11.11.2025 г. /ДАРИУШ ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ
ЗЗЛД

ДИРЕКТОР "ПРОИЗВОДСТВО

11.11.2025 г. /АТАНАС А

УТВЪРЖДАВАМ,

ЗАМЕСТИК-ИЗПЪЛНИТЕЛ НА ПЪРВОТО
АНДРЕЙ КРАСНОЧАР ЗАЛИЧЕНО НА ОСНОВАНИЕ
ЗЗЛД

12.11.2025 г.

Заличено на
основание ЗЗЛД

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 24.ЕП-2.ТЗ.1457

За услуга

ТЕМА: Намалвяване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур

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

1. Предмет на услугата

Проектната стойност на налягането при хидроизпитание на якост на реакторните инсталации на блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е 24,5 МПа (250 kgf/cm²), а за тръбопроводите питателна вода и главни паропроводи в рамките на реакторно отделение, включително и корпусите на парогенераторите е 10,78 МПа (110 kgf/cm²).

С цел намаляване на цикличните натоварвания водещи до умора на конструкционните материали е необходимо:

1.1. Да се анализира възможността и обоснове намаляването на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на оборудване и тръбопроводи от I-ви и II-ри контур на блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД по разработена от Изпълнителя методика.

1.2. В обхвата на анализа да бъдат включени като минимум следните тръбопроводи и оборудване:

- корпус на реактора (5,6УС10) с щуцери;
- горен блок на реактора (5,6УС20);

- главно уплътнение (главен разъом) на реактора;
- компенсатор на налягането (5,6YР10В01);
- спирална камера ("улитка") на главни циркуляционни помпи (ГЦП) (5,6YD10,20,30,40D01);
- колектори по първи контур на парогенераторите (ПГ);
- топлообменни тръби на ПГ;
- главни циркуляционни тръбопроводи (5,6YA10,20,30,40);
- тръбопроводи на системата за компенсация на налягането (5,6YР);
- тръбопроводи на пасивната част на САОЗ от страна на I-ви контур (5,6YT-1, 5,6YT-2, 5,6YT-3, 5,6YT-4);
- корпус на ПГ (5,6YB10,20,30,40W01);
- колектор за пара на ПГ;
- колектор подхранваща вода на ПГ;
- корпуси на бързодействащи запорно-отсичащи клапани (БЗОК) (5,6TX50,60,70,80S06);
- корпус на предпазни клапани (ПК) на ПГ (5,6TX50,60,70,80S03,04);
- корпус на бързодействащите редукиционни установки за изпускане на пара в атмосферата (БРУ-А) (5,6TX50,60,70,80S05);
- тръбопроводи за пара високо налягане в херметичния обем (ХО) (5,6TX50-2-ro, 5,6TX60-2-ro, 5,6TX70-2-ro, 5,6TX80-2-ro);
- тръбопроводи подхранваща (питателна) вода в ХО (5,6TX41-1-ro, 5,6TX42-1-ro, 5,6TX43-1-ro, 5,6TX44-1-ro);
- тръбопроводи аварийна подхранваща вода в ХО (5,6TX-11-1, 5,6TX-12-1, 5,6TX-13-1, 5,6TX-14-1).

1.3. Възможността за намаляване на налягането на ХИ на якост на I-ви и II-ри контур да се оцени чрез детерминистични и вероятностни анализи, на базата на осигуряването на критерия за надеждност (или друг обоснован подход) на оборудването и тръбопроводите по точка 1.2. от настоящото техническо задание.

2. Обем на извършваната услуга

За обосноваването на намаляването на налягането на хидравличните изпитания (ХИ) на първи и втори контур за блокове №5 и №6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е необходимо:

2.1. Да се изготви методика, която да обхваща:

- Определяне на оборудване, тръбопроводи и конструктивни елементи (определящи елементи), за които се налага намаляване на налягането на хидравлично изпитване като се отчита т. 1.2. от настоящото техническо задание, които са подложени в най-голяма степен на цикличното натоварване от хидравлично изпитване на якост;
- Събирането на необходимите данни за оборудването, тръбопроводите и конструктивните елементи имащи отношение;
- Проучване на нормативните изисквания на РБългария, Европейския съюз и световния опит при определянето на параметрите на изпитване по време на експлоатационния живот на оборудването;
- Анализиране на възможностите за обосноваване намаляването на налягането при хидравлични изпитания на якост въз основа на критерия за надеждност или друг

приложим подход.

2.2. Да се извърши проучване и сравнителен анализ на актуални кодове, норми и стандарти, прилагани в ядрената индустрия за якостни изчисления, изисквания за инспекции, изпитване и надзор на оборудване и тръбопроводи на реакторни инсталации тип ВВЕР (PWR). В сравнителния анализ на актуалните норми да се посочи и отчете връзката с нормативните документи, използвани при проектирането на основното оборудване по I-ви и II-ри контур на ВВЕР-1000.

2.3. Да се извърши преглед и анализ на прилаганите съвременни разработки и технически решения за провеждането на хидроизпитания на якост в други реакторни инсталации с ВВЕР-1000, както и в инсталации с реактори с вода под налягате (PWR).

2.4. Да се извърши преглед и анализ на данните от заводските и приемните изпитания на основното оборудване по първи и втори контур на ВВЕР-1000 инсталирано на блокове 5 и 6 в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

2.5. Да се извърши преглед и анализ на разработките за изследване параметрите на хидравличните изпитания на якост за блокове 5 и 6 в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и честотата на изпитанията.

2.6. Да се анализират данните за механичните свойства и химическия състав на основния метал и на заварените съединения на оборудването и тръбопроводите на определящите елементи. С помощта на статистически анализ да се оценят минималните, средни и максимални стойности на механичните свойства и химическия състав на основния метал и метала на заварените съединения на оборудването което участва в ХИ на якост на първи и втори контур на блокове № 5 и №6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

2.7. Да се извърши анализ на причините довели до появата на регистрираните по време на експлоатация несъвършенства в основния метал и заварените съединения на елементите по I-ви и II-ри контур. Преглед на възможностите за образуване на дефекти от типа на магистрални пукнатини или получаване на силно локализирана пластичност, която също води до появата на пукнатини. Статистическо разпределение на дефекти в оборудването на АЕЦ по данни от МААЕ или други организации в ядрената индустрия в зависимост от методите за експлоатационен безразрушителен контрол.

2.8. Да се анализират установените в проекта експлоатационни режими и изходни събития за блокове №5 и №6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и състави списък с изчислителни режими влияещи на напрегнато-деформираното състояние на оборудването на първи и втори контур, отчитайки:

- Проектните режими за блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД;
- Изходните събития, разглеждани във вероятностния анализ на безопасността на блокове 5 и 6 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД;
- Изходните събития, препоръчани от МААЕ за анализа на термичните напрежения на оборудването на АЕЦ с ВВЕР;
- Проектните режими и данните за установените експлоатационни режими и изходни събития на блокове на АЕЦ с ВВЕР-1000.

2.9. Да се извърши преглед на съществуващите якостни анализи и определяне на горната и долната граница на налягането при хидравлично изпитване за определящите елементи. В случай, че липсват данни да се извършват допълнителни якостни анализи в необходимия обем. Въз основа на резултатите се избират определящите елементи за изчислителен анализ обосноваващ новите стойности на налягането при ХИ на якост.

2.10. За избраните критични елементи да се извърши изчислителен анализ за вероятността за образуване на проходни пукнатини и крупномащабно разрушение за периода на

експлоатация между две последователни (съгласно регламентираната периодичност за оборудването на 5 и 6 блок) ХИ на якост. Въз основа на изпълнените изчисления за определените критични елементи, да се построят зависимости относно интензивността на отказа и прехода към пределно състояние, получени на основата на критериите за надеждност.

2.11. Да се изготви окончателен отчет с резултатите от изпълнените дейности със заключения и обосноваване на възможността за намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур на 5 и 6 енергоблокове в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Заключенията следва да включват оценка на влиянието от намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур върху проектните цикли на натоварване и срока на експлоатация на засегнатото оборудване.

3. Организация на работата по изпълнение на услугата

3.1. План за изпълнение на дейностите по услугата

3.1.1. Услугата се изпълнява на етапи, като общия срок за изпълнение на услугата е не повече от 540 (петстотин и четиридесет) дни, след сключване на договора.

3.1.2. Етап 1. Изпълнителя трябва да разработи Методика съгласно т. 2.1. от настоящото техническо задание, срока за изпълнение е до 60 дни след сключване на договора.

3.1.3. Етап 2. Изпълнителя трябва да извърши проучване и сравнителен анализ съгласно т. 2.2. и т. 2.3. от настоящото техническо задание, срока за изпълнение на етапа е до 120 дни след изпълнението на Етап 1.

3.1.4. Етап 3. Изпълнителя трябва да извърши дейностите по точки 2.4 до 2.10. от настоящото техническо задание, срока за изпълнение на етапа е до 360 дни след изпълнението на Етап 2.

3.1.5. На всеки три месеца от началото на изпълнение на Етап 3 Изпълнителя представя на Възложителя отчети под формата на предварителни анализи от изпълнението на дейностите включени в етапа.

3.1.6. Етап 4. Изпълнителя трябва да изготви окончателен отчет съгласно т. 2.11. от настоящото техническо задание в срок до 540 дни от датата на сключване на договора.

3.1.7. Всеки един от етапите се счита за приключен след преглед и приемане на разработените документи от Възложителя на специализиран технически съвет без забележки.

3.1.8. Промени в обхвата и сроковете на Етапите се допуска след предварително съгласуване с Възложителя, промяната трябва да е съпроводена с обосновка от Изпълнителя и не може да надхвърля общия срок за изпълнение на услугата.

3.2. Условия за изпълнение на услугата

3.2.1. Условията за достъп на персонала на Изпълнителя в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са съгласно ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор" и "Инструкция за пропускателен режим в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", 10.ФЗ.00.ИН.015.

3.2.2. Изпълнителя съдейства за отстраняване на констатирани несъответствия и препоръки от Агенцията за ядрено регулиране на Република България, свързани с темата на настоящото техническо задание.

3.2.3. Входните данни, които документално не са налични и не могат да се снемат при работещи на мощност енергийни блокове се снемат от Изпълнителя по място, по време на планов годишен ремонт, чрез обходи, измерване и заснемане на съществуващото положение по място, при спазване на изискванията за осигуряване на достъп до площадката на АЕЦ съгласно

ДБК.КД.ИН.028 - "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор". Всички разходи свързани с това са за сметка на Изпълнителя.

3.3. Нормативно-технически документи

3.3.1 Наредба за осигуряване безопасността на ядрените централи. Приета с ПМС № 245 от 21.09.2016 г.

3.3.2 Regulatory Guide 1.174: An Approach for Using Probabilistic Risk Assessment in Risk-Informed Decisions on Plant-Specific Changes to the Licensing Basis.

3.3.3 Regulatory Guide 1.177: An Approach for Plant-Specific, Risk-Informed Decisionmaking: Technical Specifications.

3.3.4. INTERNATIONAL ATOMIC ENERGY AGENCY Maintenance, Testing, Surveillance and Inspection in Nuclear Power Plants, IAEA Safety Standards Series No.SSG-74, IAEA, Vienna (2022).

3.3.5. INTERNATIONAL ATOMIC ENERGY AGENCY Deterministic Safety Analysis for Nuclear Power Plant, IAEA Specific Safety Guide No. SSG-2 (Rev. 1), IAEA, Vienna (2019).

3.3.6. ASME BPVC.

3.3.7. Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок, НП-089-15.

3.3.8. Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок, ПНАЭ Г-7-002-86.

3.3.9. Components of the reactor coolant pressure boundary of light water reactors, KTA 3201.

3.3.10. Design and Construction Rules for Mechanical Components of PWR Nuclear Islands, RCC-M.

3.3.11. INSAG-25. A Framework for an Integrated Risk Informed Decision Making Process. IAEA. Vienna. 2011.

3.3.12. SSR-2/2 (Rev. 1). Safety of Nuclear Power Plants: Commissioning and Operation. IAEA. Vienna. 2016.

3.3.13. Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций, НП-031-01.

Исторически нормативни документи приложими за справка:

3.3.14. Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций, ПН АЭ Г-05-006-87.

3.3.15. Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок, ПНАЭ Г-7-008-89.

3.3.16. Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварка и наплавка. Основные положения, ПНАЭ Г-7-009-89.

3.3.17. Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварные соединения и наплавки. Правила контроля, ПНАЭ Г-7-010-89.

3.3.18. Арматура для оборудования и трубопроводов АЭС. Общие технические требования, ОТТ-87.

Изпълнителят може да използва и други стандарти, с които да осигури еквивалентно съответствието с изискванията на посочените стандарти и норми, като обоснове избора и прилагането им в Методиката разработена по т.2.1. и изготвената аналитична и отчетна документация.

При разработването на документите, Изпълнителят да спазва изискванията на приложимите закони и нормативни документи, независимо дали са посочени в Техническото задание.

3.4. Критерии за приемане изпълнението на услугата

Дейностите се считат за приключени след преглед и приемане на отчетните документи

по т. 4.3 от настоящото ТЗ на специализиран технически съвет (СТС) без забележки от страна на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД и отстранени констатирани несъответствия и препоръки от Агенцията за ядрено регулиране.

4. Документация

4.1. Документи, представени от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

4.1.1 Входните данни се предават на Изпълнителя след сключване на договор.

4.1.2 Изпълнителят подготвя и предоставя списък на необходимите му входни данни за изпълнение на дейностите по настоящото техническо задание не по-късно от 10 календарни дни след стартиране изпълнението на дейностите по договора.

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

4.1.4 Входните данни, необходими за изпълнение на дейностите по настоящето техническо задание, се предават на Изпълнителя в рамките на 30 календарни дни след поискването им 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.

4.1.5 При липса на входни данни, Изпълнителят ги разработва/събира за своя сметка със съдействието на Възложителя, като се отчитат и условията по т. 3.2.3. от настоящото техническо задание.

4.2. Документи, представени от Изпълнителя

4.2.1. Изпълнителят изготвя документите по т. 4.3 в обем и съдържание съгласно т.2. на настоящото техническо задание.

4.2.2. Изготвените отчети на всеки етап от дейността се предават на хартиен носител в 3 (три) екземпляра на български език и един екземпляр на оригиналния език, при условие, че е различен от български.

4.2.3. Преводът на документите трябва да е с подпис на преводач и заверени съгласно действащото законодателство в Република България. Изпълнителя носи отговорност за верността, точността и качеството на превода на документите.

4.2.4. Документите се предава и на електронен носител, съдържащ: файлове в оригиналния формат на изготвяне на документите и pdf файлове, създадени чрез използване на сканираща техника.

4.3. Отчетни документи

Изпълнителят на услугата трябва да представи следните отчетни документи:

4.3.1. По Етап 1 Методика за изпълнение на дейностите в обхват съгласно т. 2.1. от настоящото техническо задание.

4.3.2. По Етап 2 Отчет от изпълнено проучване и сравнителен анализ в обхват съгласно т. 2.2. и т. 2.3. от настоящото техническо задание.

4.3.3. Периодични, междинни отчети от изпълнението на Етап 3 от т. 3.1.4., съгласно указаните срокове в т. 3.1.5. от настоящото техническо задание.

4.3.4. Окончателни отчети с изпълнени анализи, разчети, обосновки, списъци и др. в обхват на дейностите по точки 2.4. до 2.10 (Етап 3). от настоящото техническо задание.

4.3.5. Окончателен отчет с резултатите от изпълнените дейности със заключения и обосноваване на възможността за намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур на 5 и 6 енергоблокове в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Заключенията следва да включват оценка на влиянието от намаляване на налягането при хидроизпитания (ХИ) на якост на I-ви и II-ри контур върху проектните цикли на натоварване и срока на експлоатация на засегнатото оборудване

4.4. Ред за влизане в сила на документите

Изготвената от Изпълнителя отчетна документация подлежи на преглед и приемане на всеки етап на специализиран технически съвет в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно 10.ОУ.00.ПК.190 "Правилник за работата на експертните и техническите съвети в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД".

5. Изисквания за осигуряване на качеството

5.1. Система за управление (СУ) на Изпълнителя

Изпълнителят да прилага действаща система за управление на качеството съгласно ISO 9001:2015 "Системи за управление на качеството. Изисквания", със съответстващ на дейностите по настоящото техническо задание обхват, за което да се представи копие на валиден сертификат или други доказателства за удовлетворяване по еквивалентен начин на изискванията, определени в техническото задание.

5.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

5.2.1 Изпълнителят да изготви и предаде на Възложителя Програма за осигуряване на качеството (ПОК) за изпълнение на дейностите в обхвата на настоящето Техническо задание (ТЗ). ПОК се представя от Изпълнителя в срок до 20 календарни дни след подписване на договора и подлежи на преглед и съгласуване от страна на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, като предпоставка за стартиране на дейностите по договора.

5.2.2 ПОК трябва да описва прилаганата система за управление при изпълнение на дейността и служи за определяне на подробен график, отговорностите по всяка от задачите по договора и ред за изпълнението им. ПОК трябва да бъде изготвена на основание на:

- настоящето Техническо задание и договора;
- Системата за управление на Изпълнителя;
- Съдържанието на ПОК трябва да отговаря на примерно съдържание на ПОК, предадено от Възложителя.

5.2.3. В ПОК могат да бъдат указани, чрез препратки приложимите към дейността вътрешни документи на Изпълнителя, копия от които се представят на Възложителя, при поискване.

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

Няма отношение.

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

5.4.1 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има право да извършва одит преди започване на работата по сключен договор и по време на изпълнение на дейностите по договора.

5.4.2 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва одити по ред установен с Инstrukция по качество.

5.5. Управление на несъответствията

Изпълнителят е длъжен да докладва на Възложителя (отговорното лице по договора) несъответствията, констатирани в хода на изпълнение на дейностите по договора, за вземане на решение и съгласуване на предприетите мерки. Изискванията и редът за управление на несъответствията се описва в ПОК.

5.6. Професионална компетентност (квалификация) на персонала на Изпълнителя

5.6.1. Определения от Изпълнителя Ръководител на проекта, да има опит в областта на оценката на основно механично оборудване на ядрени централи и да е участвал като водещ експерт или ръководител на най-малко три проекта, свързани с оценка и проектиране на такова оборудване.

5.6.2. Изпълнителят трябва да разполага с не по-малко от четирима служителя, притежаващи пълна проектантска правоспособност по смисъла на „Наредба №2 за проектантската правоспособност на инженерите, регистрирани в КИИП.” части Конструктивна и Машинно-технологична, с опит в разработването на проекти свързани с основно механично оборудване (основно оборудване на първи и втори контур) и строителни конструкции на ядрени централи.

5.6.3. Изпълнението на изискванията по точка 5.6. се доказват чрез съответните удостоверения за пълна проектантска правоспособност по част Конструктивна и Машинно-технологична и съответните справки.

5.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

5.7.1. Използваните програмни продукти и модели за пресмятания и обработка на резултатите трябва да бъдат верифицирани и валидирани, с декларирана приложимост и ограничения за изпълнение на конкретната задача.

5.7.2. При възникнала необходимост от обозначаване на оборудване и тръбопроводи в изготвените документи, то (обозначаването) трябва да е в съответствие с „Инструкция по качество. Правила за присвояване на технологични обозначения на конструкции, системи и компоненти на 5, 6 блок” 30.ПП.00.ИК.15.

5.7.3. Обозначаването на изготвените от Изпълнителя документи трябва да съдържа индекса на ТЗ или номера на договора. Всеки отделен документ трябва да има уникален индекс. Корекции в предадената документация се въвеждат по решение на СТС чрез издаване на нова редакция или внасяне на изменения (забележки от писмените становища) със запазване на действащата редакция. Контрол по внасяне на измененията се извършва от членове на ЕТС, определени в заповедта. Контролът по внасяне на измененията се документира.

5.7.4. Изготвените от Изпълнителя документи трябва да съдържат списък на използваните нормативи, основи и стандарти, 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.

5.7.5. Изготвените отчетни документи трябва да преминат независима проверка (верификация) от персонал на Изпълнителя, който не е участвал при изготвянето им.

5.7.6. При необходимост от изпълнение на дейности на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, допускането на персонала на Изпълнителя да се извършва в съответствие с определените

изисквания, съгласно „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор”, ДБК.КД.ИН.028.

5.7.7. Използваните нормативи и стандарти да бъдат обосновани чрез оценка на съответствието с проектните основи на съществуващия проект на реакторната инсталация В-320.

5.7.8. Изпълнителят е длъжен да спазва националното законодателство.

5.8. Обучение на персонал на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Няма отношение.

5.9. Необходими лицензи, разрешения, удостоверения, сертификати и др. на Изпълнителя.

Изпълнителят да има валидни лицензии и разрешения за използваните специализирани софтуери необходими за изпълняваните дейности по настоящото ТЗ.

6. Организационни изисквания

6.1. При необходимост Възложителя осигурява достъп на персонала на Изпълнителя в съответствие с изискванията на "Инструкция за пропускателен режим в АЕЦ "Козлодуй" ЕАД" 10.ФЗ.00.ИН.015.

6.2. След сключване на договора, да се проведе първоначална работна среща с цел обсъждане на организацията при реализация на дейностите, предмет на настоящото техническо задание.

6.3. 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 изпълнение на услугата.

7. Допълнителни изисквания

7.1. Изпълнителя на услугата да има изпълнени дейности свързани с експертизи, анализи, якостни разчети и термохидравлични пресмятания свързани с оборудване и тръбопроводи на реакторни инсталации тип ВВЭР или PWR.

7.2. Изпълнителя да притежава опит в оптимизиране на дейностите по инспектиране, надзор и техническо обслужване и ремонт на ядрени инсталации.

7.3. За доказване на изискванията по т. 7.1., 7.2. се представят съответните референции.

8. 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.

9. 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 подизпълнители/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 подизпълнители/трети лица и представя съгласуваната ПОК за информация на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- включва в документацията на договора с подизпълнителите/трети лица, всички определени по-горе изисквания.

ГЛАВЕН ИНЖЕНЕР, СВЕТОЗАР ВАСИЛЕВ

Заличено на
основание ЗЗЛД 10.11.2025 г.