

ДОГОВОР

№ 592000014

Днес, 29.03.2019 год., в гр. Козлодуй между:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД, гр. Козлодуй, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, п.к. 3320, с ЕИК 106513772, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106513772, представлявано от Наско Асенов Михов – Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора ВЪЗЛОЖИТЕЛ, от една страна,

и

“Атоменергоремонт” АД, гр.Козлодуй, със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, площадка АЕЦ п.к 3321, вписано в търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 106530686, представлявано от Николай Крумов Петков – Изпълнителен Директор, наричано по-нататък в Договора ИЗПЪЛНИТЕЛ, от друга страна и на основание чл. 112 от Закона за обществените поръчки и във връзка с Решение № АД-554/05.03.2019г. на Изпълнителния директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за класиране на офертата и определяне на изпълнител на обществената поръчка с предмет: “Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г.”, се сключи настоящият Договор за следното:

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага и заплаща, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ приема да изпълни ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г. за:

Обособена позиция №6 - Основен ремонт на цилиндър високо налягане обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 4 към Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.;

съгласно Приложение № 1 – Общи условия, Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените Приложение № 3 – Основни показатели за ценообразуване; Приложение № 4 – Гаранционни срокове на ремонтните дейности по конкретни машинни, съоръжения и оборудване за V, вкл. гаранционни срокове за аварийни ремонти; Приложение № 5 – График за изпълнение на ремонтни дейности; Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553; Приложение № 7 – Концепция за организацията и изпълнението на ремонтните и строителни работи; Приложение № 8 – Списък на персонала, който ще изпълнява поръчката; Приложение № 9 – Списък на ръководния персонал /ИТР-технически персонал/ неразделна част от настоящия договор.

2. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

2.1. Пределната цена на услугите и стоките по настоящия договор е в размер на 2 100 000 лв. /два милиона и сто хиляди лева/ без ДДС, съгласно Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените.

2.2. Единичните цени за изпълнение на възложените видове работи са образувани при показатели за ценообразуване, съгласно Приложение № 3 - Основни показатели за ценообразуване. Посочените в Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените, единични цени са твърди и не подлежат на промяна, фиксират се със сключването на договора и остават в сила през време на

изпълнението на договора.

2.3. В случай на замяна на едни обеми работа с други, ценообразуването на новите видове работи е съгласно показателите за ценообразуване, указани в т. 2.2. или на базата на показатели, посочени за изпълнение на сходни работи. Разходните норми на труд и материали са съгласно посочените в анализите на цените за подобни видове работи. Доказват се по време на изпълнение на договора на база отчетни документи, които са двустранно подписани. Единичните цени на материалите в този случай се определят съгласно единичните цени посочени от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в анализите на цените част от Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените, към договора, а в случай, че липсват такива материали, за тях се представя фактура за формиране на цената на материалите в съответствие с т.2.2.

2.4. Цената по т.2.1. е пределна и валидна до пълното изпълнение на договора.

2.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща цената по т.2.1. по следния начин:

2.5.1. Разплащането за изпълнените видове работи, предвидени в Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените, ще се извърши поетапно, след изпълнението и приемането на отделен обем работа, в срок до 30 календарни дни след представяне на:

2.5.1.1. Двустранен протокол за отчитане на дейността. При отчитането на отделните видове ремонтни работи, се включват и материалите.

2.5.1.2. Констативен протокол - съставя се в случаите когато едни обеми работа, съгласно настоящия договор са заменени с други.

2.5.1.3. Протокол за установяване извършването и заплащането на натурални строително-монтажни работи.

2.5.1.4. Протокол за извършен входящ контрол без забележки на материалите и резервните части влагани при ремонта на съоръженията, чиято доставка е задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, извършен в присъствието на представител на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

2.5.1.5. Фактура.

2.5.1.6. Други отчетни документи съгласно изискванията на техническото задание приложение към настоящия договор.

2.5.2. Не са заплащат етапи от изпълнението, за които са установени несъответствия при приемането на изпълнението, независимо от размера на несъответствието до отстраняване на несъответствието.

2.5.3. Плащанията по настоящия договор ще бъдат извършвани чрез банков превод в полза на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по посочените във фактурата банкови реквизити.

3. СРОКОВЕ

3.1. Срокът за изпълнение на дейностите по настоящия договор е съгласно Приложение № 5 – График за изпълнение на ремонтни дейности и започва да тече от датата на осигуряване фронт за работа за всеки от обектите. Датата на даване на фронт за работа за всеки от обектите се документира с протокол. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** изпраща уведомително писмо до **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за подписване в тридневен срок на протокола за даване на фронт за работа. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не подпише протокола в тридневния срок, за дата на даване на фронт за работа ще се счита датата, следваща датата на изтичането му.

3.2. Срокът на изпълнение на дейностите е:

3.2.1. Планови годишни ремонти

3.2.1.1. ПГР-2019г за 5-ти блок - до 43 календарни денонощия, в рамките на текущата година.

3.3. Доставките на оборудване, материали и консумативи, както и услугите по изготвяне на работна документация се изпълняват в срок минимум 15 работни дни, преди определената начална дата за започване изпълнението на съответната дейност от 5 ЕБ, съгласувано с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

3.4. Забавянето на отделни ремонтни работи, което не създава технически препятствия за започване на останалите дейности и което няма да доведе до забавяне на предаването на съответния етап, не е основание за носене на отговорност от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Забавата за предаване на отделен етап не удължава срока за цялостното предаване на обекта.

4. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

4.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ е длъжен:

4.1.1. Да осигурява стандартни резервни части, необходимите прокладъчни и смазочни материали, фасонни детайли и други материали от внос, чиято доставка е негово задължение съгласно Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553, за което се съставя приемно предавателен протокол.

4.1.2. Да заплати на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ уговореното възнаграждение за приетата работа съобразно реда и условията на този договор;

4.1.3. При необходимост, за определени дейности при условията на т. 3.3.7 от Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553, да предостави за използване общи налични консумативи - въздух, пара, ХОВ и техническа вода.

4.1.4. Дейностите по договора се изпълняват с инструменти и приспособления на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, но при необходимост ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ предоставя инструменти и приспособления, както и складове и помещения, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД след оформяне на двустранни протоколи съгласно изискванията на Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

4.1.5. В петдневен срок да уведоми ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за лицата, които ще упражняват инвеститорски контрол.

4.1.6. Да предостави на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ документите, описани в Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

4.1.7. Други задължения – съобразно Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

4.2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право:

4.2.1. Да достави част от необходимите оборудване, резервни части и материали, извън посочените в т.4.1.1. и чиято доставка е задължение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, като предварително уведоми за това ИЗПЪЛНИТЕЛЯ. Предаването им на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ става в реда указан в т.4.1.1. Стойността им се приспада от цената по договора.

4.2.2. Да замени една обема работа с други като изготви констативни протоколи за това.

4.2.3. При констатиране на видими дефекти или несъответствия на стоката със сертификати/декларации за съответствие, или при липса на такива документи, може да не приема стоката или ремонта на съоръжението/оборудването, в който е вложена стоката, за която са констатирани несъответствия, а също да откаже приемането и на работи извършени с материали предоставени от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, но станали негодни в периода от предаването им на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ до отчитането на дейността.

4.2.4. Да развали договора, ако стане явно, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ няма да спази срока за изпълнение или няма да извърши ремонтните работи по уговорения начин или с нужното качество.

4.2.5. Да усвои гаранцията за изпълнение на договора до изтичане на гаранционните срокове по настоящия договор, в случай, че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не представи застрахователна полица или банкова гаранция по т. 5.1.3.

4.2.6. Да направи промени в графици за ППР като за това своевременно се уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

4.2.7. Да предостави на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ стационарни подечни съоръжения при наличие на такива и съгласно указаното в Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

4.2.8. Да не осигури изпълнението на пълния обем дейности поради технологична необходимост. В този случай ремонтните дейности се заменят с други или отпадат от предвидения обем по усмотрение на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ. В случай на отпадане на обема същите не се заплащат от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

4.2.9. При необходимост, да провежда одити на системата по качество на Кандидатите (одит от втора страна) при спазване изискванията на ДОД.ОК.ИК.049 “Инструкция по качество. Провеждане на одити на външни организации”. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ, с подписването на договора се съгласява, да осигури възможност за одит от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за констатиране наличието и техническото състояние на притежаваните машини, транспортна и подечно-транспортна техника, заваръчна техника, приспособления, инструменти, изпитвателни и измервателни средства, включително и одити на дейностите, свързани със заваряване, на всички етапи от тяхното осъществяване и други, необходими за

изпълнение на възлаганите дейности.

4.2.10. Да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ**, с подписването на договора се съгласява с това условие и гарантира осигуряване на достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и негови подизпълнители (ако има такива).

4.2.11. Други права на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** – съобразно Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

5. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

5.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен:

5.1.1. Да изпълни качествено възложената му дейност в съответствие с Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553 към настоящия договор, предоставените от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** допълнителни документи в съответствие с Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553, правилници, норми, стандарти и технически условия, действащи в атомни централи към момента на сключване на настоящия договор, БДС и другите действащи в Република България нормативни актове, както и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и в сроковете, посочени в Приложение № 5 - График за изпълнение на ремонтни дейности.

5.1.2. Да поддържа застраховка за професионалната си отговорност за вреди, причинени на други участници в строителството и/или на трети лица, вследствие на неправомерни действия или бездействия при или по повод изпълнение на задълженията им в съответствие с категорията на строежа съгласно Наредба №1 от 2003 г. за номенклатурата на видовете строежи, обн. в Държавен вестник, бр.72/2003 г., в срок до даването на фронт за работа.

5.1.3. Да представи допълнителни застрахователни полици по чл.173, ал.2 от ЗУТ всяка от които да е в размер на 3 % от стойността на обема работи, извършвани на съответния енергоблок и или останалите обекти, чието изпълнение може да продължи извън рамките на ПГР със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок, покриващи материални вреди, причинени на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в рамките на гаранционния срок. Всяка полица се представя до 5 работни дни от датата на приемане на извършените работи за съответния енергоблок или обект. Вместо застрахователните полици по горните изречения на същата точка, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да предостави в същия срок, банкови гаранции, в същия размер, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок за съответния енергоблок или обект.

5.1.4. Да представи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, чрез ръководителя на групата, заповед и другите документи, които се изискват от правилниците по безопасността на труда при приемане на външния персонал.

5.1.5. Да изготвя и поддържа в актуално състояние през целия ПГР подробен график за изпълнение на съответните услуги/работи на V енерго блок, като го поддържа в актуално състояние и следи тяхното изпълнение през целия период на изпълнение на договора. Същите е необходимо да бъдат в съответствие с т. 3.3.9. от Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553, при спазването на безопасност и охрана на труда и поддържане на експлоатационния ред – съответно т. 3.3.11. от същото Техническо задание. В противен случай, при установени нарушения на технологичния процес или трудовата дисциплина от редови служители на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** или от преките им ръководители, същите ще бъдат отстранени до приключване изпълнението на дейностите по договора.

5.1.6. Да участва съвместно с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в дефектовката на съоръженията.

5.1.7. Да съхранява и опазва машините и съоръженията от приемането им за ремонт до предаването им на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и предоставените му от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** инструменти и приспособления. Доказаните щети се възстановяват от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

5.1.8. Да опазва от повреди и замърсявания останалите съоръжения на обекта.

5.1.9. Да представи Акт за готовност за ремонт на съоръженията в частта на своите задължения.

5.1.10. Да осигурява материали, детайли, конструкции и консумативи съгласно Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените.

5.1.11. Да доставя материалите и оборудването чиято доставка е негово задължение

при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй, съгласно "INCOTERMS' 2016". Да участва в извършването на общ входящ контрол на доставяните от него и предвидени за влагане основни и добавъчни материали в присъствието на упълномощено от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ лице, при което се проверяват отсъствието на явни недостатъци, комплектността на стоката и наличието на всички всички необходими документи.

5.1.12. Да извършва общ и специализиран входящ контрол за заваръчните материали по условията на Инструкция по качество „За провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в АЕЦ "Козлодуй"” Идентификационен № ДОД.КД.ИК.112 на доставките, които са негово задължение в присъствието на упълномощено от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ лице, при който се проверяват отсъствието на явни недостатъци, комплектността на стоката и наличието на всички необходими документи.

5.1.13. Да осигури предвидената механизация.

5.1.14. Да участва в оперативни съвещания, организирани от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ във връзка с изпълнението на предмета на договора.

5.1.15. При завършване на всеки етап от възложената задача да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да прегледа и приеме съответния етап.

5.1.16. Да изготвя необходимата отчетна документация за работите съгласно изискванията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и други приложими нормативни актове, действащи в Р. България и да предоставя отчетната документация на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в срок съгласно изискванията на Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

5.1.17. До 5 дни от приемане на работата да представи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ необходимите документи срещу които се извършва плащането.

5.1.18. Да предава съоръженията и работните площадки почистени и в добър вид, съгласно изискванията на ПТЕ и ПТБ.

5.1.19. Всички санкции, наложени от общински и държавни органи във връзка със строителството са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

5.1.20. Да извършва заваръчните дейности съгласно предварително изготвена, утвърдена и атестирана (одобрена) заваръчна технология (процедура), съгласно изискванията, документацията на съответната технологична система или компонент от нея от V енергиен блок, като задължително провежда атестация на заваръчните си, в присъствието на представители на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ и впоследствие му предостави изпитните проби.

5.1.21. Да извършва предвидените в технологиите контрол и представя отчетните от контрола документи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, заедно с технологиите. Филмите от проведения РГК задължително се предават в ОКС-ИЦ ДИК до 24 часа след провеждането му.

5.1.22. При извършване на изпитания и заваръчни дейности да спазва изискванията действащото законодателство и стандарти както и действащите в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД правила.

5.1.23. Да изработва и използва при изпълнение на своята дейност строителни скелета над 4 метра по предварително изготвени и утвърдени проекти с обозначителна табела.

5.1.24. Преди започване на ремонтните дейности да представи за съгласуване на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ схема за разположение на демонтираното оборудване.

5.1.25. Да спазва указанията на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, ако има такива, относно начина и мястото на изпълнение на отделни дейности.

5.1.26. Да извърши оценка на риска, съгласно чл.15 от Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи и в обем съгласно чл.20, ал.3 от Наредба № 5 от 11.05.1999 г. за реда, начина и периодичността на извършване на оценка на риска и предаде документите на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

5.1.27. Да състави и представи за съгласуване от отговорното лице по договора от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ преди допускане до обекта за работа Протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд при изпълнение на дейността, Приложение № 23 към "Инструкция по качеството за работа на външни организации по сключен договор" ИД № ДБК.КД.ИН.028 на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

5.1.28. При получени рекламации в гаранционния срок при писмено уведомяване от страна на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, да изпрати свой представител в местонахождението на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за участие в комисия за уточняване причините за дефекта и сроковете за отстраняването им при условията на т.6.9. от настоящия договор.

5.1.29. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право да предприема ремонти или да влага в процеса на монтаж продукти, материали/технологии, за които е установено несъответствие, подлежащо на одобрение от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, преди да получи такова разрешение от страна на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

5.1.30. В случаите когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да извърши поправка/преработка или да използва продукт, материал или технология, които не отговарят на установените изисквания или при отклонения от изискванията на документацията, утвърдена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** уведомява в писмена форма **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** със заявка за разрешение за влагане или използване на несъответстващ продукт/материал/технология или начин на процедуране, който не отговаря на изискванията на утвърдената документация.

5.1.31. В случай на необходимост от отстраняване на несъответствия, възникнали по време на изпълнение на ремонтните и монтажни дейности, изискващи използване на машинно-строителна и електроремонтна база, необходима за обработка или термообработка на детайли и възли **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще мобилизира свой екип и ще има готовност в срок от 2 /два/ часа от получаване на писменото искане на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да започне отстраняването.

5.1.32. Съпроводителната документация към новодоставеното оборудване (компоненти), която е на оригиналния език на Производителя, да се представи и в превод на български език. Отчетните документи за изпълнени дейности по тема от инвестиционната програма на ЕП2, да се изготвят и представят за проверка, регистриране и архивиране в два оригинални комплекта. След тяхното регистриране, един комплект да се предаде на отговорното за реализация на темата длъжностно лице от Управление „Инвестиции”

5.1.33. Други задължения – съобразно Приложение № 6 – Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

5.2. ПРАВА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

5.2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право на предсрочно изпълнение на предмета на договора, при условие че това не възпрепятства **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при изпълнение на други дейности свързани с настоящия договор или извън него и последния е в състояние да осигури фронт за работа, при което стойността по договора ще остане непроменена. Предсрочното изпълнение на отделни обеми СМР, се извършва, след изрично писмено съгласуване с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6. КАЧЕСТВО, ГАРАНЦИИ И РЕКЛАМАЦИИ

6.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира за качеството на вложените материали, които са предмет на негова доставка. Той носи отговорност, ако вложените материали не са с нужното качество и/или влошават качеството на извършените СМР и на обекта като цяло.

6.2. В случаите по т.4.1.1. и 4.2.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** носи отговорност за качеството на доставените оборудване, резервни части и материали.

6.3. Входящ контрол на доставените и подготвени от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за влагане материали и консумативи се извършва по реда на т. 3.3.8 от Приложение № 6 - Техническото задание №2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553 и съгласно изискванията на ДОД.КД.ИК.112 "Инструкция по качеството за провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в АЕЦ Козлодуй". За заваръчните основни и добавъчни материали задължително се извършва специализиран входящ контрол.

6.4. Констатирането на несъответствие или дефекти на стоката може да стане при приемането на стоката или приемането на работата, в която е вложена стоката.

6.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи пълна отговорност за работата на своите работници и служители, както и за работата на привлечените от него подизпълнители.

6.6. При некачествено изпълнение на възложените работи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява всички забележки за своя сметка, със свои материали и работна ръка. При невъзможност възстановява на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички направени разходи по отстраняване на забележките, извън санкциите и неустойките, които заплаща по настоящия договор.

6.7. Гаранционните срокове за ремонтните дейности по конкретните машини и съоръжения за всеки блок са съгласно Приложение № 4 - Гаранционни срокове на ремонтните дейности по конкретни машинни, съоръжения и оборудване и започват да текат

от датата на успешното провеждане на 72 часови контролни изпитания на 100% мощност на съответния блок или приемане на останалите обекти.

6.8. Рекламации относно качеството на работите **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да направи в рамките на предвидения гаранционен срок. Той е длъжен в този случай писмено да уведоми **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. Причините за рекламацията се отразяват в Двустранен констативен протокол, който се съставя след съвместен оглед и анализ на причините от представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, както и всички изисквания на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, след удовлетворяване на които рекламацията се счита за уредена.

6.9. Ако в рамките на гаранционния срок се установят дефекти, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** уведомява писмено **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. В срок от 2 /два/ часа от писменото уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, комисия съставена от представители на двете страни установява на място дефекта, за което се съставя двустранно подписан констативен протокол. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява възникналите дефекти със свои сили и за своя сметка в минималния технологично необходим срок, съгласуван с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6.10. В случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не отстрани възникналите дефекти в указания от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** срок или не се изпрати свой представител за констатиране на рекламациите съгласно горните точки, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да отстрани възникналите дефекти със свои сили и средства или с помощта на трети лица, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да възстанови всички разходи във връзка с това.

6.11. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да възстанови всички разходи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и в случаите, когато последния, поради технологична необходимост е предприел незабавно отстраняване на възникналите дефекти и последиците от тях. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в този случай може да предприеме дейности по отстраняване на дефектите или последиците от тях със свои сили и материали или с помощта на трети лица. В този случай за валидни документи се считат съставените вътрешни такива от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

6.12. Гаранцията за изпълнение на задълженията по договора се освобождава в срок до 10 работни дни, след успешно преминати 72 часови контролни изпитания на V блок на "АЕЦ Козлодуй" БАД, окончателното приемане на останалите дейности и след представяне на документите по т.5.1.3. от настоящия договор.

6.13. Гаранционните срокове по договора се удължават с времето, от възникване на дефекти до окончателното им отстраняване.

6.14. Доставка на стоки и материали, които са негодни за употреба не се счита за доставка и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в съответствие с условията на договора.

6.15. Неизпълнението на Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553 или на части от него се счита за неизпълнение на договора.

7. НОСЕНЕ НА РИСКА:

7.1. Рискът от случайно погиване или повреждане на извършено, но не прието строителство (ремонт), конструкции, материали, строителна техника и др. се носи от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

7.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи риска от погиване или повреждане на вече приети етапи, съответно СМР (ремонтни работи) ако погиването не е по вина на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и последният не е могъл да ги предотврати.

8. САНКЦИИ И НЕУСТОЙКИ

8.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 3 от настоящия договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 3% (три процента) върху стойността на дължимото плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 30% (тридесет процента) от стойността на дължимото плащане.

8.2. В случай на забавено плащане по раздел 2 от настоящия договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 3% (три процента) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 30% (тридесет процента) от стойността на дължимото плащане.

8.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.8.1. и 8.2., неправната страна дължи на изправната неустойка в размер на

20% (двадесет процента) върху стойността на дейностите, засегнати от неизпълнението.

8.4. Заплащането на неустойката не лишава **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** от правото му да търси други обезщетения за действително претърпени вреди в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

8.5. За всяко констатирано от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** нарушение на изискванията за чист монтаж (условия) посочени в 30.ОУ.ОК.ИК.18 - "ИК. Организация на работата за непопадане на странични предмети и поддържане на чистотата при ремонт, монтаж и прилагане на "специален режим" **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** санкция в размер на 200 лв. за всяко лице, за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност".

8.6. При неспазване на срока за представяне на документите, необходими преди започване на работа, съгласно т.3.3.3. от Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553 и срока за представяне на отчетната документация за изпълнение на съответната дейност, съгласно т.4.1.9. от Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** санкция в размер на 200 лв. за неоформен пакет документи за всяка конкретна дейност от приложенията към Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

8.7. При установени, включително и чрез радиографичен контрол, изпълнени некачествени заваръчни работи в нарушение изискванията на ПН АЭ Г-7-009-89 и ПН АЭ Г-7-010-89, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заплаща на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** санкция в размер на 300 лв. за всяко лице, за всяко нарушение

8.8. При допуснати нарушения на технологичния процес и трудовата дисциплина установени в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от нает от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** персонал, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** може да недопусне съответните лица за изпълнение на дейности по договора до неговото приключване.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

9.1. Договорът влиза в сила от момента на двустранното му подписване.

9.2. При подписване на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** представя гаранция за изпълнение на договора в размер на 3% от стойността на договора.

9.3. Сроковете за изпълнение за дейностите за съответния блок започват да текат от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден протокол за проверка на документите от Дирекция "Безопасност и Качество" и даване фронт за работа на блока или съоръжението.

9.4. Всяка дейност от предмета на договора ще бъде оценявана поотделно за отношението и към ядрената безопасност като при наличие на такова отношение се подписва Протокол за проверка на документите от Дирекция "Безопасност и Качество".

9.5. Неразделна част от настоящия договор са следните приложения:

Приложение № 1 - Общи условия на договора;

Приложение № 2 - Рекапитулация и Количествено-стойностни сметки и диск с анализи на цените;

Приложение № 3 - Основни показатели за ценообразуване;

Приложение № 4 - Гаранционни срокове на ремонтните дейности по конкретни машинни, съоръжения и оборудване за V EB;

Приложение № 5 - График за изпълнение на ремонтни дейности;

Приложение № 6 - Техническо задание № 2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553;

Приложение № 7 – Концепция за организацията и изпълнението на ремонтните и строителни работи;

Приложение № 8 - Списък на персонала, който ще изпълнява поръчката;

Приложение № 9 - Списък на ръководния персонал /ИТР-технически персонал/.

9.6. Отговорно техническо лице по изпълнението на настоящия договор от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** е Ивайло Калев – Гл. механик О II-ри контур, Н-е Р, ЕП-2, тел.: 0973/73354

9.7. Отговорни технически лица по изпълнението на настоящия договор от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** е:

Стоян Недялков - Заместник директор - тел.:0973/72910

Валентин Василев - Главен инженер - тел.: 0973/72755

Бойко Титрийски - Ръководител направление „Ремонт” - тел.: 0973/72810

9.8. Настоящият договор е подписан в два еднообразни екземпляра - по един за всяка от страните.

10. АДРЕСИ ЗА КОРЕСПОНДЕНЦИЯ:

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Атоменергоремонт” АД
гр. Козлодуй 3321
площадка АЕЦ
тел/факс: 0973/80018; 80736
E-mail: aer@aer-bg.com
ЕИК: 106530686
ИН по ЗДДС: BG 106530686

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НИКОЛАЙ ПЕТКОВ



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел.факс: 0973/73530; 76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК: 106513772
ИН по ЗДДС: BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НАСКО МИХОВ



Съгласували:

Зам.изпълнителен директор
28.03 2019г. /Ал. Николов/

Директор “Производство”:
28.03 2019г. /Я. Янков/

Директор “ПТД”:
28.03 2019г. /К. Русалийски/

Р-л Управление “Правно”:
28.03 2019г. /Ал. Василев/

Р-л Управление “Търговско”:
28.03 2019г. /Р. Димитров/

Гл. Механик О II-ри контур, Н-
15.03 2019г.

Гл. юриконсулт, У-ние “Правн
28.03 2019г. /Р. А...

Н-к отдел “ОП”, У-ние “Търгов
24.03 2019г. /С. Бр...

Изготвил, Експерт “ОП”:
17.03 2019г. /Р. Спасова/

ОБЩИ УСЛОВИЯ НА ДОГОВОРА

1.	РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР	2
2.	ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ.....	2
3.	ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА	2
4.	ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ.....	3
5.	ОБЕДИНЕНИЯ.....	3
6.	ДАНЪЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ	3
7.	ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА	4
8.	ЛИЧНИ ДАННИ.....	4
9.	УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО.....	5
10.	ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА.....	6
11.	ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА.....	6
12.	БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД.....	7
13.	ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ	9
14.	ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА.....	9
15.	ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ	10
16.	СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ	10
17.	НЕУСТОЙКИ	10
18.	ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА	11
19.	НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА	11
20.	РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ.....	11
21.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ	12
22.	ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.....	12
23.	КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ	12
24.	ЕЗИК НА ДОГОВОРА	12

1. РЕД ЗА ПРИЛАГАНЕ НА ОБЩИТЕ УСЛОВИЯ ПО ДОГОВОР

1.1. Общите условия към договора се прилагат за всички договори сключвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД като **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**.

1.2. Общите условия са неразделна част от договора и не могат да се разглеждат самостоятелно.

1.3. Клаузите, съдържащи се в общите условия по договора, които нямат отношение към предмета на основния договор се считат за неприложими.

1.4. Редът за работата на външни организации на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е съгласно действащата писмена инструкция "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", № ДБК.КД.ИН.028.

1.5. При изпълнението на договорите за обществени поръчки **ИЗПЪЛНИТЕЛИТЕ** и техните подизпълнители са длъжни да спазват всички приложими правила и изисквания, свързани с опазване на околната среда, социалното и трудовото право, приложими колективни споразумения и/или разпоредби на международното екологично, социално и трудово право, съгласно приложение № 10 към чл. 115 на Закона за обществените поръчки.

2. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

2.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да представи при подписване на договора гаранция за изпълнение на договора в размер на 5 % (пет процента) от стойността му - парична сума, неотменима, безусловно платима банкова гаранция или застраховка със срок на валидност 30 дни по-дълъг от този на договора, която се освобождава не по-късно от 15 работни дни след ефективно изпълнение на предмета на договора, за което **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изпраща писмо до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.

2.2. Когато предметът на поръчката включва гаранционно поддържане, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** определя в специфичните условия на договора каква част от гаранцията за изпълнение е предназначена за обезпечаване на гаранционното поддържане. В случай че това не е изрично указано в специфичните условия на договора, гаранцията за изпълнение се освобождава след ефективно изпълнение на договора, съгласно т.2.1.

2.3. В случаите, когато предметът на договора се изпълнява на етапи, при завършване и приемане на определен етап от договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** освобождава частично гаранцията за изпълнение на договора, както следва:

2.3.1. При банкова гаранция за изпълнение на договора, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя гаранцията с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи.

2.3.2. При парична гаранция за изпълнение на договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** връща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** съответната част от гаранцията за изпълнение, пропорционално на стойността на завършените и приети етапи, след получаване на писмено искане от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с актуални банкови реквизити.

2.3.3. При застраховка, която обезпечава изпълнението на договора чрез покритие на отговорността на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** заменя застрахователната полица с нова, за стойност намалена пропорционално със стойността на завършените и приети етапи.

2.4. Гаранцията за изпълнение се задържа от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при неизпълнение на задълженията, поети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** по този договор.

2.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** не дължи лихви за периода през който средствата по т. 2.1. от договора законно са престояли при него.

3. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ДОГОВОРА

3.1. Правата и задълженията на страните са регламентирани в договора.

3.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право да прехвърля своите задължения по договора или част от тях на трета страна.

4. ПОДИЗПЪЛНИТЕЛИ

4.1. При участие на подизпълнители при изпълнението на предмета на договора, то за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и за подизпълнителя са валидни всички приложими разпоредби на Закона за обществените поръчки.

4.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да сключи договор за подизпълнение с посочените в офертата му подизпълнители в срок до 30 дни от сключване на настоящия договор. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** заверено копие на договора в 3-дневен срок от подписването му, заедно с доказателства, че подизпълнителят отговаря на критериите за подбор и за него не са налице основания за отстраняване.

4.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава своевременно да предоставя на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** всички документи и информация по договорите за подизпълнение съгласно Закона за обществените поръчки.

4.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е изцяло и единствено отговорен пред **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за изпълнението на договора, включително и за действията на подизпълнителите. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отговаря за действията на подизпълнителите като за свои действия.

4.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за контрол на качеството на работата и спазване на изискванията за безопасна работа на персонала на подизпълнителите си.

4.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да определи компетентни длъжностни лица, които да извършват контрол на работата на подизпълнителите.

4.7. Всички условия за изпълнение на договора определени към **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** важат в пълна сила и за неговите подизпълнители. Отговорност за осигуряване на това условие от договора носи **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.8. Комуникацията между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и Подизпълнителите по договора се осъществява само чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.9. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да прави инспекции и проверки на работата на площадката и одити на подизпълнители, по реда по който същите се извършват за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

4.10. В случаите, когато част от поръчката, която се изпълнява от подизпълнител, може да бъде предадена като отделен обект на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** или на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща възнаграждение за тази част на подизпълнителя.

4.11. Разплащанията по т. 4.10 се осъществяват въз основа на искане, отправено от подизпълнителя до **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** чрез **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, който е длъжен да го предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** в 15-дневен срок от получаването му. Към искането **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя становище, от което да е видно дали оспорва плащанията или част от тях като недължими. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да откаже плащането, когато искането за плащане е оспорено, до момента на отстраняване на причината за отказа.

4.12. Замяна или включване на подизпълнител по време на изпълнението на договора се допуска само по изключение, в предвидените в Закона за обществените поръчки случаи.

5. ОБЕДИНЕНИЯ

5.1. В случаите, когато **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е обединение, всички участници са солидарно отговорни за изпълнението на задълженията по договора.

5.2. Всяко изменение в структурата и участниците в обединението ще се счита за неизпълнение на задълженията на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6. ДАНИЦИ ЗА ЧУЖДЕСТРАННИ ИЗПЪЛНИТЕЛИ

6.1. Данък удържан при източника

6.1.1. Ако **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е чуждестранно юридическо лице, доходи, които **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** реализира по Договора, могат да подлежат на облагане с данък при

източника, когато за тях са приложими съответните разпоредби от българското данъчно законодателство. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е задължен да начисли и удържи данъка, да го декларира и внесе от името и за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

6.1.2. При възникване на данъчното задължение на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за доход, свързан с плащане по Договора, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** ще удържи от плащането данъка при източника, изчислен с данъчна основа и данъчна ставка, както са определени в приложимия закон, и ще го внесе в съответната териториална дирекция на Националната агенция за приходите (ТД на НАП) в законовия срок, освен ако за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има становище на орган по приходите за наличие на основания за прилагане на СИДДО и той се освобождава от облагане на дохода. Такова удържане и внасяне на данък при източника от плащане по Договора не се счита за неизпълнение на задължението на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да плати договорена цена по условията на Договора.

6.1.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да получи от ТД на НАП удостоверение за внесения данък при източника по подадено от него искане. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането, когато са налични при него.

6.2. Прилагане на СИДДО

6.2.1. Когато между Република България и страната на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** има влязла в сила Спогодба за избягване на двойното данъчно облагане (СИДДО), която предвижда данъчно облекчение за **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при облагане на неговия доход в Република България, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** може да поиска прилагането на СИДДО, като след възникване на данъчното задължение за дохода удостовери основанията за това пред органа по приходите. В такъв случай **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съдейства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** с осигуряване на необходими документи, прилагани към искането за прилагане на СИДДО, когато са налични при него или в правомощията му да ги издаде.

7. ВХОДНИ ДАННИ И ИНФОРМАЦИЯ ПО ДОГОВОРА

7.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да представи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** необходимите входни данни за изпълнение на дейностите по договора.

7.2. Входни данни могат да бъдат съществуващи документи и данни в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и се предават във вида, в който са налични.

7.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да предава необходимите входни данни на хартиен и електронен носител.

7.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** няма право, без предварителното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да използва документ или информация за цели различни от изпълнението на договора, за срока на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

7.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да не предоставя на трети физически или юридически лица получените от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** изходни данни и информация, без изричното писмено съгласие на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, както и резултатите от извършената работа, за времето на действие на този договор и до 5 (пет) години след приключването му.

8. ЛИЧНИ ДАННИ

8.1. Страните се задължават да спазват приложимото законодателство в областта на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 General Data Protection Regulation (GDPR), в качеството им администратори на лични данни.

8.2. За целите на настоящия раздел под обработване на лични данни се разбира всяка операция или съвкупност от операции, извършвана с лични данни или набор от лични данни чрез автоматични или други средства като събиране, записване, организиране, структуриране, съхранение, адаптиране или промяна, извличане, консултиране, употреба,

разкриване чрез предаване, разпространяване или друг начин, по който данните стават достъпни, подреждане или комбиниране, ограничаване, изтриване или унищожаване.

8.3. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** гарантира качеството си администратор на лични данни и може да обработва предоставени му от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лични данни единствено за целите на изпълнение на настоящия договор. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** гарантира качеството си администратор на лични данни и може да обработва предоставени му от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** лични данни единствено за целите на изпълнение на настоящия договор.

8.4. В случай че при изпълнение на договора възникне необходимост от предаване на получени лични данни в трета държава или международна организация, съответната страна /получател на данните/ като администратор на лични данни се задължава да уведоми другата страна, освен ако такова предаване на данни е необходимо съгласно действащото законодателство на Европейския съюз, като във всички случаи се задължава да предприеме необходимите и достатъчни мерки за запазване на конфиденциалността на данните. В случаите по предходното изречение, получаващата страна предоставя на другата страна достатъчно доказателства, удостоверяващи че предоставянето на данните от обработващото ги лице става съгласно предварително документирано нареждане на администратора – изпълнител.

8.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предприеме всички необходими мерки, гарантиращи, че лицата, оправомощени от него за обработка на лични данни са поели ангажимент за конфиденциалност или са подчинени на законово задължение за конфиденциалност. В случаите, когато за целите на изпълнението на договора **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** следва да предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лични данни, последният следва да предприеме всички необходими мерки гарантиращи, че лицата, оправомощени от него за обработка на лични данни, са поели ангажимент за конфиденциалност или са подчинени на законово задължение за конфиденциалност.

8.6. Страните се задължават да предприемат всички необходими мерки за гарантиране сигурността на обработването на предоставените лични данни, чрез прилагането на подходящи технически и организационни мерки за защита съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 **General Data Protection Regulation (GDPR)**.

8.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** цялата информация, необходима да докаже, че е изпълнил поетите по-горе задължения и да съдейства при осъществяване на одити от страна на компетентни органи.

8.8. Страните - администратори на лични данни, се задължават да зачитат и удовлетворят правата на субектите на личните данни съгласно Регламент (ЕС) 2016/679, включително правото да искат коригиране, изтриване, ограничаване обработването на лични данни, правото на узнаване на източниците на данни, когато същите не са предоставени от субектите на личните данни, както и правото на получаване на копие от личните данни в достъпен електронен формат.

9. УПРАВЛЕНИЕ НА КАЧЕСТВОТО

9.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да изпълни възложената му дейност в съответствие с изискванията на собствената си система за управление на качеството с отчитане изискванията на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

9.2. При изискване в Техническата спецификация/Техническото задание за представяне на Програма за осигуряване на качеството (План по качеството) за изпълнение на дейността по договора и/или План за контрол на качеството, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** разработва документите по указания на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в срока определен в Техническата спецификация/Техническото задание.

9.3. Всички документи, собственост на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, които са цитирани в Програмата за осигуряване на качеството (Плана по качеството), могат да бъдат изисквани при необходимост от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за преглед и оценка, с оглед идентифициране на методиката и/или технологията, по която ще се извършват дейности.

9.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен своевременно да уведомява **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за всички настъпили структурни промени или промени в документацията на Системата за управление на Външната организация, свързани с изпълняваните дейности по договора.

9.5. Несъответствията по доставките и дейностите, предмет на договора се управляват по реда за контрол на несъответствията, определен в Техническата спецификация/Техническото задание на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

9.6. Програмите за осигуряване на качеството (Плановите по качеството) и Плановите за контрол на качеството се изготвят от Изпълнителя, съгласуват се от упълномощен персонал на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и се разпространяват преди стартиране на дейностите по договора.

10. ФИЗИЧЕСКА ЗАЩИТА, СИГУРНОСТ И ДОСТЪП ДО ЗАЩИТЕНАТА ЗОНА

10.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури достъп на персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** при изпълнението на задълженията им по настоящия договор, съгласно "Инструкция за пропускателен режим в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № УС.ФЗ.ИН 015.

10.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** трябва да изготви и предаде на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** необходимата документация за достъп на персонала по изпълнение на договора до защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно инструкции №УС.ФЗ.ИН 015 и № ДБК.КД.ИН.028.

10.3. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

10.4. Когато за изпълнение на задълженията по този договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** ще използва транспортни средства, той се задължава при въвеждането им в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД да представя Протокол за извършена проверка на конкретното МПС, с изричен запис в него, че то няма да бъде пряко или косвено източник на неправомерни действия, съгласно Наредба за осигуряване на физическата защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества.

10.5. Протокол за извършената проверка се оформя за всяко МПС, при всеки отделен случай и се подписва от Ръководителя или упълномощено за това длъжностно лице на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и водача на транспортното средство.

10.6. При неизпълнение на предходната точка от договора ще бъде отказан достъп на транспортните средства на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** в защитената зона на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

10.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи преминаване проверка за надеждност на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, съгласно чл.40, т.2 от Правилника за прилагане на Закона за Държавна агенция "Национална сигурност".

11. ЯДРЕНАТА БЕЗОПАСНОСТ И РАДИАЦИОННА ЗАЩИТА

11.1. За договори, които включват дейности, доставки или услуги, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност, качество и/или физическата защита, се изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи необходимите документи за проверка от Дирекция БИК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в обем и срок, съгласно инструкция №ДБК.КД.ИН.028.

11.2. Договори, които имат отношение към ядрената безопасност, радиационната защита, аварийната готовност и/или физическата защита влизат в сила от момента на двустранното им подписване, а изпълнението на предмета на договора започва от датата на уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за утвърден Протокол за проверка на документите от Дирекция БИК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

11.3. В случаите, когато дейността, предмет на конкретен договор с външна организация е свързана с реализацията на техническо решение, за което се изисква разрешение съгласно ЗБИЯЕ, изпълнението на дейностите по договора започва след издаване на разрешение за

техническото решение от АЯР. В случай, че АЯР изиска допълнителни документи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да ги представи в посочените срокове.

11.4. Дейностите по конструкции, системи и компоненти (КСК), имащи отношение към безопасността се извършват спрямо писмени процедури, технологии и методологии.

11.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи запознаване на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, с общите изисквания за действия при авария в АЕЦ, да спазва процедурите при ликвидация на авария.

11.6. Персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, които изпълняват дейности в контролираната зона (КЗ) на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са длъжни да спазват изискванията на:

- "Инструкция за радиационна защита в АЕЦ Козлодуй ЕАД, ЕП-2", № 30.ОБ.00.РБ.01;
- "Инструкция по радиационна защита в ХОГ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ХОГ.ИР3.01;

- "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор", № ДБК.КД.ИН.028.

11.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** носи отговорност за безопасността на труда и дозовото натоварване на персонала, който командирова за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за изпълнение на дейността по договора.

11.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по радиационна защита в организацията със заповед.

11.9. При необходимост от извършване на дейности в КЗ задължително се извършва измерване на цялостелесната активност на персонала на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, включително за лица, работещи по граждански договор и представители на чуждестранни организации, преди започване и след завършване на работата по съответния договор на ВО.

11.10. За работа в КЗ, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** осигурява на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за своя сметка специално работно облекло, лични предпазни средства, дозиметричен контрол и др. съгласно изискванията на Наредба № 32 от 07.11.2005 г. за условията и реда за извършване на дозиметричен контрол на лицата, работещи с източници на йонизиращи лъчения.

11.11. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** информира периодично **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** за полученото дозово натоварване на персонала, съгласно чл. 122 ал. 3 на Наредба за радиационна защита при дейности с източници на йонизиращи лъчения. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** предоставя данни за дозовото натоварване на персонала си преди първоначалното допускане до работа.

11.12. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ**, в качеството си на експлоатиращ ядрена инсталация е отговорен за ядрена вреда, в съответствие с член II от Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

11.13. Отговорността за ядрена вреда на експлоатиращия ядрена инсталация е абсолютна съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда.

12. БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ЗДРАВΟΣЛОВНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД

12.1. От гледна точка на техническата безопасност, персоналът на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и неговите подизпълнители, включително чуждестранни фирми, условно се приравнява (с изключение на правото за издаване на наряди и допускане до работа) към персонала на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и е длъжен да спазва изискванията на:

- „Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения”;

- „Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи”.

12.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** определя отговорно лице по безопасност на труда в организацията със заповед.

12.3. За договори, към изпълнението на които са поставени изисквания за подписване на Протокол за оценка на риска и/или споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, приложения №3 и №3-1 на инструкция № ДБК.КД.ИН.028, се

изисква от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** да представи в Дирекция БИК на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД тези документи след подписването на договора.

12.4. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури фронт за работа съобразно съответните условия за непрекъснат или спрян производствен процес, като обезопаси съоръженията съгласно действащите правилници в АЕЦ и открие наряди за допуск до работа.

12.5. Издаването на наряди за работа, допускане до работа, контрол на дейността на ВО, относно изискванията на техническата документация, закриване на нарядите и приемане на работното място, контрола и отчитане на дозовото натоварване на персонала и др. се извършват според определения ред в съответното структурно звено, по чието оборудване/на чиято територия се работи.

12.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да осигури инструктиране на външния персонал, според изискванията на НАРЕДБА № РД-07-2 от 16.12.2009г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд по цитираните в т.12.1 Правилници и в съответствие с мястото и конкретните условия на работа, която групата или част от нея ще извършва.

12.7. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да обезпечи обучение и изпити на персонала, който ще работи на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, по "Въведение в АЕЦ" и "Радиационна защита" в УТИЦ на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и съгласно НАРЕДБА за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

12.8. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва всички ограничения и забрани, за изпращане и допускане до работа на лица и бригади, които са предвидени в правилниците по безопасност на труда. Да извърши правилен подбор при съставяне списъка на ръководния и изпълнителски персонал, който ще изпълнява работата по сключения договор, по отношение на професионална квалификация и тази по безопасността на труда.

12.9. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се задължава да определи длъжностното лице (или лица), които да приемат външния персонал на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, да изискат и извършат проверка на всички предвидени в правилниците документи, включително и удостоверенията за притежаване квалификационна група по безопасност на труда.

12.10. Отговорният ръководител и (или) изпълнителят на работа приемат всяко работно място от допускация, като проверяват изпълнението на техническите мероприятия за обезопасяване, както и тяхната дейност.

12.11. Ръководителите на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** постоянно упражняват контрол за спазване на правилниците по безопасност на труда от членовете на групата и предприемат мерки за отстраняване на нарушенията.

12.12. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да уведомява писмено **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за предприетите мерки по дадени от него предложения-искания за санкциониране на лица, допуснали нарушения по изискванията на безопасността на труда.

12.13. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълнява писмените разпореждания на упълномощените длъжностни лица от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** при констатирани нарушения на технологичната дисциплина и правилата за безопасна работа.

12.14. В случай на трудова злополука с лице наето от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, ръководителят на групата уведомява ръководството на фирмата – **ИЗПЪЛНИТЕЛ** и сектор "Техническа безопасност" на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, след което предприема мерки и оказва съдействие на компетентните органи, за изясняване на обстоятелствата и причините за злополуката.

12.15. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва приложимите нормативни документи и действащите в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД изисквания по отношение на ЗБУТ, пожарна безопасност и аварийна готовност.

12.16. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да спазва законовите изисквания за опазване на околната среда по време на строителството и след приключването му, в гаранционния срок.

12.17. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява здравословни и безопасни условия на труд, съгласно изискванията на нормативните документи по безопасност на труда.

12.18. При необходимост **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** организира изпълнението на ремонтните дейности при непрекъснат режим на работа, с цел спазване срока на ремонта на съответния блок или друга технологична необходимост.

12.19. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** осигурява спазване на Наредба № 2 от 22.03.2004 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи на територията на обектите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

12.20. Всички санкции, наложени от компетентните органи за нарушенията или за щети нанесени от лица, наети от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** (включително подизпълнителите му) са за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

13. ПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ

13.1. При изпълнение на огневи работи Ръководителят и персонала на ВО изпълняващ дейности по договор с "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, е задължен да спазва изискванията на нормативно-техническите документи по пожарна безопасност:

- Наредба № 8121з-647 от 01.10.2014г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите;

- "Правила за пожарна безопасност на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", № ДОД.ПБ.ПБ.307;

13.2. При изпълнение на огневи работи, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** подготвя Списък на лицата, имащи право да бъдат ръководители на огневи работи.

14. ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

14.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да спазва изискванията за опазване на околната среда по време на изпълнението на предмета на договора и след приключването му, съобразно Закона за опазване на околната среда и всички приложими подзаконовни нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да изпълни задълженията си по чл. 14 от Закона за управление на отпадъците и всички приложими подзаконовни нормативни и вътрешни документи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, включително, но не ограничени до Наредба за излизлото от употреба електрическо и електронно оборудване, Наредба за батерии и акумулатори и за негодни за употреба батерии и акумулатори, Наредба за изискванията за третиране на излезли от употреба гуми, Наредба за опаковките и отпадъците от опаковки.

14.3. В случай, че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не заплаща продуктова такса по чл. 59 от Закона за управление на отпадъците той се задължава без заплащане от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, да приеме обратно излезлите от употреба лампи (ИУЛ), негодните за употреба портативни акумулаторни батерии (ПАБ), излезлите от употреба гуми (ИУГ), отпадъчните опаковки от доставените материали и да организира тяхното последващо безопасно третиране.

14.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** изготвя и **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** съгласува план за организиране на дейността по събиране и извозване на ИУЛ, ПАБ, ИУГ, отпадъчни опаковки, в съответствие с действащите разпоредби за третиране и транспортиране на съответните продукти. В случай, че **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** счете, че планът предложен от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** не отговаря на нормативните изисквания и има забележки по него, то **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да вземе предвид забележките на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.5. При изпълнение на дейности, които засягат зелените площи и/или дълготрайната растителност на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен за своя сметка да възстанови тревните площи и насажденията, съгласувано със съответните отговорни звена на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

14.6. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да предприеме всички необходими мерки за недопускане на замърсяване на околната среда при изпълнение на дейностите по договора.

14.7. При възникване на аварийни ситуации и събития, създаващи предпоставки за замърсяване на околната среда и възникване на екологични щети **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да уведоми Ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и за своя сметка да предприеме

необходимите превантивни и оздравителни мерки в съответствие със Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.

15. ОДИТИ, ИНСПЕКЦИИ И ПРОВЕРКИ

15.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да осъществява контрол по изпълнението на този договор, стига да не възпрепятства работата на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и да не нарушава оперативната му самостоятелност.

15.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да допусне и окаже съдействие на упълномощени представители на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** за извършване на одит по качеството по реда на утвърдени правила на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**. Иницирирането на одит може да стане по искане на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и писмено известяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

15.3. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** носи отговорност за неразпространение на информацията, станала достъпна по време на извършване на одита.

15.4. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се задължава да предостави достъп до строителни и монтажни площадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрол и инспекции.

15.5. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да позволи на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или на посочено от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** лице, да прави проверки на отчетната документация, съставена при изпълнение на договора, включително и да се правят копия на документите.

15.6. При необходимост **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да извърши одит по качеството и на подизпълнителите, участващи в изпълнението на договора, като **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** и подизпълнителите се задължават да оказват максимално съдействие и да предоставят достъп до строителни и монтажни площадки, документация и персонал на лицата, упълномощени от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** да изпълняват контрола и инспекции.

16. СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ

16.1. Когато по обективни причини от производствен или друг характер, произтичащи от естеството и спецификата на основния предмет на дейност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, той не е в състояние да осигури условия за изпълнение на предмета договора, изпълнението спира до отпадане на съответните причини за това, като **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да удължи срока на договора с периода на забавата.

17. НЕУСТОЙКИ

17.1. В случай на неспазване на сроковете по раздел 3 от основния договор **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** дължи неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното изпълнение за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

17.2. В случай на забавено плащане по раздел 2 от основния договор **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща неустойка в размер на 0.5% (половин процент) върху стойността на забавеното плащане за всеки ден закъснение, но не повече от 10% (десет процента) от стойността на дължимото плащане.

17.3. При виновно неизпълнение на задълженията по договора, с изключение на случаите по т.17.1. и 17.2, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 10% (десет) върху стойността на договора.

17.4. За действително претърпени вреди в размер по-голям от размера на уговорените неустойки, заинтересованата страна може да търси обезщетение в пълен размер по общия гражданскоправен ред.

17.5. За всяко констатирано от **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** нарушение на разпоредбите на раздел 12 и 13 от Общите условия на договора, както и на инструкции, правилници, получен инструктаж за работа в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и поддържане на чистотата на работната площадка от страна на наети лица от **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, последният заплаща на

ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ неустойка в размер на 200 лв за всяко лице, за всяко нарушение. Неустойките се налагат при наличие на протокол от звено "Контрол на производствената дейност" или от длъжностни лица по техническа безопасност на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**,

17.6. При три или повече нарушения по т. 17.5, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да наложи на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** санкция, в размер на 5 % (пет процента) от стойността на договора.

18. ПРЕКРАТЯВАНЕ И РАЗВАЛЯНЕ НА ДОГОВОРА

18.1. Двете страни имат право да прекратят договора по взаимно съгласие изразено в двустранен протокол.

18.2. Всяка от страните може да поиска прекратяване на договора с 30 (тридесет) дневно писмено предизвестие, отправено до другата страна.

18.3. Договорът може да бъде прекратен по искане на всяка от двете страни при настъпване на обстоятелства по Раздел 19 от общите условия на договора. В този случай страните подписват двустранен протокол за оформяне на отношенията между тях.

18.4. Договорът може да бъде развален чрез 15 (петнадесет) дневно писмено предизвестие от изправната страна до неизправната в случай на неизпълнение на поетите с договора задължения.

18.5. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да прекрати договора, ако в резултат на непредвидени обстоятелства, не е в състояние да изпълни своите задължения. В тези случаи **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** заплаща на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** действително изпълнените и приети дейности по договора, без да дължи обезщетение за претърпени вреди и /или пропуснати ползи.

18.6. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** може да развали договора и да поиска заплащане на неустойка по т.17.1, но не повече от сумата определена в раздел 2 на договора, в случай че **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** не започне работа по договора повече от 30 дни след датата за начало на изпълнението.

19. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

19.1. В случай, че някоя от страните не може да изпълни задълженията си по този договор поради непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер възникнало след сключване на договора, което пречи на неговото изпълнение, тя е длъжна в 3-дневен срок писмено да уведоми другата страна за това. Това събитие следва да бъде потвърдено от компетентните органи на държавата, в която е възникнало събитието, в противен случай страната не може да се позове на непреодолима сила.

19.2. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и свързаните с тях насрещни задължения се спира и срокът на договора се удължава с времето, през което е била налице непреодолимата сила.

19.3. Когато непреодолимата сила продължи повече от 30 (тридесет) дни, всяка от страните може да поиска договора да бъде прекратен.

20. РЕД ЗА РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕТЕ

20.1. Всички спорни въпроси, произлизащи от настоящия договор или при изпълнението му, ще се решават чрез преговори между двете страни. В случай, че спорните въпроси не могат да бъдат решени чрез преговори, същите ще бъдат решавани съгласно Българското законодателство (ЗОП, ЗЗД, ТЗ, ГПК и др.)

20.2. В случай на спор между страните при тълкуването на настоящия договор, трябва да се спазва следния ред на приоритет на документите:

- Договорът, подписан от страните;
- Общи условия на договора;
- Техническа оферта на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**

- Техническо задание /техническа спецификация на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**;
- Предлагана цена.

21. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

21.1. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

21.2. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

22. ОТГОВОРНО ЛИЦЕ ОТ СТРАНА НА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ

22.1. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** е длъжен да определи отговорно лице по изпълнението на договора. Отговорното лице представя **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** и организира работата по договора от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

22.2. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** има право да смени отговорното лице по всяко време на изпълнение на договора. **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** се уведомява писмено за предприетата промяна.

23. КОМУНИКАЦИЯ МЕЖДУ СТРАНИТЕ

23.1. Комуникацията между страните се води само между определените отговорни лица чрез референта по договора. Когато дадено съобщение трябва да достигне до друго лице, участващо в изпълнението от страна на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** или от страна на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, това се осъществява чрез отговорните лица по договора.

23.2. Всички съобщения, предизвестия и нареждания, свързани с изпълнението на договора и разменени между **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** и **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** са валидни, когато са изпратени в писмена форма – лично, чрез електронна поща, телефакс или куриер, срещу потвърждение от приемащата страна.

23.3. Валидните адреси, факс номера и електронна поща на страните се посочват в договора. В случай, че това не е посочено в договора, за валидни адрес и факс номер на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ** се считат, посочените в документацията за участие в процедурата за възлагане на обществена поръчка, а на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ** – посочените в неговата оферта.

23.4. Между страните се допуска неформална комуникация по телефона с оглед улесняване на работата. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официално приета.

23.5. Комуникацията с чуждестранни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се осъществява на български език. Осигуряването на превод на документите на български език е за сметка на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

23.6. Всяка от страните има право да изиска първоначална среща при стартиране на договора с цел уточняване на изискванията към изпълнение на договора, целите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**, критериите за оценка на изпълнението на договора и планиране, изпълнение и производство, които трябва да извърши **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**.

23.7. Когато в хода на изпълнение на работата по договора възникнат обстоятелства, изискващи съставянето на двустранно подписан констативен протокол, заинтересованата страна отправя до другата мотивирана покана с обозначено място, дата и час на срещата. Уведомената страна е длъжна да отговори в три дневен срок след уведомяването (за дата на уведомяването се счита датата на входящия номер).

24. ЕЗИК НА ДОГОВОРА

24.1. Договорът с местни **ИЗПЪЛНИТЕЛИ** се съставя и подписва на български език в 2 еднообразни екземпляра.

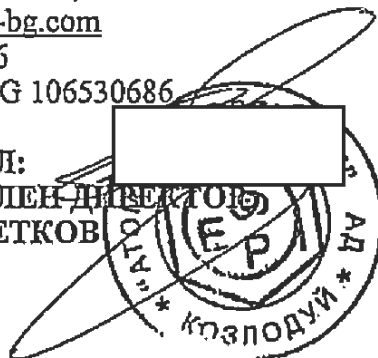
24.2. С чуждестранни изпълнители, договора се подписва на български език и на друг език, ако това е упоменато в договора. При противоречие на текстовете на различните езици, валиден е българския текст, освен ако не е определено друго в договора.

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

“Атоменергоремонт” АД
гр. Козлодуй 3321
площадка АЕЦ
тел/факс: 0973/80018; 80736
E-mail: aer@aer-bg.com
ЕИК: 106530686
ИН по ЗДДС: BG 106530686

ИЗПЪЛНИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НИКОЛАЙ ПЕТКОВ



ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
3321 Козлодуй
БЪЛГАРИЯ
тел.факс: 0973/73530; 76027
E-mail: commercial@npp.bg
ЕИК: 106513772
ИН по ЗДДС: BG 106513772

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НАСКО МИХОВ





“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

Б 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aet@aet-bg.com www.aet-bg.com

Приложение № 2



РЕКАПИТУЛАЦИЯ НА ДЕЙНОСТИТЕ ПО РЕМОНТА

КЪМ ОФЕРТА ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ПРЕДВАРИТЕЛНА ПОКАНА ЗА УЧАСТИЕ С ПРЕДМЕТ:

„Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г.“

Обособена позиция №6: „Основен ремонт на цилиндър високо налягане обхващаш подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9“

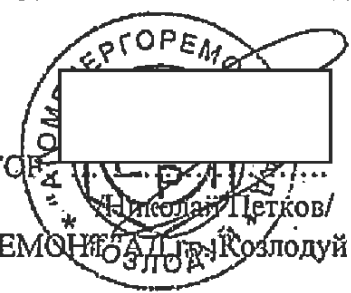
№	ВИД ДЕЙНОСТ	Стойност без ДДС
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР “ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР”		
6.1.1.	ДЕЙНОСТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ ПО ВРЕМЕ НА ПГР-2019 НА 5-ти ЕНЕРГИЕН БЛОК (5 ЕБ)	2100000,00
6.1.1.1	ОР на ЦВН /SSA10/. Изпълнение на дейности по подмяна на проточната част /ротор, диафрагми, разскатели/*	1921971,76
6.1.1.2	Ремонт валова линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9.	178028,24

ОБЩА ЦЕНА /без ДДС/ ПО „ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 6“: 2100000,00 (ДВА МИЛИОНА И СТО ХИЛЯДИ ЛВ.)

Авансово плащане: БЕЗ АВАНСОВО ПЛАЩАНЕ

Дата: 12.03.2019 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
Николай Петков/
“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД гр. Козлодуй





“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

Т 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aet@aer-bg.com www.aer-bg.com



Management System
ISO 9001:2008
ISO 14001:2004
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
ID 9105021814

КОЛИЧЕСТВЕНО-СТОЙНОСТНА СМЕТКА

КЪМ ОФЕРТА ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ПРЕДВАРИТЕЛНА ПОКАНА ЗА УЧАСТИЕ
С ПРЕДМЕТ:

„Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на
ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г.“

Обособена позиция №6: „Основен ремонт на цилиндър високо налягане обхващащ подмяна на проточната част на ротора
и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9“

№	ВИД ДЕЙНОСТ	Мярка	К-во	Ед. цена	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР “ОБОРУДВАНЕ П-ри КОНТУР”					
6.1.1.	ДЕЙНОСТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ ПО ВРЕМЕ НА ПГР-2019 НА 5-ти ЕНЕРГИЕН БЛОК (5 ЕБ)				2100000,00
6.1.1.1	ОР на ЦВН /5SA10/. Изпълнение на дейности по подмяна на проточната част /ротор, диафрагми, разсекател/*	бр	1	1921971,76	1921971,76
6.1.1.2	Ремонт валова линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9.	бр	1	178028,24	178028,24

ОБЩА ЦЕНА /без ДДС/ ПО „ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ № 6“: 2100000,00
(два милиона и сто хиляди лв.)

Дата: 10.03.2019 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:
/Николай Петков/
“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД гр. Козлодуй





“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

☎ 0973/8-00-18 Факс: 0973/8-07-36 E-mail: aet@aer-bg.com www.aer-bg.com



РЕКАПИТУЛАЦИЯ НА ДЕЙНОСТИТЕ ПО РЕМОНТА ПО ВИДОВЕ РАЗХОДИ

КЪМ ОФЕРТА ЗА УЧАСТИЕ В ПРОЦЕДУРА НА ДОГОВАРЯНЕ С ПРЕДВАРИТЕЛНА
ПОКАНА ЗА УЧАСТИЕ С ПРЕДМЕТ:

„Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно
оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с
плановите годишни ремонти през 2019 г.“

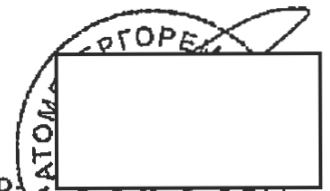
Обособена позиция №6: „Основен ремонт на цилиндър високо налягане
обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата
линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9“

№	ВИД РАЗХОД	Стопност без ДДС
1	Разходи произтичащи от труда	945266,45
2	Допълнителни разходи върху труда /100 %/	945266,45
3	Разходи за механизация	0,00
4	Допълнителни разходи за механизация /50 %/	0,00
5	Доставки	16870,92
6	Доставно складови разходи /10 %/	1687,09
7	Печалба /10 %/	190909,09
Обща цена без ДДС:		2100000,00

Авансово плащане: БЕЗ АВАНСОВО ПЛАЩАНЕ

Дата: 12.03.2019 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



/Иванколай Петков/

“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД, гр. Козлодуй

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/ч	Чисовна ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ П-ри КОНТУР"							
6.1.1.	ДЕЙНОСТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ ПО ВРЕМЕ НА ПГР - 2019 НА 5-ти ЕНЕРГИЕН БЛОК (5 ЕБ)						
6.1.1.1	ОР на ЦВН/SSA10/ Изпълнение на дейности по подмяна на проточната плет/ротор, диафрагми, разсекател/						
6.1.1.1.1	Подготвителни работи						
6.1.1.1.1.1	Товарене на греди (балки) и транспортиране	бр.	10	21	210,00	29,08	6106,80
6.1.1.1.1.2	Разтоварване балки и монтиране на кота 15 и кота 0	бр.	10	26	260,00	29,08	7560,80
6.1.1.1.1.3	Товарене касети за диафрагми и транспортиране	бр.	6	20,5	123,00	29,08	3576,84
6.1.1.1.1.4	Разтоварване стойки и монтиране върху балки на кота 15	бр.	6	30	180,00	29,08	5234,40
6.1.1.1.1.5	Монтаж и центроване стойки за ротори	бр.	2	110	220,00	29,08	6397,60
6.1.1.1.1.6	Разтоварване и подреждане фургони и инструментална на кота 15	бр.	3	19	57,00	29,08	1657,56
6.1.1.1.1.7	Товарене и транспортиране фургони и инструментална	бр.	3	33	99,00	29,08	2878,92
6.1.1.1.1.8	Разтоварване и подреждане фургони и инструментална на кота 15	бр.	3	19	57,00	29,08	1657,56
6.1.1.1.1.9	Товарене, транспортиране, разтоварване и подреждане стелажни	бр.	2	22	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.1.10	Товарене и транспортиране шкафове с инструменти	бр.	14	11	154,00	29,08	4478,32
6.1.1.1.1.11	Разтоварване и подреждане шкафове с инструменти на кота 15 и кота 0	бр.	14	11	154,00	29,08	4478,32
6.1.1.1.1.12	Товарене и транспортиране на фреза	бр.	1	44,00	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.1.13	Разтоварване и подвързване фреза на кота 15	бр.	1	28,00	28,00	29,08	814,24
6.1.1.1.1.14	Транспортиране и разтоварване калибри за лагери	бр.	5	9,00	45,00	29,08	1308,60
6.1.1.1.1.15	Товарене, транспортиране и разтоварване палета с приспособления и спец. инструмент	бр.	10	9,00	90,00	29,08	2617,20
6.1.1.1.1.16	Товарене, транспортиране и разтоварване на специални сапани	бр.	10	6,50	65,00	29,08	1890,20
	Общо по т.6.1.1.1.1:				1830,00		53216,40
6.1.1.1.2	Извършване на типов основен ремонт (ОР) на ЦВН - SSA10:						
6.1.1.1.2.1	Отрязване на тръбопроводи към корпуси на крайни уплътнения (комини)	бр.	2	2,75	5,50	29,08	159,94
6.1.1.1.2.2	Демонтаж тапи срещу шпилки от корпус долна половина (ДГ)	бр.	70	0,3	21,00	29,08	610,68
6.1.1.1.2.3	Демонтаж предпазни тапи от шпилки на корпуса	бр.	70	0,8	56,00	29,08	1628,48
6.1.1.1.2.4	Разболтване хоризонтален крепеж на комини №1 и 2	бр.	2	11	22,00	29,08	639,76
6.1.1.1.2.5	Подготовка на приспособления за горещо разболтване на крепежа	бр.	4	33	132,00	29,08	3838,56
6.1.1.1.2.6	Разболтване на горещо крепежа на корпуса	бр.	70		418,00	29,08	12155,44
6.1.1.1.2.7	Демонтаж гайките от шпилките	бр.	70	0,8	56,00	29,08	1628,48

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Венчко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.2.8	Демонтиране на шпилките от хоризонталния разьом	бр.	70	1,1	77,00	29,08	2239,16
6.1.1.1.2.9	Сапаниране и монтаж на капака	бр.	1	66	66,00	29,08	1919,28
6.1.1.1.2.10	Разболтване на горещо крепежа на вътрешния корпус	бр.	26	4,6	119,60	29,08	3477,97
6.1.1.1.2.11	Разболтване и монтаж горна половинна (ГП) на вътрешни обойми 4/5 и 6/7 степен	бр.	4	16,5	66,00	29,08	1919,28
6.1.1.1.2.12	Разболтване и монтаж ГП на вътрешен корпус	бр.	1	55	55,00	29,08	1599,40
6.1.1.1.2.13	Разболтване и монтаж ГП на обойми на крайни уплътнения	бр.	4	8,25	33,00	29,08	959,64
6.1.1.1.2.14	Разболтване и монтаж ГП на диафрагми и разсекател	бр.	9	6,65	59,85	29,08	1740,44
6.1.1.1.2.15	Демонтиране на маслоотбойници №1 и 2 ДП	бр.	2	6,5	13,00	29,08	378,04
6.1.1.1.2.16	Зареждане обойми, диафрагми и разсекател ГП за замерване на топлинни хлабини	бр.	13	6,5	84,50	29,08	2457,26
6.1.1.1.2.17	Сапаниране и монтаж вътрешен корпус за замерване на топлинни хлабини	бр.	1	55	55,00	29,08	1599,40
6.1.1.1.2.18	Сапаниране и монтаж капак за замерване на топлинни хлабини	бр.	1	79	79,00	29,08	2297,32
6.1.1.1.2.19	Замерване маслоразточки I ^{ра} и II ^{ра}	бр.	2	19	38,00	29,08	1105,04
6.1.1.1.2.20	Демонтаж капак и кантоване	бр.	1	99	99,00	29,08	2878,92
6.1.1.1.2.21	Демонтаж вътрешен корпус и кантоване	бр.	1	77	77,00	29,08	2239,16
6.1.1.1.2.22	Демонтаж обойми, диафрагми и разсекател ГП, кантоване и монтаж в касети	бр.	13	7,5	97,50	29,08	2835,30
6.1.1.1.2.23	Замерване установъчен размер. Снемане (замерване) на паспорта на проточната част	бр.	1	133	133,00	29,08	3867,64
6.1.1.1.2.24	Замерване маслен разбег на ротора	бр.	1	122	122,00	29,08	3547,76
6.1.1.1.2.25	Замерване паровия разбег на ротора	бр.	1	122	122,00	29,08	3547,76
6.1.1.1.2.26	Подготовка, сапаниране, монтаж РВН от цилиндъра и монтаж на стойки	бр.	1	95	95,00	29,08	2762,60
6.1.1.1.2.27	Демонтаж долна половина (ДП) на обойми, диафрагми и разсекател, и монтаж в касети	бр.	13	5	65,00	29,08	1890,20
6.1.1.1.2.28	Демонтаж и ревизия на диафрагмени уплътнения	бр.	288	2,2	633,60	29,08	18425,09
6.1.1.1.2.29	Демонтаж и ревизия на крайни уплътнения	бр.	160	2,5	400,00	29,08	11632,00
6.1.1.1.2.30	Монтаж РВН в цилиндъра и замерване центровка и маслоразточка след всяка корекция	бр.	1	145	145,00	29,08	4216,60
6.1.1.1.2.31	Демонтаж РВН от цилиндъра и монтаж на стойки	бр.	1	95	95,00	29,08	2762,60
6.1.1.1.2.32	Ревизия хоризонтални разьоми и ободи на обойми и диафрагми ГП към ДП	бр.	26	76	1976,00	29,08	57462,08
6.1.1.1.2.33	Монтаж обойми, диафрагми и разсекател ДП в цилиндъра, проверка топлинни хлабини	бр.	13	86	1118,00	29,08	32511,44
6.1.1.1.2.34	Проверка прилягане обойми, диафрагми и разсекател ГП към ДП	к-та	13	47	611,00	29,08	17767,88
6.1.1.1.2.35	Замерване и корекция топлинна хлабина на шпонките на диафрагми и обойми	бр.	16	26	416,00	29,08	12097,28
6.1.1.1.2.36	Замерване и корекция центровка на комини и обойми ДП	бр.	10	39	390,00	29,08	11341,20

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Венчко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ П-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.2.37	Замерване и корекция центровка диафрагми и разсекател ДП	бр.	9	164	1476,00	29,08	42922,08
6.1.1.1.2.38	Замерване и корекция аксиални и радиални хлабини на диафрагми ДП	бр.	9	135	1215,00	29,08	35332,20
6.1.1.1.2.39	Замерване и корекция аксиални и радиални хлабини на обойми ДП	бр.	8	48	384,00	29,08	11166,72
6.1.1.1.2.40	Замерване и корекция аксиални хлабини на диафрагми и обойми ГП	бр.	9	124	1116,00	29,08	32453,28
6.1.1.1.2.41	Монтаж диафрагмени и крайни уплътнения - сегменти	бр.	448	0,12	53,76	29,08	1563,34
6.1.1.1.2.42	Сапаниране и монтаж на РВН в цилиндъра	бр.	1	95	95,00	29,08	2762,60
6.1.1.1.2.43	Направа бази на уплътнения диафрагмени и крайни отляво и дясно	бр.	44	7	308,00	29,08	8956,64
6.1.1.1.2.44	Зачистване заваръчни шевове на РВН за металоконтрол (2 броя заводски заварени съединения и 8 броя радиусни преходи)	бр.	10	5,5	55,00	29,08	1599,40
6.1.1.1.2.45	Замерване радиален бой на РВН по схема	бр.	1	94	94,00	29,08	2733,52
6.1.1.1.2.46	Замерване аксиален бой на РВН	бр.	1	68	68,00	29,08	1977,44
6.1.1.1.2.47	Сапаниране, демонтаж РВН и монтаж на стойки	бр.	1	94	94,00	29,08	2733,52
6.1.1.1.2.48	Залагане и центроване на приспособлението за престъргване на уплътнения за ДП и ГП I и II поток	бр.	4	88	352,00	29,08	10236,16
6.1.1.1.2.49	Приближаване на диафрагмени уплътнения ДП - сегменти	бр.	144	2,2	316,80	29,08	9212,54
6.1.1.1.2.50	Приближаване на крайни уплътнения ДП - сегменти	бр.	80	2,2	176,00	29,08	5118,08
6.1.1.1.2.51	Приближаване на диафрагмени уплътнения ГП – сегменти след монтаж на диафрагмите	бр.	144	4,5	648,00	29,08	18843,84
6.1.1.1.2.52	Приближаване на крайни уплътнения ГП – сегменти след монтаж на обойми и комини ГП	бр.	80	5	400,00	29,08	11632,00
6.1.1.1.2.53	Престъргване на уплътнителни пръстени - диафрагмени и крайни ДП	бр.	44	9	396,00	29,08	11515,68
6.1.1.1.2.54	Престъргване на уплътнителни пръстени - диафрагмени и крайни ГП	бр.	44	9	396,00	29,08	11515,68
6.1.1.1.2.55	Демонтаж диафрагми и обойми ГП от цилиндъра	бр.	9	9	81,00	29,08	2355,48
6.1.1.1.2.56	Демонтаж диафрагми и обойми ДП от цилиндъра	бр.	9	9	81,00	29,08	2355,48
6.1.1.1.2.57	Сапаниране и монтаж РВН в цилиндъра	бр.	1	95	95,00	29,08	2762,60
6.1.1.1.2.58	Замерване аксиален бой след шабрене	бр.	1	68	68,00	29,08	1977,44
6.1.1.1.2.59	Сапаниране, демонтаж РВН и монтаж на стойки	бр.	1	95	95,00	29,08	2762,60
6.1.1.1.2.60	Направа топлинна (стикова) хлабина на уплътнителни пръстени	бр.	88	4,5	396,00	29,08	11515,68
6.1.1.1.2.61	Демонтаж на уплътнения ГП и ДП от обойми, диафрагми и комини	бр.	448	0,14	62,72	29,08	1823,90
6.1.1.1.2.62	Заостряне на уплътнения ГП и ДП на обойми, диафрагми и комини	бр.	448	0,4	179,20	29,08	5211,14
6.1.1.1.2.63	Зареждане обойми и диафрагми ДП в цилиндъра	бр.	13	6	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.64	Зареждане обойми и диафрагми ГП с проверка прилягане по луфтомер	бр.	13	6,5	84,50	29,08	2457,26
6.1.1.1.2.65	Кантоване и монтаж ГП на вътрешен корпус с проверка прилягане по луфтомер (пробно затваряне)	бр.	1	242	242,00	29,08	7037,36

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.2.66	Кантоване и монтаж капак ЦВН с проверка прилягане по луфтомер (пробно затваряне)	бр.	1	374	374,00	29,08	10875,92
6.1.1.1.2.67	Замерване топлинни хлабини на ГП на обойми и диафрагми	бр.	13	6	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.68	Проверка прилягане ГП на комини с №№1 и 2 по вертикален и хоризонтален разьом	бр.	2	22	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.2.69	Демонтаж капак	бр.	1	78	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.70	Демонтаж ГП на вътрешен корпус	бр.	1	50	50,00	29,08	1454,00
6.1.1.1.2.71	Демонтаж диафрагми и обойми ДП и замерване на топлинни хлабини	бр.	13	6	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.72	Демонтаж ГП на обойми и диафрагми	бр.	13	6	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.73	Зареждане уплътнения ГП и ДП в обойми, диафрагми и комини	бр.	448	0,4	179,20	29,08	5211,14
6.1.1.1.2.74	Почистване на паропроводи и корпус, преди затваряне на цилиндъра	бр.	1	33	33,00	29,08	959,64
6.1.1.1.2.75	Монтаж обойми и диафрагми ДП	бр.	13	6	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.76	Ревизия отвори на полумуфа РВН	бр.	21	5	105,00	29,08	3053,40
6.1.1.1.2.77	Шлайфане шийки РВН	бр.	2	22	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.2.78	Монтаж РВН в цилиндъра	бр.	1	378	378,00	29,08	10992,24
6.1.1.1.2.79	Замерване собствен бой на лагери №№1 и 2	бр.	2	27	54,00	29,08	1570,32
6.1.1.1.2.80	Ревизия на отвори и крепеж на обойми и диафрагми	бр.	60		275,00	29,08	7997,00
6.1.1.1.2.81	Замерване паров разбег и избутване ротора в установъчен размер	бр.	1	93	93,00	29,08	2704,44
6.1.1.1.2.82	Снемане на паспорта	бр.	1	91	91,00	29,08	2646,28
6.1.1.1.2.83	Подготовка и проверка "наклейка" ДП	бр.	1	44	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.2.84	Зареждане диафрагми, обойми и комини ГП и проверка "наклейка"	бр.	15	5	75,00	29,08	2181,00
6.1.1.1.2.85	Демонтаж диафрагми, обойми и комини ГП	бр.	15	3	45,00	29,08	1308,60
6.1.1.1.2.86	Ревизия и подготовка крепежа на ЦВН за металоконтрол	бр.	96	4,5	432,00	29,08	12562,56
6.1.1.1.2.87	Монтаж, стягане и законтряне обойми и диафрагми ГП	бр.	13	10	130,00	29,08	3780,40
6.1.1.1.2.88	Замерване паров разбег с ГП на обойми и диафрагми	бр.	1	22	22,00	29,08	639,76
6.1.1.1.2.89	Монтаж шпилки на вътрешен корпус	бр.	26	0,8	20,80	29,08	604,86
6.1.1.1.2.90	Монтаж ГП на вътрешен корпус и стягане шпилките на "студено"	бр.	26	4	104,00	29,08	3024,32
6.1.1.1.2.91	Подготовка на приспособлението за горещо стягане	бр.	4		132,00	29,08	3838,56
6.1.1.1.2.92	Затягане на "горещо" крепежа на вътрешен корпус	бр.	26	4,5	117,00	29,08	3402,36
6.1.1.1.2.93	Проверка удължението на шпилките	бр.	26	3	78,00	29,08	2268,24
6.1.1.1.2.94	Монтаж крепежа на ЦВН	бр.	70	1,6	112,00	29,08	3256,96

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.2.95	Залагане на капак ЦВН	бр.	1	77	77,00	29,08	2239,16
6.1.1.1.2.96	Затягане на "студено" шпилките на ЦВН	бр.	70	2,5	175,00	29,08	5089,00
6.1.1.1.2.97	Затягане на "горещо" шпилките на ЦВН	бр.	70	6	420,00	29,08	12213,60
6.1.1.1.2.98	Замерване удължението на шпилките	бр.	70	0,2	14,00	29,08	407,12
6.1.1.1.2.99	Монтаж комини с №№1 и 2, и затягане болтове	бр.	2	11	22,00	29,08	639,76
6.1.1.1.2.100	Подготовка и заваряване на тръбопроводи пара за уплътнение към комини с №№1 и 2	бр.	2	14	28,00	29,08	814,24
6.1.1.1.2.101	Ревизия шпонки на ЦВН	бр.	6		55,00	29,08	1599,40
	Общо по т.6.1.1.2.:				21370,53		621455,02
6.1.1.1.3	Шабрене полумуфи РВН; РНН1						
6.1.1.1.3.1	РВН - страна генератора	dm ²	67,92	18	1222,56	29,08	35552,04
6.1.1.1.3.2	РНН1 - страна регулация	dm ²	67,92	18	1222,56	29,08	35552,04
	Общо по т.6.1.1.3.:				2445,12		71104,08
6.1.1.1.4	Специални работи по Цилиндър високо налягане:						
6.1.1.1.4.1	Изправяне чрез шабрене вертикален и хоризонтален разъом на комини за крайни уплътнения до 0,03мм (62,88dm ²)	dm ²	62,88	11	691,68	29,08	20114,05
6.1.1.1.4.2	Шабрене по тресажна маса челата на гайките от крепежа на външния корпус (капака) – 70 бр.х1,7dm ²	dm ²	119	3,3	392,70	29,08	11419,72
6.1.1.1.4.3	Шабрене леглата на гайките в корпуса по челата на гайките – 70 бр.х1,7dm ²	dm ²	119	5,5	654,50	29,08	19032,86
6.1.1.1.4.4	Ремонт обойми ГП – изправяне чрез шабрене по тресажна маса:						
6.1.1.1.4.5	Обойма 4/5 – 2 бр.	dm ²	44,18	22	971,96	29,08	28264,60
6.1.1.1.4.6	Обойма 6/7 – 2 бр.	dm ²	29,7	22	653,40	29,08	19000,87
6.1.1.1.4.7	Обойма №1 – 2 бр.	dm ²	9,8	22	215,60	29,08	6269,65
6.1.1.1.4.8	Обойма №2 – 2 бр.	dm ²	12,28	22	270,16	29,08	7856,25
	Общо по т.6.1.1.4.:				3850,00		111958,00
6.1.1.1.5	Прилягане по боя и луфтомер до 0,03мм ДП и ГП на обоймите:						
6.1.1.1.5.1	Обойма 4/5 – 2бр.	dm ²	44,18	26	1148,68	29,08	33403,61
6.1.1.1.5.2	Обойма 6/7 – 2бр.	dm ²	29,7	26	772,20	29,08	22455,58
6.1.1.1.5.3	Обойма №1 – 2бр.	dm ²	9,8	26	254,80	29,08	7409,58
6.1.1.1.5.4	Обойма №2 – 2бр.	dm ²	12,28	26	319,28	29,08	9284,66
	Общо по т.6.1.1.5.:				2494,96		72553,43
6.1.1.1.6	Прилягане по боя корпус и диафрагми на ЦВН						

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/т	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ П-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.6.1	Изправяне чрез шабрене по тресажна маса разьом ГП на вътрешен корпус на ЦВН	dm ²	157,68	11	1734,48	29,08	50438,68
6.1.1.1.6.2	Изправяне по боя и луфтомер разьом ДП по ГП вътрешен корпус на ЦВН	dm ²	157,68	13	2049,84	29,08	59609,35
6.1.1.1.6.3	Изправяне разьома на външния корпус ГП по тресажна маса	dm ²	320,92	11	3530,12	29,08	102655,89
6.1.1.1.6.4	Шабрене по боя и луфтомер външен корпус ДП по ГП	dm ²	320,92	12	3851,04	29,08	111988,24
6.1.1.1.6.5	Прилягане по боя и луфтомер до 0,03мм ГП към ДП разсекател	dm ²	10,44	4,5	46,98	29,08	1366,18
6.1.1.1.6.6	Прилягане по боя и луфтомер до 0,05мм на диафрагми ГП към ДП:						
6.1.1.1.6.7	Степен 1 – 2бр.	dm ²	5,58	7	39,06	29,08	1135,86
6.1.1.1.6.8	Степен 2 – 2бр.	dm ²	10,24	7	71,68	29,08	2084,45
6.1.1.1.6.9	Степен 3 – 2бр.	dm ²	11,36	7	79,52	29,08	2312,44
6.1.1.1.6.10	Степен 4 – 2бр.	dm ²	10,24	7	71,68	29,08	2084,45
6.1.1.1.6.11	Степен 5 – 2бр.	dm ²	11,44	7	80,08	29,08	2328,73
6.1.1.1.6.12	Степен 6 – 2бр.	dm ²	12,6	7	88,20	29,08	2564,86
6.1.1.1.6.13	Степен 7 – 2бр.	dm ²	13,4	7	93,80	29,08	2727,70
	Общо по т.6.1.1.1.6.:				11736,48		341296,83
6.1.1.1.7	<i>Заклучителни работи</i>						
6.1.1.1.7.1	Товарене на балки и транспортиране	бр.	10	21,00	210,00	29,08	6106,80
6.1.1.1.7.2	Разтоварване балки	бр.	10	26,00	260,00	29,08	7560,80
6.1.1.1.7.3	Товарене касети за диафрагми и транспортиране	бр.	6	20,00	120,00	29,08	3489,60
6.1.1.1.7.4	Разтоварване стойки и монтиране върху балки	бр.	6	29,00	174,00	29,08	5059,92
6.1.1.1.7.5	Товарене , транспортиране и разтоварване калибри за лагери	бр.	5	9,00	45,00	29,08	1308,60
6.1.1.1.7.6	Демонтаж стойки за ротори	бр.	2	44,00	88,00	29,08	2559,04
6.1.1.1.7.7	Товарене и транспортиране фургони и инструментална	бр.	3	33,00	99,00	29,08	2878,92
6.1.1.1.7.8	Разтоварване и подреждане фургони и инструментална	бр.	3	19,00	57,00	29,08	1657,56
6.1.1.1.7.9	Товарене , транспортиране и разтоварване стелажни	бр.	2	33,00	66,00	29,08	1919,28
6.1.1.1.7.10	Товарене и транспортране шкафове с инструменти	бр.	14	11,00	154,00	29,08	4478,32
6.1.1.1.7.11	Разтоварване и подреждане шкафове с инструменти	бр.	14	11,00	154,00	29,08	4478,32
6.1.1.1.7.12	Товарене и транспортиране предпазен ламаринен под за ЦНН	к-т	1	158,00	158,00	29,08	4594,64
6.1.1.1.7.13	Товарене , транспортиране и разтоварване фреза,	бр.	1	44,00	44,00	29,08	1279,52
6.1.1.1.7.14	Товарене,transportиране и разтоварване палета с приспособления и спец. инструменти	бр.	10	9,00	90,00	29,08	2617,20

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.1.7.15	Товарене, транспортиране и разтоварване на спец. сапани	бр.	10	6,50	65,00	29,08	1890,20
	Общо за т. 6.1.1.1.7.:				1784,00		51878,72
6.1.1.1.8	Изпълнение на допълнителни дейности по монтажа на новите елементи на проточната част - Ротор; Днафрагми 1-7ст; Разсекател; Вътрешен корпус(обойма 1-3 ст.) за замерване на паспорт и привеждане на размерите на същите до необходимите */*в зависимост от вида на реконструкция/. Доставка на документация за подмяната. наемане на шеф инженери за ръководене на дейностите.						
6.1.1.1.8.1	Доставка на документация за подмяната на РВН	бр.	1				100,00
6.1.1.1.8.2	Наемане на 2 шеф инженери от ХТЗ за консултации и водене на подмяната на ротора, за 50 дена.	бр.	2				100,00
6.1.1.1.8.3	Райбероване отворите на полумуфи РВН-РНН1	бр.	21	260,00	5460,00	29,08	158776,80
6.1.1.1.8.4	Замерване и корекция диаметри на болтове РВН-РНН1	бр.	21	180,00	3780,00	29,08	109922,40
6.1.1.1.8.5	Монтаж нови болтове и стягане	бр.	21	17,00	357,00	29,08	10381,56
6.1.1.1.8.6	Замерване тегла на болтове за проверка баланс полумуфи РВН-РНН1 и корекция	бр.	21	118,00	2478,00	29,08	72060,24
	Общо за т. 6.1.1.1.8.:				12075,00		351341,00
	Общо по т.6.1.1.1.:				57586,09		1674803,48

ОБЩА ЦЕНА/+10% печалба: 1921971,76

Труд: 1674803,48

Материали: 18292,38

Контрол: 54151,19

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество	Ч/ч за 1-на мярка	Всичко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.2	Ремонт валова линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9						
6.1.1.2.1	Разболтване и демонтаж кожух на полумуфа ротор високо налягане (РВН)/ротор ниско налягане №1(РНН-1) - РВН/РНН1*	бр.	1	14,00	14,00	29,08	407,12
6.1.1.2.2	Разконтряне и разболтване полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21	8,50	178,50	29,08	5190,78
6.1.1.2.3	Раздалечаване ротори и замерване центровка РНН1/РВН преди ремонт*	бр.	1	65,00	65,00	29,08	1890,20
6.1.1.2.4	Корекция центровка на РВН с лагери №№ 1 и 2 с прилягане по "колодки" след всяка корекция*	бр.	4	232,00	928,00	29,08	26986,24
6.1.1.2.5	Замерване центровка на РВН/РНН1 и маслоразточки 1 и 2*	бр.	4		262,00	29,08	7618,96
6.1.1.2.6	Ревизия пасболтове и гайки на полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21	7,50	157,50	29,08	4580,10
6.1.1.2.7	Замерване аксиален бой на РВН след шабрене на полумуфата	бр.	2	37,00	74,00	29,08	2151,92
6.1.1.2.8	Нареждане пасболтове на полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21	4,50	94,50	29,08	2748,06
6.1.1.2.9	Стягане на болтовете на полумуфите*	бр.	21	14,00	294,00	29,08	8549,52
6.1.1.2.10	Повдигане РНН1 и демонтаж лагер №2 ДП*	бр.	1	66,00	66,00	29,08	1919,28
6.1.1.2.11	Замерване и корекция "коляно" РВН/РНН1*	бр.	2	540,00	1080,00	29,08	31406,40
6.1.1.2.12	Стягане с удължение на болтовете на полумуфите*	бр.	21	14,00	294,00	29,08	8549,52
6.1.1.2.13	Замерване "коляно"*	бр.	2	540,00	1080,00	29,08	31406,40
6.1.1.2.14	Повдигане РВН и демонтаж лагер №1 ДП*	бр.	1	66,00	66,00	29,08	1919,28
6.1.1.2.15	Монтаж приспособление за замерване на "маятник"*	бр.	1	31,00	31,00	29,08	901,48
6.1.1.2.16	Замерване и корекция "маятник"*	бр.	2	72,00	144,00	29,08	4187,52

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количе-ство	Ч/ч за 1-ца мярка	Всичко ч/ч	Часова ставка	Обща цена
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"							
6.1.1.2.17	Демонтаж приспособление за замерване на "маятник"*	бр.	1	57,00	57,00	29,08	1657,56
6.1.1.2.18	Монтаж долна половина (ДП) на лагери с №№1 и 2*	бр.	2	66,00	132,00	29,08	3838,56
6.1.1.2.19	Монтаж и центроване кожух на полумуфа РВН/РНН1*	бр.	1	9,00	9,00	29,08	261,72
6.1.1.2.20	Шлайфане шийки на лагери №№3+10 при необходимост	бр.	8	46,00	368,00	29,08	10701,44
	Общо по т.6.1.1.2.:				5394,50		156872,06

ОБЩА ЦЕНА/+10% печалба/: 178028,24

Труд: 156872,06

Материали: 265,63

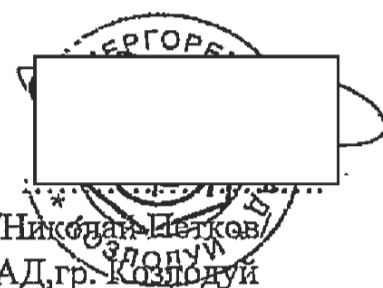
Контрол: 4706,16

Дата: 12.03..... 2019 г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/Николай Петков/

"АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ" АД, гр. Козлодуй





“АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

Т 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aer@ner-bg.com www.ner-bg.com



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
Tel: +49 221 2111

Препоръка № 3

ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕТО

към Оферта за участие в процедура на договаряне с предварителна покана за участие с предмет: „Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019г.“,

по обособена позиция № 6:

“Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9”

Наименование	Стойност
Часова ставка, диференцирана по видове работа – лева	
1. Ремонт турбинно и спомагателно оборудване – Ч.С. = 4.31бр. x 560/166 =	14.54
2. Ремонт електрооборудване и инсталации – Ч.С. = 4.31бр. x 560/166 =	14.54
3. Шлосеро-монтажни дейности Машина зала и др. – Ч.С.= 4.31бр.x560/166 =	14.54
4. Работа на металообработващи машини – Ч.С. = 6,89бр. x 560/166 =	23.24
5. Бояджийски работи – Ч.С. = 3.83бр. x 560/166 =	12.92
6. Строителни, топлоизолационни и тенекеджийски дейности – Ч.С.= 4.11 бр. x 560/166 =	13.87
7. Контрол на металите – Ч.С. = 6,89бр. x 560/166 =	23.24
8. Инженерна поддръжка на дейността - в лева за човекомесец	9216,32
Допълнителни разходи върху труда – в % от стойността на труда	100%
Допълнителни разходи върху механизацията - за всички видове механизация в % от стойността на механизацията	50%
Цени на машиносмените по видове механизация:	
Автокран „Лнбхер“ - единична цена за машиносмяна – лева	678,30 лв.
Мотокар - единична цена за машиносмяна – лева	270,00 лв.
Мерцедес - прицеп - лева за 1 км	2,50 лв./км
Доставно складови разходи – в % от стойността на материалите	10%
Разходни норми на труд, материали и механизация: местни норми, Ценоразпис на ОК „ИЦ”	
Коефициенти за утежнени условия: няма	
Печалба - % върху стойността на СМР	10%

Дата: 21.03.2019г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

НИКОЛАЙ ПЕТРОВ

“Атоменергоремонт” АД, град Козлодуй



“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

☎ 0973/8-00-18, Факс: 0973/8-07-36 E-mail: aet@aet-bg.com, www.aet-bg.com



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
33 314521554

СПИСЪК

с гаранционните срокове

за участие в процедура на договаряне с обявление с предмет:

„Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г.”

по обособена позиция № 6: “Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9”

1. Гаранционен срок за всички изпълнени ремонтни дейности – 12 /дванадесет/ месеца, считано от датата на успешно провеждане на 72 часови контролни изпитания на 100% мощност на 5 енергоблок;
2. Гаранционни условия – съгласно условията на договора и офертата.

Дата: 15.02.2019г.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

/НИКОЛАЙ ПЕТКОВ/

“Атоменергоремонт” АД – град Козлодуй



ДЕКЛАРАЦИЯ

относно условието на доставка, графика за изпълнение, гаранционните срокове и условия, гаранцията за добро изпълнение на договора и гаранциите по отношение на гаранционните срокове

от участник в процедура с предмет:

“Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с илановите годишни ремонти през 2019 г.”

по обособена позиция № 6:

“Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9”

Долуподписаният, НИКОЛАЙ КРУМОВ ПЕТКОВ, с ЕГН 6001204041, притежаващ лична карта №646025765, издадена на 08.09.2015 год. от МВР, гр.Враца, адрес: гр.Козлодуй, община Козлодуй, ж.к.3, бл.13, вх.В, ап.54, представляващ “АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ” АД, в качеството си на Изпълнителен директор, със седалище гр. Козлодуй и адрес на управление: гр. Козлодуй 3321, тел.: 0973/80018, факс: 0973/80736, вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК:106530686, ИН по ЗДДС: BG106530686

ДЕКЛАРИРАМ, ЧЕ:

1. Необходимите материали и резервни части, чиято доставка е наше задължение, съгласно количествено-стойностната сметка, ще доставим при условие на доставка DDP АЕЦ Козлодуй съгласно “INCOTERM'S 2016”.
2. В случай, че нашата оферта се приеме, ще извършим ремонтните дейности, съгласно график, част от техническото предложение за изпълнение на поръчката.
3. Гаранционните срокове, които предлагаме по отделни съоръжения, машини и оборудване са съгласно приложения списък в техническото предложение за изпълнение на поръчката и са валидни от датата на окончателно приемане на извършените работи, съгласно условията на договора.
4. Гаранционни срокове за доставено оборудване – неприложимо, поради това, че в обема на обособената позиция не са предвидени доставки на оборудване, задължение на Изпълнителя.
5. Средноаритметичният гаранционен срок за ремонтираното от нас оборудване е 1 /една/ година.

6. Средноаритметичен гаранционен срок за новодоставеното оборудване – неприложимо.

7. По т.5.1.32. от проекта на договора - В случай на необходимост от отстраняване на несъответствия, възникнали по време на изпълнение на ремонтните и монтажни дейности, изискващи използване на машинно-строителна и електроремонтна база, необходима за обработка или термообработка на детайли и възли, ще мобилизираме наш екип и ще имаме готовност в срок от 2 /два/ часа от получаване на вашето писменото искане да започнем отстраняването.

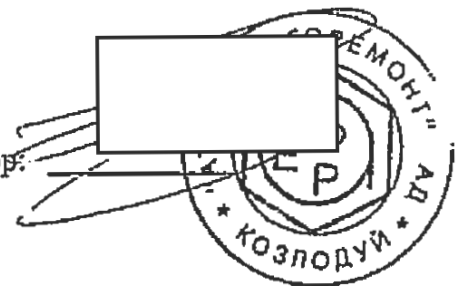
8. По т.6.9. от проекта на договора - Ако в рамките на гаранционния срок се установят дефекти, **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ** уведомява писмено **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**. В срок от 2 /два/ часа от писменото уведомяване на **ИЗПЪЛНИТЕЛЯ**, комисия съставена от представители на двете страни установява на място дефекта, за което се съставя двустранно подписан констативен протокол. **ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ** отстранява възникналите дефекти със свои сили и за своя сметка в минималния технологично необходим срок, съгласуван с **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.

9. Ако бъдем избрани за Изпълнителя на обществената поръчка, ние сме съгласни да представим, при подписване на договора, гаранция за изпълнение на договора, в размер на 3% от стойността му (В случай, че нашето предложение за изменение на проекта на договора се приеме) под формата на неотменима, безусловно платима банкова гаранция.

10. Ние ще гарантираме изпълнението на ангажиментите ни по гаранционните срокове с Банкова гаранция, в размер на 3% (В случай, че нашето предложение за изменение в проекта на договора се приеме) от стойността на обема работи, извършвани за обособената позиция, със срок на валидност до изтичане на гаранционния срок, покриваща материални вреди, причинени на Възложителя в рамките на гаранционния срок. Гаранцията ще представим до 5 работни дни от датата на приемане на извършените работи за блока.

Дата: 15.02.2019г.

Декларатор:



22/186

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Блок: 5, 6, 0

Системи: 00

УТВЪРЖДАВАМ

Подразделение:

ЗАМ. ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Отдел ИР

..... 2018 г. Цанко Бачийски

СЪГЛАСУВАЛИ:

ДИРЕКТОР “Б и К”.....

..... 2018 г. Емилиян Едрев

ДИРЕКТОР

“ПРОИЗВОДСТВО”.....

..... 2018 г. Янчо Янков

ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ 2018.30.06.00.73.1553

ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНИ И ЕЛЕКТРОМОНТАЖНИ ДЕЙНОСТИ
ПО ОСНОВНО И СПОМАГАТЕЛНО ОБОРУДВАНЕ И СИСТЕМИ
НА ЯДРЕНИ ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ 5 И 6, ПО ВРЕМЕ ИЛИ СВЪРЗАНИ С ПЛАНОВИТЕ
ГОДИШНИ РЕМОНТИ ПРЕЗ 2019 ГОДИНА
(ОП 1,2,3,6)

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

1. Предмет на дейността

Предмет на дейността се явява:

- извършване на ремонтни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи, осигуряващи качествено и своевременно изпълнение на плановите годишни ремонти (ПГР) на 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове (ЯЕБ), в рамките на обосноваания период за престой с презареждане на активната зона и ПГР на общоблочно оборудване, от Електропроизводство-2 (ЕП-2) на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;

- извършване на аварийен ремонт при необходимост на основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5^{ти} и/или 6^{ти} през 2019 година;
- извършване на ремонтни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи от 5-ти и 6-ти ЯЕБ, осигуряващи управление на обоснования им проектен ресурс;
- изпълнение на ремонтни дейности, свързани с продължаване срока на експлоатация на основно и спомагателно оборудване от 5-ти и 6-ти ЯЕБ.

1.1. Основните ремонтни дейности осигуряват поддържане или увеличаване на обоснования проектен ресурс на съответни компоненти и съоръжения, изпълнение на регулаторни и надзорни изисквания и гарантиране проектната надеждност и разполагаемост на оборудването и технологичните системи от 5-ти и 6-ти ЯЕБ, а своевременното им изпълнение спомага за изпълнение на целите, заложи в бизнес програмата на Дружеството.

1.2. Аварийните ремонти (само за ОП-1) са извънпланови, изпълняват се незабавно за отстраняване на дефекти и/или откази, с цел възстановяване на работоспособността на оборудването, което е показало дефект и/или отказ. За аварийни ремонти се определят, тези които се извършват:

- след изключване на блока от паралел с енергийната система, поради отказ на конструкция, система или компонент;
- след намаляване на мощността на блока, поради ограничения за производството и поддържане безопасността на блоковете, поради отказ на КСК;
- след откриване на скрит проблем при ПГР, който може да доведе до драстично увеличаване на срока за годишния ремонт;
- при установяване на отказ на КСК по време на експлоатация, който пряко влияе на сигурността на електропроизводството или на безопасността.

1.3. Спомагателните ремонтни дейности на 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове и общоблочното оборудване подобряват условията на експлоатация на важни за безопасността и производството съоръжения, осигуряват ремонтпригодност, възстановяват ресурса на компоненти от оборудване и съоръжения, и подобряват експлоатационният им вид.

Планираният обем дейности и обхват на техническото задание е предвиден за постигане на следните за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цели:

- Извършване на превантивни ремонти за поддържане на технически обоснования ресурс и надеждността на конструкции, системи и компоненти (КСК) от 5-ти и 6-ти ЯЕБ и общоблочно оборудване и системи.
- Извършване на превантивни ремонти, свързани с продължаване срока на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ.
- Реализиране на коригиращи мерки и Технически решения (изменения в проекта), насочени към повишаване безопасността и подобряване експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ.
- Своевременно обезпечаване с приоритетни и висококачествени услуги, в съответствие с регулаторните изисквания и действащата в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

система за управление, за гарантиране на готовността и провеждането на плановите годишни ремонти на 5-ти и 6-ти ЯЕБ през 2019 година.

- Осигуряване на условия и възможности за ефективна координация и взаимодействие, инструктиране и подготовка на персонала на Изпълнителя, гарантиращи прилагането на същите стандарти и изисквания, валидни за персонала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

2. Обем на извършваната услуга / работа

2.1 Обемът на извършваната услуга е обособен в позиции, които са както следва:

2.1.1. Ремонтни, спомагателни-и аварийни дейности, включително работи, свързани с управление на ресурса и продължаване срока на експлоатация, изпълнение на коригиращи мероприятия и изменения на проекта за оборудване и системи от 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове, важни за безопасността и за производството на електрическа и топлинна енергия, такива като реакторно, турбино, генераторно оборудване, системите за безопасност и други, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 1 – Обособена позиция №1.

2.1.2. Ремонтни дейности за поддържане надеждността на оборудване и тръбопроводи от системите за нормална експлоатация, спомагателни ремонтни дейности и дейности за подобряване условията на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 2- Обособена позиция №2.

2.1.3. Ремонтни дейности за поддържане надеждността на оборудване и тръбопроводи, спомагателни ремонтни дейности и дейности за подобряване условията на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ и общоблочни КСК, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 3 - Обособена позиция №3.

2.1.4. Основен ремонт на цилиндър високо налягане обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 4 - Обособена позиция №6.

ЗАБЕЛЕЖКА: Приложения 1, 2, 3 и 4 съдържат:

- Дейности по оборудване на сектор "ОБОРУДВАНЕ I-ви КОНТУР";
- Дейности по оборудване на сектор "ВКОС";
- Дейности по оборудване на сектор "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР";
- Дейности по оборудване на сектор "ПОДДРЪЖКА НА БЛОЧНО ОБОРУДВАНЕ" (ПБО);
- Дейности по оборудване на сектор "ЕЛЕКТРОСИЛОВО ОБОРУДВАНЕ" (ЕСО);
- Дейности по оборудване на цех "СИСТЕМИ И ОБОРУДВАНЕ ЗА ПРОТИВОПОЖАРНИ ЗАЩИТИ" (СОПЗ);

2.2 Обемът на възлаганите дейности обхваща:

- Средни ремонти на турбогенератори и възбудителни генератори от 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове;

- Основен ремонт на цилиндър високо налягане (ЦВН) на ТА-9, включващ дейности по подмяна проточната част;
- Среден ремонт на цилиндър ниско налягане (ЦНН-2) на турбини К-1000-60/1500-2 от 5-ти и 6-ти ЯЕБ;
- Основен ремонт на топлообменници от системите за безопасност, технологични системи на I-ви и II-ри контур и от вентилационните системи от 5-ти и 6-ти ЯЕБ;
- Ремонт на валовата линия на турбоагрегат-9 и генератор 9;
- Ремонт на радиални плъзгащи и аксиални лагери;
- Ремонт на оборудване от маслените системи на турбини К-1000-60/1500-2 от 5-ти и 6-ти ЯЕБ;
- Авариен ремонт на парна турбина К 1000-60/1500-2 (5,6SA) – ОП-1;
- Авариен ремонт на турбогенератор ТВВ-1000-4УЗ (9,10GQ) – ОП-1;
- Авариен ремонт на възб. генератор БВД-4600-1500-АУЗ (9,10GE) – ОП-1;
- Авариен ремонт на помпи и топлообменници – ОП-1;
- Авариен ремонт на тръбопроводи и опори – ОП-1;
- Основен ремонт на трансформатори;
- Анализи на трансформаторни масла;
- Ремонт на електрифицирани и ръчно задвижвани спирателни арматури;
- Претрасиране на тръбопроводи и дренажни линии, включително подмяна на кородирали участъци;
- Ремонт на помпени агрегати в циркуляционни помпни станции №№3,4 (ЦПС-3,4);
- Отстраняване на забележки по опорно-подвесни системи и фланцеви съединения;
- Дейности, свързани с реализиране на технически решения, за внасяне на изменения в проекта на 5-ти и 6-ти ЯЕБ;
- Ремонт на въртящи водоочистващи решетки;
- Подмяна на топлообменници и тръбна обвязка на вентилатори от системите за вентилация в херметичния обем;
- Ремонт на долни опорни блокове от системата за предварително налягане на защитната черупка (цилиндричната част) на реакторно отделение;
- Ремонт на ударно защитните системи от вентилационните системи в дизел генераторните клетки 5,6GV, GW, GX;
- Ремонт на подкранов път на кран полярен в херметичния обем на 5блок;
- Подмяна на помпен агрегат и прилежащи тръбопроводи от системата за планово и аварийно разхлаждане на активната зона;
- Подмяна на арматури от системите за локализация на аварийите, от системите важни за безопасността и обратни клапани от системите за безопасност на 5 и 6 ЕБ;
- Модернизация на газовите сдувки на 5 и 6ЕБ;
- Основни и средни ремонти на 6кV електродвигатели;
- Изработване на елементи и монтаж на обслужващи стоманени площадки;

- Подготовка и провеждане на дейности по ведомствен технически надзор и отстраняване на констатирани забележки;
- Подготовка за извършване на експлоатационен безразрушителен контрол на оборудване и тръбопроводи от II-ри контур на 5-ти и 6-ти енергийни блокове и отстраняване на забележки от контрола;
- Отстраняване на забележки от корозионното обследване на съоръжения и оборудване от II-ри контур, на 5-ти и 6-ти ЯЕБ;
- Ремонт на компоненти от основно и спомагателно оборудване;
- Демонтаж, частична подмяна и монтаж на ламаринена обшивка и топлоизолация;
- Изготвяне на технологии за заваряване и работни чертежи;
- Боядисване на отремонтирано оборудване и съоръжения;
- Отстраняване на дефекти по подземни тръбопроводи, регистрирани чрез безразрушителен металоконтрол;
- Основен ремонт на 1 брой бризгален басейн.

2.3 Видовете /обема на възлаганите дейности са посочени в Приложения с №1, 2, 3 и 4 на Техническото задание.

3. Организация на работата

3.1. Инвеститор

Инвеститорските функции по отношение на приемане и контрол на работата ще се изпълняват от длъжностни лица на Заявителя - Направление "Ремонт", ЕП-2 и Управление "Инвестиции" (за дейности, имащи отношение към изпълнение на теми от Инвестиционната програма).

3.2 План за изпълнение на услугата/работата

3.2.1 Срокът на изпълнение на дейностите е:

- Планови годишни ремонти
 - ПГР-2019г за 5-ти блок - до 40 календарни денонощия, в рамките на текущата година.
 - ПГР-2019г за 6-ти блок - до 40 календарни денонощия, в рамките на текущата година.
- За общоблочното оборудване и оборудване от системи на 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове, необвързано с периодите на плановите годишни ремонти - крайната дата за изпълнение е до 30.04.2020 година.

ЗАБЕЛЕЖКА:

1. Посочената продължителност за изпълнение на дейностите е обща продължителност (врезетраване) на Планов Годишен Ремонт, която включва и периода от време, необходимо за привеждане на оборудването в "студено състояние" и пусковите операции на блоковете.

2. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД си запазва правото за промяна на периодите и общата продължителност за изпълнение на възложените дейности, в зависимост от утвърдените обемни и план-графиките за ПГР, възникнали обстоятелства и разрешения заявки от ЦДУ (НТБЕЦМ, Гл.6, чл.126 и 129).

3.2.2. Възложителят предоставя своевременно на Изпълнителя времеви графици/времеви прозорци за и извън ПГР, за планираните дейности.

3.3. Условия за изпълнение на услугата/работата

Готовността за изпълнение на възложените дейности, както и услугите по изготвяне на конструкторска документация се изпълняват/осигуряват в максимално постижими кратък срок, съгласуван с Възложителя – след сключване на договора, предаване на съответните технически спецификации и преди определената начална дата за започване изпълнението на съответната дейност на 5-ти и 6-ти ЯЕБ или на общоблочното оборудване (ОСО).

Работата се изпълнява по време на планов годишен ремонт (ПГР) на 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове и изведени за ремонт (изключено и обезопасено оборудване, тръбопроводи и др.) съответните технологични системи и оборудване.

Изключение се допуска за дейности по оборудване и системи от 5-ти и 6-ти ЯЕБ, за които няма регламентни, технологични или други ограничения, изискващи изпълнение в периода на ПГР.

Работата по общоблично оборудване се изпълнява след съгласувани заявки, осигурени технологични условия и изведени за ремонт (изключено и обезопасено оборудване, тръбопроводи и др.) съответните технологични системи и (или) компоненти.

Доставката на материали и консумативи, както и услугите по изготвяне на работна документация се изпълняват минимум 15 работни дни, преди определената начална дата за започване изпълнението на съответната дейност.

Аварийният ремонт се изпълнява в максимално постижим кратък срок, съгласуван с Възложителя. Срокът на действие на договора за аварийни ремонти е до 30.04.2020 г. Времето за организиране на ремонтите екипи (явяване на площадката и започване на работа) на Изпълнителя, по ремонта на аварирания КСК не трябва да е повече от 4 часа, независимо от времето на събитието. Гаранционният срок на изпълнените аварийни ремонти е 1 година.

Остойностяването на извършените аварийни ремонти ще се извършва по действащите цени на основни дейности, а при липса на операции по основни дейности, се остойностяват по цени от предходните години, за идентична ремонтна дейност. Допуска се повишаващ коефициент за аварийност (на цената на труда, по основни дейности).

3.3.1. Условия и дейности, които ще се изпълняват от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

3.3.1.1. Проверява и съгласува технологиите за монтаж (заваряване);

3.3.1.2. Предоставя работни програми и процедури за изпитване/изпитание на оборудване и технологични системи, за които Изпълнителят няма задължение да изготви;

3.3.1.3. Работни чертежи и технологии по заваряване за дейности, по които Изпълнителят няма задължение да изготви;

3.3.1.4. Предоставяне на необходимата техническа и проектна документация за възложени дейности, които изискват такава – във вида наличен в АЕЦ, по реда за предаване на входни данни, усъгласен в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

3.3.1.5. Предоставяне на необходими входни данни за възложените дейности по проектиране и конструиране, по реда за предаване на входни данни, установен в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

3.3.1.6. Проверка и приемане на изготвените от Изпълнителя работни проекти и конструкторска документация на специализиран технически съвет (СТС), за което се оформя Протокол който се утвърждава;

3.3.1.7. Проверка и съгласуване обема, формата и съдържанието на отчетните документи за възложените дейности;

3.3.1.8. Участие във входящ контрол на резервни компоненти, материали и други – след предварително уведомяване от страна на Изпълнителя;

3.3.1.9. Попълване на вътрешни и външни заявки за извеждане на оборудването;

3.3.1.10. Провеждане на инструктажи;

3.3.1.11. Издаване на работни и огневи наряди;

3.3.1.12. Издаване на дозиметрични наряди за дейности в контролираната зона;

3.3.1.13. Обезопасяване (превключвания, изолиране, дрениране и др.) на изведените в ремонт технологични системи и съоръжения;

3.3.1.14. Допускане до работа;

3.3.1.15. Определяне на местата и осигуряване първичното захранване на електрическите апарати на Изпълнителя;

3.3.1.16. Определяне на местата и осигуряване захранване на пневматичните инструменти и апарати на Изпълнителя – за случаите, когато по обективни или технологични причини Изпълнителят не може да използва собствени захранващи източници;

3.3.1.17. Геодезични измервания и контрол (при необходимост от такива);

3.3.1.18. Техническо освидетелстване;

3.3.1.19. Периодичен технически контрол;

3.3.1.20. Независим контрол на качеството;

3.3.1.21. Вибрационен контрол на въртящи механизми и стационарни съоръжения;

3.3.1.22. Експлоатационен безразрушителен контрол на основен метал, наварени повърхности и заварени съединения, с изключение на дейностите, за които е възложен такъв контрол на Изпълнителя;

3.3.1.23. Проверка, съгласуване и регистриране на отчетни документи за извършените дейности;

3.3.1.24. Архивиране и съхранение на оригиналните комплекти (пакети) отчетни документи;

3.3.1.25. Функционални изпитвания/изпитания за доказване на проектните характеристики и въвеждане в работа на оборудването и технологичните системи;

3.3.1.26. Оценка на пълнотата и качеството на извършената работа и приемане на дейностите – съгласно възложения обем;

3.3.1.27. Осигуряване на транспортни средства за превоз на едрогабаритни товари над 30т. от и до базата на Изпълнителя, при заявено от тях желание и готовност срещу заплащане.

3.3.2. Условия за достъп на персонала на Изпълнителя

Достъп на персонала на Изпълнителя до площадката на АЕЦ "Козлодуй" се осигурява съгласно ДБК.КД.ИН.028 - *Инструкции по качество. Работа на външни организации при сключен договор.*

При изпълнение на аварийни ремонти за времето, в което изпълнителя е с изтекъл срок на достъп, своевременно, аварийно, по съответния ред ще бъде осигурен достъп на всички заети с дейностите по аварийния ремонт.

3.3.3. Условия за разрешение за работа

Изпълнителят е длъжен да подготви и представи не по-късно от 15 календарни дни преди началото на ППР на 5,6 блок за съответната година в Дирекция "Безопасност и Качество" (Б и К) необходимите документи за оформяне на Протокол за проверка на документите, имащи отношение към безопасността. (Приложение 12 от ДБК.КД.ИН.028)

За аварийните ремонти Изпълнителят е длъжен да подготви и представи в Дирекция "Безопасност и Качество" (БиК) необходимите документи за оформяне на Протокол за готовност за дейностите, имащи отношение към безопасността.

3.3.4. Условия за използване на инструменти и приспособления, собственост на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

Дейностите се изпълняват с инструменти и приспособления, собственост на Изпълнителя, маркирани и контролирани, в съответствие с изисквания на 30.ОУ.ОК.ИК.18 - *Инструкция по качество. Организация на работата за непопадане на странични предмети и поддържане на чистотата при ремонт, монтаж и прилагане на "специален режим"*

При необходимост от използване на специализирани приспособления, собственост на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, същите се предоставят след оформяне на двустранен протокол за предаване/приемане - в свободна форма, подписан от Възложителя (ЕП-2) и Изпълнителя.

3.3.5. Условия за използване на складове и помещения на АЕЦ

При необходимост и при възможност – след оформяне (подписване) на двустранни протоколи - в свободна форма, между Възложителя (ЕП-2) и Изпълнителя.

Преди предоставяне на временни складове и/или помещения, Изпълнителят определя свои отговорни лица за тяхното поддържане и стопанисване, за което предоставя на Възложителя писмена информация – трите имена, длъжност, телефони за връзка и др. данни, които Възложителя счита за необходими.

3.3.6. Условия за използване на кранове, ел. телфери и други съоръжения с повишена опасност, както собственост на АЕЦ, така и на Изпълнителя

3.3.6.1. Изпълнителят използва собствени кранисти.

3.3.6.2. При изпълнение на дейностите в Блок Мръсна работилница (БМР) и херметичния обем на Ректорно отделение (РО), Изпълнителят използва кранисти на цех "Оборудване I-ви контур".

3.3.6.3. Всички дейности с използване на повдигателни съоръжения предварително се съгласуват с Възложителя.

При изпълнение на дейности в помещения и на открито, изискващи използване на подземно-транспортно оборудване (ПТО), но липсва такова, което е собственост на АЕЦ, Изпълнителят използва собствено ПТО.

3.3.7. Условия за използване на общи и налични консумативи, необходими за изпълнение на услугата/работата – смазки, масла, реагенти, въздух, пара, химически обезсолена вода (ХОВ) и др.

При необходимост, за определени дейности (разконсервация на нови детайли, измиване и почистване на оборудване, и др.) в Главен корпус на 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове, Изпълнителят е длъжен да използва консумативи и химически реагенти, регламентирани в 30.ОУ.00.СПН.12 – "Списък на употребяваните в ремонтната дейност на ЕП-2 продукти и материали" и предварително да съгласува (чрез отговорното от ЕП-2 лице по договора) със сектор "Инженерна Химия" в ЕП-2 приложимостта на всеки нов продукт или материал, които възнамерява да използва.

Изпълнителят, след съгласуване с Главния дежурен на АЕЦ (оперативния персонал) на смяната в ЕП-2, може да използва технологичен въздух, пара, ХОВ и техническа вода – неотговорни потребители.

3.3.8. Необходимост от доставка на материали и стоки, които ще бъдат вложени при изпълнение на дейностите

Изпълнителят извършва съвместно с оторизирани представители на Възложителя входящ контрол на доставените и подготвените от него за влагане материали и консумативи, в съответствие с изискванията на ДОД.КД.ИК.112 – "Инструкция по качеството за провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектующи изделия в АЕЦ Козлодуй".

Всички доставки преди поръчка се конкретизират в предложението за работа и съгласуват от оторизирани/и представител/и на Възложителя - "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

3.3.9. Необходимост от изготвяне на схеми и подробни (линейни) графици за изпълнение на услугата/работата

След подписване на договора, Изпълнителят е длъжен да изготви и спазва подробни (линейни) графици за изпълнение на възложените услуги/работи и съставлящите ги поддейности до ниво на подробности, позволяващо интегриране с графици на Възложителя и добро координиране на изпълнението и контрола, с предварително оценен риск.

В процеса на тяхното разработване и преди утвърждаване, подробните графици на Изпълнителя трябва да се представят за проверка и координиране от Ръководител сектор „Планиране и координация“ (РС „ПК“) към отдел „Технологично осигуряване“ (ТО) на направление „Ремонт“ и да се съгласуват от отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Графиците за дейностите в периода на ПГР на 5-ти и 6-ти ЯЕБ, да се изготвят отделно за всеки ядрен енергиен блок, съгласно изискванията (начало, продължителност и други), посочени в план-графици за ремонт и презареждане на 5-ти и 6-ти ЯЕБ, които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще предостави след тяхното утвърждаване.

Графиците за дейностите извън периодите на плановите годишни ремонти да се изготвят и представят за проверка и координиране от РС „ПК“. Конкретните дати да се съгласуват с отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Изпълнителят е длъжен да спазва и поддържа графиците в актуално състояние и да следи тяхното изпълнение през целия период – до пълната реализация. Не по-рядко от два пъти седмично (понеделник и петък), статусът на изпълнение да се съобщава на РС „ПК“ и отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2. Всяко отклонение от утвърдените периоди за изпълнение (изпреварване и изоставане) и породилата го причина да се съобщят на отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2 и РС „ПК“, в рамките на работния ден, но не по-късно от едно денонощие след идентифициране на отклонението.

Информацията за изпълнението да се предостави на определените в договора отговорни длъжностни лица от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и РС „ПК“, по съгласувани с тях срокове, вид и начин на представяне, съобразени с възможностите на Изпълнителя.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД си запазва правото на промени в допустимите периоди за изпълнение на възложените дейности, като за това своевременно ще уведоми Изпълнителя.

Изпълнителят е длъжен да изготви и представи схема за разполагане на оборудването, съгласувана от РУ „ТБЗН“-АЕЦ и Главен инженер ЕП-2.

3.3.10. Необходимост от изготвяне на програми и планове за осигуряване на качеството

Необходимостта от изготвяне на ПОК и ПК за конкретните дейности е посочена в приложения №№1,2, 3 и 4.

Изпълнителят трябва да изготви и представи програми за осигуряване на качеството (ПОК) и планове за контрол на качеството (ПК), за дейностите от приложенията на техническото задание, които са предпоставка за стартиране на работата по приетото предложение за работа

Изготвените ПОК и ПК, за съответните дейности по приетото предложение се представят в Дирекция „Б и К“ и подлежат на проверка и съгласуване от отговорните длъжностни лица от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Изпълнителят стриктно да спазва съгласуваните за изпълнение на дейността програми и планове по качеството.

Изпълнителят задължително изготвя програми за осигуряване на качеството (ПОК) за дейности, имащи отношение към безопасността (ядрена, радиационна, пожарна, техническа, аварийна готовност и физическа защита) и основното оборудване на 5-ти и 6-ти ЯЕБ, както и такива, имащи значение за качеството и надеждността на производството на електрическа и топлинна енергия.

3.3.11. Необходимост от спазване на безопасност и охрана на труда и поддържане на експлоатационния ред.

Изпълнителят е длъжен да спазва споразумителен протокол за осигуряване здравословни и безопасни условия на труд съгласно ДБК.КД.ИН.028 - Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор.

Изпълнителят е длъжен непрекъснато да поддържа ред и чистота, и външния експлоатационен вид на оборудването, съоръженията и площадките, 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 поддържа експлоатационното състояние, както на технологичните надписи, знаци и табелки, така и на постоянните ограждения, парапети, площадки, защитни съоръжения и др. След окончателното изпълнение на дейността (дейностите) се извършва основно почистване и възстановяване на експлоатационното състояние (включително боядисване) на съоръженията, оборудването, тръбопроводите и помещението/района, където Изпълнителят е работил.

Състоянието се приема от представители на Възложителя (ЕП-2), като се оформя Акт за чистота (Приложение 32 от 30.ОУ.ОК.ИК.40) и Двустранен протокол (Приложение 31 от 30.ОУ.ОК.ИК.40).

Изпълнителят спазва стриктно изискванията за чист монтаж (условията), посочени в 30.ОУ.ОК.ИК.18 - "ИК. Организация на работата за непопадане на странични предмети и поддържане на чистотата при ремонт, монтаж и прилагане на "специален режим".

Изпълнителят е длъжен правилно да експлоатира и стопанисва предоставените от ЕП-2 инструменти, приспособления, подемно-транспортно оборудване и други. Също така, при изпълнение на дейностите, персоналят на Изпълнителя е длъжен да не поврежда съседно оборудване, електросъоръжения, строителни конструкции и други.

Изпълнителят е длъжен да не нарушава експлоатационния вид на оборудването и работните площадки. При констатирани нарушения, съгласувано с отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2, отстраняването на забележките да е в най-краткия възможен срок.

При повреда, Изпълнителят е длъжен незабавно да предприеме действия, съгласувано с отговорните длъжностни лица от ЕП-2, по възстановяване на съответното оборудване, съоръжения, строителни конструкции и други, със свои сили и за негова сметка. Отговорното лице по договора от ЕП-2 или упълномощен/-ни от него специалист/-ти, в присъствието на ръководителя на звеното от ВО, причинила повреда, съставя констативен протокол (съгласно Приложение 28.2 от 30.ОУ.ОК.ИК.40 или в свободна форма), 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.

При изпълнение на работите в контролираната зона на ЕП-2 (КЗ-2), Изпълнителят строго да спазва изискванията (условията), посочени в 30.РАО.00.АД.02 "Инструкция за управление на твърди радиоактивни отпадъци в КЗ-2" и принципа "ALARA".

Изпълнителят трябва да спазва изискванията (условията), посочени в съответните ремонтни технологии, програми, процедури и други нормативно-технически документи за изпълнение на дейността.

3.4. Критерии за приемане на работата

3.4.1. При изпълнение на дейностите се извършват инспекции и проверки от определените представители на ЕП-2, за съответствие на изпълнението, с изискванията на съгласуваните и утвърдени документи (графици, програми, планове, технологии, проекти, правилници, технически спецификации и други).

3.4.2. Изпълнителят е длъжен своевременно да уведоми определените представители от ЕП-2 за извършване контрол на качеството на отделните етапи (точки на контрол). Критериите за контрол и приемане на изпълнените дейности са:

- успешно проведен входящ контрол на доставените материали;
- изпълнение на възложените дейности в пълен обем, съгласно регламентиращата документация (списъци, техническите спецификации, проектни чертежи и т.н.);
- спазване на условията за изпълнение на дейностите;
- предадена на Възложителя и регистрирана отчетна документация.

3.4.3. Контролът на качеството при изпълнение на дейността, отделните етапи и работи, посочени в плана за контрол на качеството да се осъществява съгласно изискванията на 30.ОУ.ОК.ИК.25 - "ИК. Организация и контрол при монтаж на оборудване и тръбопроводи" и 30.ОУ.ОК.ИК.31 - "ИК. Изпълнение на проверки за съответствия и контрол на качеството при извършване дейности, свързани с ремонта на конструкции, системи и компоненти в ЕП-2".

4. Документация

4.1. Документи представени от Изпълнителя

4.1.1. Документи за правоспособност на персонал съгласно точки 5.3 и 5.4 от техническото задание;

4.1.2. Протокол от заседание на атестационна комисия по атестация на технология по заваряване и заварчиците;

4.1.3. Документи, потвърждаващи квалификацията и атестацията на заварчиците;

4.1.4. Списък (или Заповед) с имената на заварчиците и личните им клейма – изисква се от кандидати за дейности със заваръчни работи.

4.1.5. Документи (сертификати) за наличие на специализирани лаборатории за контрол на метали и заварени съединения със съответното оборудване (ако кандидатства за дейности по контрол на метали и заварени съединения).

4.1.6. Списък и документи (сертификати или еквивалент), доказващи квалификацията на персонала, който ще извършва безразрушителния контрол.

4.1.7. Списък, съдържащ описание на оборудване и устройства, заваръчна техника, специални инструменти и средства, транспортна и подемно-транспортна техника, и други – за доказване наличието на материално-технически условия и средства, и техническа възможност за извършване на дейностите.

4.1.8. Преди съгласуване на Заповед за работа, 15 календарни дни предварително, Изпълнителят предоставя за съгласуване на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД:

- Програма/-ми за осигуряване на качеството (за които дейности се изисква) и планове за контрол на качеството;
- Програма за пожарна безопасност;
- Програма за безопасност и здраве;
- Списък на лицата от Изпълнителя, определени да работят като отговорни ръководители, изпълнители и членове на бригадата по работни и огневи наряди;
- Технологии за ремонт (за възложените дейности);
- Технологии за заваряване (за възложените дейности);
- Схеми за разполагане на оборудването в Машинна зала на 5-ти и 6-ти енергийни блокове;
- Информация за бутилки със състени газове, фургони и друго оборудване – за съгласуване местата на тяхното разполагане;
- Схеми за транспорт на оборудване;
- Програма/-ми за монтаж на ново оборудване, ако е заявено от Възложителя;
- Програма (програми) за атестация на технология (технологии) по заваряване - за възложените дейности;
- Други документи, потвърждаващи готовността за започване изпълнението на дейността и такива, удостоверяващи изискваната квалификация (за конкретната дейност) и правоспособност на персонала от Изпълнителя.

4.1.9. По време на изпълнение на Договора, Изпълнителят изготвя и представя приложимите към всяка конкретна дейност отчетни и други документи, предварително указани в ПОК или ПК:

- Технологии за монтаж;
- Технологии за заваряване (ако е необходим ремонт след дефектовка на оборудването или за дейности, по които е възложено разработването на такива от страна на Изпълнителя);
- Графици за изпитване;
- Протоколи от изпитване (измерване);
- Актове за извършена работа (Приложения с №№37, 39, 40, 40А и 40Б от 30.ОУ.ОК.ИК.40);
- Актове за завършен монтаж (Приложение с №38 от 30.ОУ.ОК.ИК.40);
- Актове и протоколи по време на строителството (ако са извършени такива дейности);

- Актове за скрити работи (ако са извършени такива; приложение №41 от 30.ОУ.ОК.ИК.40);
- Актове за приемане за монтаж (Приложение №2 от 30.ОУ.ОК.ИК.25);
- Актове за готовност по възли (Приложение №13 от 30.ОУ.ОК.ИК.25);
- Актове за положена топлоизолация (Приложение №11 от 30.ОУ.ОК.ИК.25);
- Актове за чистота (Приложение №32 от 30.ОУ.ОК.ИК.40);
- Сертификати и декларации за съответствие, съгласно Наредбата За съществените изисквания към строижите и оценяване съответствието на строителните продукти, 2007г., за доставените материали и консумативи, при провеждане на входящ контрол;
- Работни чертежи (екзекутиви) и схеми (включително схеми за контрол на заварени съединения);
- Други отчетни документи, изисквани от характера на извършваната дейност и документи, съгласно специфичните изисквания на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Изпълнителят своевременно (до три работни дни след завършване) да изготви за всеки етап, оформи (окомплектова) и предаде на Възложителя отчетната документация за изпълнение на дейността (дейностите).

Съпроводителната техническа документация към ново оборудване (компоненти), която е на оригиналния език на Производителя да съдържа и превод на български език.

Отчетните документи за изпълнени дейности по тема от инвестиционната програма на ЕП-2, да се изготвят и представят за проверка, регистриране и архивиране в два оригинални комплекта. След тяхното регистриране, един комплект да се предаде на отговорното за реализация на темата длъжностно лице от управление „Инвестиции”.

4.2 Предаване на екзекутиви, актуализиран проект и Заповедна книга

По време на монтажни и строителни дейности е възможно да възникнат несъществени изменения в получените чертежи и проекти. Измененията се документират, съгласно чл. 8 от НАРЕДБА №3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Чертежите се наричат "екзекутив", маркират се с червено мастило на местата, претърпели изменение и след приключване на работата се предават на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в 3 екземпляра.

Схемите се актуализират с изменението от монтажа и строителството. Актуализираните схеми се преиздават с пореден номер на редакция и се предават на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, не по късно от 2 месеца след изпълнение на СМР.

Изпълнителят е длъжен да използва "Заповедна книга на строежа" при извършване на инвестиционните дейности, съгласно Приложение №4 към 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 въвежда измененията в проекта по време на строително-монтажни работи. В случай на проектно изменение се издава заповед, която се записва в Заповедната книга. След приключване на работата Заповедната книга се предава на Възложителя за архивиране, заедно с останалите отчетни документи.

4.3. Документи, които ще се предоставят от АЕЦ

4.3.1. Списък на документите, които ще се предадат като входни данни:

- Формуляри и сборни чертежи, имащи отношение към ремонта на съответните компоненти и спомагателни системи на турбина К-1000-60/1500-2 от 5-ти и 6-ти ЯЕБ.
- Сборни чертежи и друга необходима техническа документация за ремонт на турбогенератор ТВВ-1000-4У3.
- Сборни чертежи и друга необходима техническа документация за ремонт на възбудителен генератор БВД-4600-1500-АУ3.
- Технологии за заваряване – за случаите, когато това не е задължение на Изпълнителя. Забележка: Технологиите се разработват, съгласуват и утвърждават в зависимост от наличните входни данни, наложените приоритети и в определенияте от Гл. инженер ЕП-2 срокове.
- Работни програми за експлоатационен контрол на основен метал и заварени съединения на оборудване и тръбопроводи от II-ри контур на 5-ти и 6-ти блок за съответния ПГР – разработват се до 3 месеца преди ПГР и могат да се предоставят на Изпълнителя след тяхното утвърждаване.
- Схеми за контрол на основен метал и заварени съединения от II-ри контур, цитирани в работните програми за експлоатационен контрол.
- Технически чертежи на оборудване или отделни възли на съоръжения и механизми, и друга конструкторска документация – в зависимост от възложените дейности и при доказана необходимост, спазвайки регламентирания в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ред за предоставяне на входни данни.
- Технически данни, при необходимост от изработване на детайли, технологии за монтаж и други.
- Технически решения за внасяне на изменения в проекта, чието изпълнение е възложено – по реда на тяхното утвърждаване.

Забележка: Технически решения, реализацията на които изисква разрешение от агенцията за ядрено регулиране (АЯР), могат да бъдат предоставени, след издадено такова разрешение. За планиране и организиране на дейностите по изпълнение на Техническите решения се допуска да се представят и Технически решения, които са в процес на съгласуване с АЯР.

- Инструкции за ремонт и друга необходима техническа информация, свързана с изпълнение на възложените дейности и услуги.

4.3.2. Техническата документация (технически чертежи и друга необходима заводска и конструкторска документация), както и утвърдените към момента на договаряне документи, посочени в т. 4.3.1, ще бъдат предоставени по установения ред в сроковете по т.3.2.2.

4.3.3. След завършване и приемане на възложените дейности, Изпълнителят е длъжен да върне на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД предоставените документи по точки 4.3.1 и 4.3.2. През цялото време на ползване се забранява копиране, размножаване, разгласяване, позоваване и

публикуване на предоставените документи, без изричното писмено съгласие на Собственика - "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

4.4. Отчетни документи

Конкретният обем отчетни документи, указани в точка 4.1.9, които Изпълнителят трябва да подготви, да бъде описан в програмите за осигуряване на качеството и плановете за контрол на качеството.

Изпълнителят оформя документи за изпълнение на възложените дейности съгласно установения ред в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и изискванията на 30.ОУ.ОК.ИК.40 "Инструкция по качество. Превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологични системи на ЕП-2" и 30.ОУ.ОК.ИК.25 "Инструкция по качеството. Организация и контрол при монтаж на оборудване и тръбопроводи".

Пълният комплект отчетна документация, съгласувана по утвърдения в ЕП-2 ред, следва да се представи за окончателна проверка и регистриране в Отдел "Подготовка и контрол качеството на ремонта", Сектор "Планиране и координация" (ПК) към Направление "Ремонт", не по-късно от 7 работни дни след завършване на работата.

4.5. Ред за влизане в сила на документите

Изготвените от Изпълнителя документи (технологии, програми, работни чертежи, графици и др.) се представят на Главен инженер ЕП-2 за организиране на проверка на приложимостта им и съгласуване от страна на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Отчетните документи от Изпълнителя се считат за окончателно предадени след проверка и съгласуване от съответните отговорни длъжностни лица от ЕП-2 и регистриране в сектор "ПК" на Направление "Ремонт".

5. Осигуряване на качеството

5.1. Специфични изисквания

5.1.1. Изпълнителят да притежава и прилага сертифицирана система за управление на качеството съгласно БДС EN ISO 9001 или еквивалентен/и.

5.1.2. Изпълнителят да изготви Програма за осигуряване на качеството (ПОК) и Планове за контрол на качеството (ПКК). ПОК и ПКК да послужат за определяне на отговорностите по всяка от дейностите и реда за изпълнението им и подлежат на съгласуване от Възложителя.

При изготвянето на ПОК за дейностите по договора, Изпълнителят трябва да отчете изискванията на:

- техническото задание и договора;
- собствената си система за управление на качеството.

ПОК и ПКК да отговарят на предоставено от Възложителя примерно съдържание.

ПОК и ПКК се представят от ВО-Изпълнител в дирекция БИК до 15 работни дни след подписване на договора.

Когато техническото обслужване и ремонта касае различни обекти се изготвя ПКК за всеки обект.

При достигане на точка за контрол, ВО-Изпълнител задържа изпълнението на дейностите до извършване и документирание на планирания контрол от страна на ВО и на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Работата продължава след положителен резултат от контрола.

5.1.3. Изпълнителя да притежава необходимите разрешения за извършване на съответния вид възложена дейност, като:

- сертификат за одобрение на заваръчното производство съгласно (БДС) (EN) ISO 3834-2 "Изисквания за качество при заваряване чрез стопяване на метални материали. Част 2: Общири изисквания за качество" (ако кандидатства за такива дейности);

- сертификат за съответствие на производствения контрол на стоманени конструкции, по отношение изпълнението на (БДС) EN 1090-1 "Изпълнение на стоманени конструкции и конструкции от алуминиеви сплави. Част 1: Изисквания за оценяване на съответствието на конструктивни компоненти", с клас EXC 4 (ако кандидатства за такива дейности);

- сертификат за акредитирана лаборатория съгласно (БДС) (EN) ISO/IEC 17020 "Оценяване на съответствието. Изисквания за дейността на различни видове органи, извършващи контрол" - за извършване контрол на метали и заварени съединения (ако кандидатства за такива дейности).

5.1.4. Други изисквания:

- документите на чужд език се предават на хартиен носител, в един екземпляр на оригиналния език и превод на български език;

- документите се предават и на магнитен носител в оригиналния формат на изготвяне (с изключение на отчетните документи).

5.2. Документация на вложените материали и оборудване

5.2.1. Изпълнителят е длъжен да представи сертификати за съответствие на използваните материали, включително и за входящ контрол, преди влягането им при изпълнение на дейностите. Изпълнителят да представи сертификати/декларации за съответствие и документацията, изисквана от наредбите за съществени изисквания.

5.2.2. Изпълнителят да представи пълния комплект документи, при изготвяне на конструкторска документация за изработване на оборудване, възел или елемент от съоръжение, включително и пресмятания. Документите се предават на хартиен носител, в един екземпляр на оригиналния език и заверен превод на български език, и на магнитен носител в оригиналния формат на изготвяне.

5.3. Квалификация на персонала на Изпълнителя

Квалификацията на персонала подлежи на оценка, съгласно отделни методика.

Изпълнителят трябва да разполага с изпълнителски персонал с необходимата квалификация за изпълнение на възлаганите дейности, в съответствие с основните принципи и изисквания, посочени в ДБК. КД. ИИ.028 – "Инструкция по качеството. Работа на външни организации при сключен договор", както следва:

5.3.1. Персонал притежаващ необходимите квалификационни групи по техника на безопасност, съгласно правилниците по ТВ (ПБЗР-БУ и ПБР-НУ). Изпълнителят да разполага и с кадрови ресурси, притежаващи 5 квалификационна група, съгласно "Правилник за

безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи” и 5 квалификационна група, съгласно “Правилник за безопасност при работа в не електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топло преносни мрежи и хидротехнически съоръжения”;

5.3.2. Правоспособни машинисти (кранисти) за управление на товароподемни кранове, притежаващи съответната степен на правоспособност (1-ва степен – за съоръжения с разрешена товароподемност над 40 тона и 2-ра степен - за съоръжения с разрешена товароподемност до 40 тона), съгласно Наредба №1 от 2002 г. За условията и реда за придобиване и признаване правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни работни площадки;

5.3.3. Правоспособни машинисти за управление на подвижни работни площадки, съгласно Наредба №1 от 2002 г. За условията и реда за придобиване и признаване правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни работни площадки.

5.3.4. Достатъчно (на брой, за възложените дейности) обучени лица, управляващи товароподемни кранове и подвижни работни площадки, за управлението на които не се изисква правоспособност съгласно Наредба №1 от 2002 г. За условията и реда за придобиване и признаване правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни работни площадки.

5.3.5. Достатъчно (на брой, за възложените дейности) правоспособни заварчици (съгласно Наредба №7 от 11.10.2002г., За условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване).

5.3.6. Сертифицирани заварчици съгласно (БДС) (EN) ISO 9606-1 “Изпит за квалификация на заварчици. Заваряване чрез разтопяване. Част 1: Стомани”;

5.3.7. Достатъчно кадрови ресурси за осигуряване на непрекъснат, трисменен режим на работа по възложените обеми за 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове и ОСО (т. 1.3.20 от 30.ОУ.ОК.ИК.40/2 “Инструкция по качество. Превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологичните системи на ЕП-2”)

5.3.8. Сертифицирани специалисти за безразрушителен контрол - съгласно (БДС) (EN) ISO 9712 “Изпитване (контрол) без разрушаване. Квалификация и сертификация на персонала по изпитване без разрушаване”

5.3.9. Персонал, квалифициран съгласно (БДС) (EN) ISO 14731 “Координация на заваряването. Задачи и отговорности” - за надзор по заваряване;

5.3.10. Персонал, с квалификация: шлосер, монтьор, монтажник, стругар, фрезист, изолаторджия или други съответстващи на тях;

5.4.11. Дипломи, валидни свидетелства, удостоверения или други приложими за персонала извършващ подсигурителни или логистични дейности по обемите.

5.4.12. Дипломи за завършено висше техническо образование, придружени с документи за професионална квалификация за ръководния персонал (ИТР- инженерно технически персонал).

ЗАБЕЛЕЖКА: За всички посочени в техническото задание стандарти, технически оценки или технически еталони може да се реферира към еквивалентни такива.

5.5. Изисквания за опит и ресурсно обезпечаване на Изпълнителя

5.5.1. Изпълнителят на Обособена позиция 1 (Приложение 1) и Обособена позиция 6 (Приложение 4) да е изпълнил дейности с предмет и обем, идентични или сходни с тези на възлагането по Обособена позиция 1 и Обособена позиция 6, през последните три години от датата на подаване на заявлението или офертата. Под сходни с предмет и обем дейности се има предвид изпълнени дейности в ядрена електрическа централа по всяко едно от следните направления: по турбинно, по генераторно, по топлообменно оборудване, както и по помпени агрегати и по арматура по първи и втори контур, съпоставими с обема на дейностите по обособената позиция.

5.5.2. Изпълнителят на Обособена позиция 2 (Приложение 2) да е изпълнил дейности с предмет и обем, идентични или сходни с тези на възлагането по Обособена позиция 2 през последните три години от датата на подаване на заявлението или офертата. Под сходни с предмет и обем дейности се има предвид изпълнени дейности в ядрена електрическа централа по всяко едно от следните направления: по топлообменно оборудване, по помпени агрегати и по арматура, съпоставими с обема на дейностите по обособената позиция.

5.5.3. Изпълнителят на Обособена позиция 3 (Приложение 3) да е изпълнил дейности с предмет и обем, идентични или сходни с тези на възлагането по Обособена позиция 3 през последните три години от датата на подаване на заявлението или офертата. Под сходни с предмет и обем дейности се има предвид изпълнени дейности в ядрена електрическа централа по всяко едно от следните направления: по турбинно, по генераторно, по топлообменно оборудване, както и по помпени агрегати и по арматура по първи и втори контур, съпоставими с обема на дейностите по обособената позиция.

5.5.4. Броят на квалифицирания персонал да осигурява формиране на бригади/групи за поддържане на трисменен режим на работа, включително и за паралелно извършване на дейности.

5.5.5. Изпълнителя да разполага с необходимите оборудване и устройства, заваръчна техника, специални инструменти и средства, транспортна и подемно-транспортна техника и други технически ресурси, необходими за срочното и качествено изпълнение на възложените дейности, и да представи доказателства, че разполага с такива ресурси.

5.6. Управление на несъответствията

ВО-Изпълнител докладва на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за:

- несъответствията, открити в хода на изпълнение на дейностите по договора;

- взетите решения за разпореждане с несъответстващия продукт/услуга.

6. Контрол от страна на АЕЦ

6.1. Инспекции и проверки на площадката

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД, при необходимост, има право да провежда одити на системата по качество на Кандидатите (одит от втора страна) при спазване изискванията на ДОД.ОК.ИК.049 “Инструкция по качество. Провеждане на одити на външни организации”. Изпълнителят, с подписването на договора се съгласява, да осигури възможност за одит от страна на Възложителя, за констатиране наличието и техническото състояние на притежаваните машини, транспортна и подемно-транспортна техника, заваръчна техника, приспособления, инструменти, изпитвателни и измервателни средства и други, необходими за изпълнение на възлаганите дейности.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има право да извършва инспекции и проверки на дейностите, извършвани на площадката. Изпълнителят, с подписването на договора се съгласява с това условие и гарантира осигуряване на достъп до персонал, помещения, съоръжения, инструменти и документи, използвани от Изпълнителя и негови подизпълнители (ако има такива).

7. Гаранционни условия

Гаранционния срок на изпълнените СМР, след въвеждане в експлоатация, не трябва да бъде по-малък от 5 години – съгласно 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.

Гаранционния срок на изпълнените ремонти и другите видове дейности, различни от СМР, да не е по-малък от 12 месеца, след пускане/включване в експлоатация на съответното оборудване, съоръжение и/или технологична система и изтичане на регламентираното време за изпробване под товар.

8. Прилагане на изискванията към подизпълнители на Основния изпълнител

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 подизпълнителите/трети лица, всички определени по-горе изисквания.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- ПРИЛОЖЕНИЕ 1 - Дейности по основно и спомагателно оборудване 2019г.; Обособена позиция 1
- ПРИЛОЖЕНИЕ 2 - Дейности по основно и спомагателно оборудване 2019г.; Обособена позиция 2
- ПРИЛОЖЕНИЕ 3 - Дейности по основно и спомагателно оборудване 2019г.; Обособена позиция 3
- ПРИЛОЖЕНИЕ 4 - Дейности по основно и спомагателно оборудване 2018г.; Обособена позиция 6
- ПРИЛОЖЕНИЕ 5-Чертежи: BUL010-NGPM3-22-201000, BUL010-NGPM3-22-200058, BUL010-NGPM3-33-201015, BUL010-NGPM3-33-201015, BUL010-NGPM3-33-201019, BUL010-NGPM3-33-201017, BUL010-NGPM3-33-201021, BUL015-NGPM3-22-200009, BUL015-NGPM3-22-200047, BUL015-NGPM3-33-201115, BUL015-NGPM3-33-201119, BUL015-NGPM3-33-201117, BUL015-NGPM3-33-201121 (ОП1, т. 1.1.1.3 и 1.1.2.3);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 6 - Чертежи 12.30.ОСО.00.РПР.3495.00.00 и 10.30.ОСО.00.РПР.2974.00.00 (ОП1, т. 1.1.1.6);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 7 - Чертеж №RYH-ME-01-001 ВЧС (ОП1, т. 1.1.3.6);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 8 - Чертежи на контейнери за транспорт и съхранение на сборки образци свидетели (ОП1, т. 1.1.3.7);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 9 - Чертеж № 05.84.0545-00-00 СБ, Документи 05.85.0524-00-00-PP и КМВТ_215_00658 (ОП2, т. 2.1.1.1, 2.1.2.1 и 2.1.3.3);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 10 - Чертеж №08.30.RO.XA.RPR.2540.00.00 (ОП2, т. 2.1.3.2);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 11 - Чертежи: №№11-36-PO-TL-RPR-3364-00-00, 11-36-PO-TL-RPR-3364-00-01, 11-36-PO-TL-RPR-3364-00-02, 11-36-PO-TL-RPR-3364-00-03 и 14.30.RO.TL.RPR.4036.00.00 (ОП2, т. 2.2.1.1 и 2.2.2.1)
- ПРИЛОЖЕНИЕ 12 - Чертежи №№ V-2.908.00.00, V-2.908.00.01, V-2.1639.00.00, V-2.1639.00.01, Лагер гумен 1 и Лагер гумен 2 (ОП1, т. 1.3.1.5 и 1.3.2.5);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 13 - Чертежи: № №V-2.460.00.01, V-2.555.00.01, V-2.556.00.01, V-2.435.00.00, V-2.526.00.01, Вал, Гумен пръстен и 08.30.ТО.ВС.РПР.2596.00.00 (ОП1, т. 1.3.3.1);
- ПРИЛОЖЕНИЕ 14 - Чертежи: №№14.30.ОСО.00.РПР.4120.108.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4121.18.02.00-нж., 14.30.ОСО.ВС.РПР.4097.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4120.25.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4121.32.02.00-юж., 14.30.ОСО.00.РПР.4120.32.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4120.38.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4120.57.02.00, 14.30.ОСО.00.РПР.4120.89.02.00 (ОП2, т. 2.2.1.2, т. 2.2.1.3, т.2.2.1.7, т.2.2.2.1 и т.2.2.2.3);

ПРИЛОЖЕНИЕ 15 – Чертеж: 16.30.ВКО.РПР.4602.01.00 (ОП2, т. 2.2.3.4 и т. 2.2.3.5)

ГЛ. ИНЖЕНЕР ЕП-2:.....
(Атанас Атанасов)

НА ОБЕМИТЕ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ ПО ОСНОВНО И СПОМАГАТЕЛНО
ОБОРУДВАНЕ И СИСТЕМИ НА ЯДРЕНИ ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ 5 И 6 ПО ВРЕМЕ
ИЛИ СВЪРЗАНИ С ПЛАНОВИТЕ ГОДИШНИ РЕМОНТИ ПРЕЗ 2019 ГОДИНА

№	ВИД ДЕЙНОСТ	Необходими документи по т. 5.1.2 от ТЗ
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ П-ри КОНТУР"		
6.1.1. ДЕЙНОСТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ ПО ВРЕМЕ НА ПГР-2019 НА 5-ти ЕНЕРГИЕН БЛОК		
6.1.1.1	ОР на ЦВН /SSA10/. Изпълнение на дейности по подмяна на проточната част /ротор, диафрагми, разсекател/*	ПК
6.1.1.2	Ремонт валова линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9.	ПК

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1.	ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"		
6.1.1.	ДЕЙНОСТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ ПО ВРЕМЕ НА ПГР - 2019 НА 5-ти ЕНЕРГИЕН БЛОК (5 ЕБ)		
6.1.1.1.	ОР на ЦВН /5SA10/. Изпълнение на дейности по:подмяна на проточната част /ротор, диафрагми, разсекател/*		
6.1.1.1.1.	Подготвителни работи		
6.1.1.1.1.1.	Товарене на греди (балки) и транспортиране	бр.	10
6.1.1.1.1.2.	Разтоварване балки и монтиране на кота 15 и кота 0	бр.	10
6.1.1.1.1.3.	Товарене касети за диафрагми и транспортиране	бр.	6
6.1.1.1.1.4.	Разтоварване стойки и монтиране върху балки на кота 15	бр.	6
6.1.1.1.1.5.	Монтаж и центроване стойки за ротори	бр.	2
6.1.1.1.1.6.	Разтоварване и поддръждане фургони и инструментална на кота 15	бр.	3
6.1.1.1.1.7.	Товарене и транспортиране фургони и инструментална	бр.	3
6.1.1.1.1.8.	Разтоварване и поддръждане фургони и инструментална на кота 15	бр.	3
6.1.1.1.1.9.	Товарене, транспортиране, разтоварване и поддръждане стелаж	бр.	2
6.1.1.1.1.10.	Товарене и транспортиране шкафове с инструменти	бр.	14
6.1.1.1.1.11.	Разтоварване и поддръждане шкафове с инструменти на кота 15 и кота 0	бр.	14
6.1.1.1.1.12.	Товарене и транспортиране на фреза	бр.	1
6.1.1.1.1.13.	Разтоварване и поддържане фреза на кота 15	бр.	1
6.1.1.1.1.14.	Транспортиране и разтоварване калибри за лагери	бр.	5
6.1.1.1.1.15.	Товарене, транспортиране и разтоварване палета с приспособления и спец. инструмент	бр.	10
6.1.1.1.1.16.	Товарене, транспортиране и разтоварване на специални сапани	бр.	10
	Общо по т.6.1.1.1.1:		
6.1.1.1.2.	Извършване на типов основен ремонт (ОР) на ЦВН - 5SA10:		
6.1.1.1.2.1.	Отрязване на тръбопроводи към корпуси на крайни уплътнения (комини)	бр.	2
6.1.1.1.2.2.	Демонтаж тапи срещу шпилки от корпус долна половина (ДП)	бр.	70
6.1.1.1.2.3.	Демонтаж предпазни тапи от шпилки на корпуса	бр.	70
6.1.1.1.2.4.	Разболтване хоризонтален крепеж на комини №1 и 2	бр.	2
6.1.1.1.2.5.	Подготовка на приспособления за горещо разболтване на крепежа	бр.	4
6.1.1.1.2.6.	Разболтване на горещо крепежа на корпуса	бр.	70
6.1.1.1.2.7.	Демонтаж гайките от шпилките	бр.	70
6.1.1.1.2.8.	Демонтиране на шпилките от хоризонталния разъем	бр.	70
6.1.1.1.2.9.	Сапаниране и демонтаж на капака	бр.	1
6.1.1.1.2.10.	Разболтване на горещо крепежа на вътрешния корпус	бр.	26
6.1.1.1.2.11.	Разболтване и демонтаж горна половина (ГП) на вътрешни обойми 4/5 и 6/7 степен	бр.	4
6.1.1.1.2.12.	Разболтване и демонтаж ГП на вътрешен корпус	бр.	1
6.1.1.1.2.13.	Разболтване и демонтаж ГП на обойми на крайни уплътнения	бр.	4
6.1.1.1.2.14.	Разболтване и демонтаж ГП на диафрагми и разсекател	бр.	9
6.1.1.1.2.15.	Демонтиране на маслоотбойници №1 и 2 ДП	бр.	2

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"			
6.1.1.1.2.16	Зареждане обойми, диафрагми и разсектел ГП за замерване на топлинни хлабини	бр.	13
6.1.1.1.2.17	Сапаниране и монтаж вътрешен корпус за замерване на топлинни хлабини	бр.	1
6.1.1.1.2.18	Сапаниране и монтаж капак за замерване на топлинни хлабини	бр.	1
6.1.1.1.2.19	Замерване маслоразточни I ^{ва} и II ^{ва}	бр.	2
6.1.1.1.2.20	Демонтаж капак и кантоване	бр.	1
6.1.1.1.2.21	Демонтаж вътрешен корпус и кантоване	бр.	1
6.1.1.1.2.22	Демонтаж обойми, диафрагми и разсектел ГП, кантоване и монтаж в касети	бр.	13
6.1.1.1.2.23	Замерване установъчен размер. Снемане (замерване) на паспорт на проточната част	бр.	1
6.1.1.1.2.24	Замерване маслен разбег на ротора	бр.	1
6.1.1.1.2.25	Замерване паровия разбег на ротора	бр.	1
6.1.1.1.2.26	Подготовка, сапаниране, демонтаж РВН от цилиндъра и монтаж на стойки	бр.	1
6.1.1.1.2.27	Демонтаж долна половина (ДП) на обойми, диафрагми и разсектел, и монтаж в касети	бр.	13
6.1.1.1.2.28	Демонтаж и ревизия на диафрагмени уплътнения	бр.	288
6.1.1.1.2.29	Демонтаж и ревизия на крайни уплътнения	бр.	160
6.1.1.1.2.30	Монтаж РВН в цилиндъра и замерване центровка и маслоразточни след всяка корекция	бр.	1
6.1.1.1.2.31	Демонтаж РВН от цилиндъра и монтаж на стойки	бр.	1
6.1.1.1.2.32	Ревизия хоризонтални разъomi и ободи на обойми и диафрагми ГП към ДП	бр.	26
6.1.1.1.2.33	Монтаж обойми, диафрагми и разсектел ДП в цилиндъра, проверка топлинни хлабини	бр.	13
6.1.1.1.2.34	Проверка прилягане обойми, диафрагми и разсектел ГП към ДП	к-та	13
6.1.1.1.2.35	Замерване и корекция топлинна хлабина на шпонките на диафрагми и обойми	бр.	16
6.1.1.1.2.36	Замерване и корекция центровка на комини и обойми ДП	бр.	10
6.1.1.1.2.37	Замерване и корекция центровка диафрагми и разсектел ДП	бр.	9
6.1.1.1.2.38	Замерване и корекция аксиални и радиални хлабини на диафрагми ДП	бр.	9
6.1.1.1.2.39	Замерване и корекция аксиални и радиални хлабини на обойми ДП	бр.	8
6.1.1.1.2.40	Замерване и корекция аксиални хлабини на диафрагми и обойми ГП	бр.	9
6.1.1.1.2.41	Монтаж диафрагмени и крайни уплътнения - сегменти	бр.	448
6.1.1.1.2.42	Сапаниране и монтаж на РВН в цилиндъра	бр.	1
6.1.1.1.2.43	Направа бази на уплътнения диафрагмени и крайни отливо и дисно	бр.	44
6.1.1.1.2.44	Зачистване заваръчни шевове на РВН за металоконтрол (2 броя заводски заварени съединения и 8 броя радиусни преходи)	бр.	10
6.1.1.1.2.45	Замерване радиален бой на РВН по схема	бр.	1
6.1.1.1.2.46	Замерване аксиален бой на РВН	бр.	1
6.1.1.1.2.47	Сапаниране, демонтаж РВН и монтаж на стойки	бр.	1
6.1.1.1.2.48	Залагане и центроване на приспособлението за пресъгряване на уплътнения за ДП и ГП I и II поток	бр.	4
6.1.1.1.2.49	Приближаване на диафрагмени уплътнения ДП - сегменти	бр.	144
6.1.1.1.2.50	Приближаване на крайни уплътнения ДП - сегменти	бр.	80
6.1.1.1.2.51	Приближаване на диафрагмени уплътнения ГП -- сегменти след монтаж на диафрагмите	бр.	144

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1.	ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"		
6.1.1.1.2.52	Приближаване на крайни уплътнения ГП – сегменти след монтаж на обойми и комини ГП	бр.	80
6.1.1.1.2.53	Престъргване на уплътнителни пръстени - диафрагмени и крайни ДП	бр.	44
6.1.1.1.2.54	Престъргване на уплътнителни пръстени - диафрагмени и крайни ГП	бр.	44
6.1.1.1.2.55	Демонтаж диафрагми и обойми ГП от цилиндъра	бр.	9
6.1.1.1.2.56	Демонтаж диафрагми и обойми ДП от цилиндъра	бр.	9
6.1.1.1.2.57	Сапаниране и монтаж РВН в цилиндъра	бр.	1
6.1.1.1.2.58	Замерване аксиален бой след шабрене	бр.	1
6.1.1.1.2.59	Сапаниране, демонтаж РВН и монтаж на стойки	бр.	1
6.1.1.1.2.60	Направа топлинна (стикова) хлабина на уплътнителни пръстени	бр.	88
6.1.1.1.2.61	Демонтаж на уплътнения ГП и ДП от обойми, диафрагми и комини	бр.	448
6.1.1.1.2.62	Заостряне на уплътнения ГП и ДП на обойми, диафрагми и комини	бр.	448
6.1.1.1.2.63	Зареждане обойми и диафрагми ДП в цилиндъра	бр.	13
6.1.1.1.2.64	Зареждане обойми и диафрагми ГП с проверка прилягане по луфтомер	бр.	13
6.1.1.1.2.65	Кантоване и монтаж ГП на вътрешен корпус с проверка прилягане по луфтомер (пробно затваряне)	бр.	1
6.1.1.1.2.66	Кантоване и монтаж капак ЦВН с проверка прилягане по луфтомер (пробно затваряне)	бр.	1
6.1.1.1.2.67	Замерване топлинни хлабини на ГП на обойми и диафрагми	бр.	13
6.1.1.1.2.68	Проверка прилягане ГП на комини с №№1 и 2 по вертикален и хоризонтален разьом	бр.	2
6.1.1.1.2.69	Демонтаж капак	бр.	1
6.1.1.1.2.70	Демонтаж ГП на вътрешен корпус	бр.	1
6.1.1.1.2.71	Демонтаж диафрагми и обойми ДП и замерване на топлинни хлабини	бр.	13
6.1.1.1.2.72	Демонтаж ГП на обойми и диафрагми	бр.	13
6.1.1.1.2.73	Зареждане уплътнения ГП и ДП в обойми, диафрагми и комини	бр.	448
6.1.1.1.2.74	Почистване на паропроводи и корпус. преди затваряне на цилиндъра	бр.	1
6.1.1.1.2.75	Монтаж обойми и диафрагми ДП	бр.	13
6.1.1.1.2.76	Ревизия отвори на полумуфа РВН	бр.	21
6.1.1.1.2.77	Шлайфане шийки РВН	бр.	2
6.1.1.1.2.78	Монтаж РВН в цилиндъра	бр.	1
6.1.1.1.2.79	Замерване собствен бой на лагерн №№1 и 2	бр.	2
6.1.1.1.2.80	Ревизии на отвори и крепеж на обойми и диафрагми	бр.	60
6.1.1.1.2.81	Замерване паров разбег и избутване ротора в установъчен размер	бр.	1
6.1.1.1.2.82	Снемане на паспорта	бр.	1
6.1.1.1.2.83	Подготовка и проверка "наклейка" ДП	бр.	1
6.1.1.1.2.84	Зареждане диафрагми, обойми и комини ГП и проверка "наклейка"	бр.	15
6.1.1.1.2.85	Демонтаж диафрагми, обойми и комини ГП	бр.	15
6.1.1.1.2.86	Ревизия и подготовка крепежа на ЦВН за металоконтрол	бр.	96
6.1.1.1.2.87	Монтаж, стлгане и законтряне обойми и диафрагми ГП	бр.	13

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"			
6.1.1.1.2.88	Замерване паров разбег с ГП на обойми и двафрагми	бр.	1
6.1.1.1.2.89	Монтаж шпилки на вътрешен корпус	бр.	26
6.1.1.1.2.90	Монтаж ГП на вътрешен корпус и стягане шпилките на "студено"	бр.	26
6.1.1.1.2.91	Подготовка на приспособлението за горещо стягане	бр.	4
6.1.1.1.2.92	Затягане на "горещо" крепежа на вътрешен корпус	бр.	26
6.1.1.1.2.93	Проверка удължението на шпилките	бр.	26
6.1.1.1.2.94	Монтаж крепежа на ЦВН	бр.	70
6.1.1.1.2.95	Залгане на капак ЦВН	бр.	1
6.1.1.1.2.96	Затягане на "студено" шпилките на ЦВН	бр.	70
6.1.1.1.2.97	Затягане на "горещо" шпилките на ЦВН	бр.	70
6.1.1.1.2.98	Замерване удължението на шпилките	бр.	70
6.1.1.1.2.99	Монтаж комнини с №№1 и 2, и затягане болтове	бр. (комнини)	2
6.1.1.1.2.100	Подготовка и заваряване на тръбопроводи пара за уплътнение към комнини с №№1 и 2	бр.	2
6.1.1.1.2.101	Ревизия шпонки на ЦВН	бр.	6
			Общо по т.6.1.1.2.:
6.1.1.1.3	Шабрене полумуфи РВН, РНН1		
6.1.1.1.3.1	РВН - страна генератора	dm ²	67,92
6.1.1.1.3.2	РНН1 - страна регулация	dm ²	67,92
			Общо по т.6.1.1.3.:
6.1.1.1.4	Специални работи по Цилиндър високо налягане:		
6.1.1.1.3.1	Изправяне чрез шабрене вертикален и хоризонтален разлом на комнини за крайни уплътнения до 0,03мм (62,88dm ²)	dm ²	62,88
4.2.1.4.2	Шабрене по тресажна маса челата на гайките от крепежа на външния корпус (капака) – 70 бр.х1,7dm ²	dm ²	119
4.2.1.4.3	Шабрене леглата на гайките в корпуса по челата на гайките - 70 бр.х1,7dm ²	dm ²	119
4.2.1.4.4	Ремонт обойми ГП – изправяне чрез шабрене по тресажна маса:		
4.2.1.4.5	Обойма 4/5 – 2 бр.	dm ²	44,18
4.2.1.4.6	Обойма 6/7 – 2 бр.	dm ²	29,7
4.2.1.4.7	Обойма №1 – 2 бр.	dm ²	9,8
4.2.1.4.8	Обойма №2 – 2 бр.	dm ²	12,28
			Общо по т.6.1.1.4.:
6.1.1.1.5	Прилягане по бой и луфтомер до 0,03мм ДП и ГП на обоймите:		
6.1.1.1.5.1	Обойма 4/5 – 2бр.	dm ²	44,18
6.1.1.1.5.2	Обойма 6/7 – 2бр.	dm ²	29,7
6.1.1.1.5.3	Обойма №1 – 2бр.	dm ²	9,8

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"			
6.1.1.1.5.4	Обойма №2 – 2бр.	dm ²	12,28
		Общо по т.6.1.1.5.:	
6.1.1.1.6	Прилягане по боя корпус и диафрагми на ЦВН		
6.1.1.1.6.1	Изправиле чрез шабрене по тресажна маса разьом ГП на вътрешен корпус на ЦВН	dm ²	157,68
6.1.1.1.6.2	Изправиле по бол и луфтомер разьом ДП по ГП вътрешен корпус на ЦВН	dm ²	157,68
6.1.1.1.6.3	Изправиле разьома на външния корпус ГП по тресажна маса	dm ²	320,92
6.1.1.1.6.4	Шабрене по бол и луфтомер външен корпус ДП по ГП	dm ²	320,92
6.1.1.1.6.5	Прилягане по боя и луфтомер до 0,03мм ГП към ДП разсекател	dm ²	10,44
6.1.1.1.6.6	Прилягане по боя и луфтомер до 0,05мм на диафрагми ГП към ДП:		
6.1.1.1.6.7	Степен 1 – 2бр.	dm ²	5,58
6.1.1.1.6.8	Степен 2 – 2бр.	dm ²	10,24
6.1.1.1.6.9	Степен 3 – 2бр.	dm ²	11,36
6.1.1.1.6.10	Степен 4 – 2бр.	dm ²	10,24
6.1.1.1.6.11	Степен 5 – 2бр.	dm ²	11,44
6.1.1.1.6.12	Степен 6 – 2бр.	dm ²	12,6
6.1.1.1.6.13	Степен 7 – 2бр.	dm ²	13,4
		Общо по т.6.1.1.6.:	
6.1.1.1.7	<i>Завършителни работи</i>		
6.1.1.1.7.1	Товарене на балки и транспортиране	бр.	10
6.1.1.1.7.2	Разтоварване балки	бр.	10
6.1.1.1.7.3	Товарене касети за диафрагми и транспортиране	бр.	6
6.1.1.1.7.4	Разтоварване стойки и монтиране върху балки	бр.	6
6.1.1.1.7.5	Товарене , транспортиране и разтоварване калибри за лагери	бр.	5
6.1.1.1.7.6	Демонтаж стойки за ротори	бр.	2
6.1.1.1.7.7	Товарене и транспортиране (фургони и инструментална	бр.	3
6.1.1.1.7.8	Разтоварване и подреждане фургона и инструментална	бр.	3
6.1.1.1.7.9	Товарене , транспортиране и разтоварване стелажки	бр.	2
6.1.1.1.7.10	Товарене и транспортиране шкафове с инструменти	бр.	14
6.1.1.1.7.11	Разтоварване и подреждане шкафове с инструменти	бр.	14
6.1.1.1.7.12	Товарене и транспортиране предназначен ламаринен под за ЦНН	к-т	1
6.1.1.1.7.13	Товарене , транспортиране и разтоварване фреза.	бр.	1
6.1.1.1.7.14	Товарене, транспортиране и разтоварване лелета с приспособления и спец. инструменти	бр.	10
6.1.1.1.7.15	Товарене, транспортиране и разтоварване на спец. сапани	бр.	10
		Общо за т. 6.1.1.7.:	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОБЕМ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ НА БЛОКОВЕ 5 и 6 ПРЕЗ ПГР - 2019 ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ 6

№	ВИДОВЕ РАБОТИ	Мярка	Количество
6.1. ДЕЙНОСТИ ПО ОБОРУДВАНЕ НА СЕКТОР "ОБОРУДВАНЕ II-ри КОНТУР"			
6.1.1.1.8	Изпълнение на допълнителни дейности по монтажа на новите елементи на проточната част - Ротор; Диафрагми 1-7ст; Разсекатели; Вътрешен корпус(обойма 1-3 ст.) за замерване на паспорт и привеждане на размерите на същите до необходимите */*в зависимост от вида на реконструкция/. Доставка на документация за подмяната, наемане на шеф инженери за ръководене на дейностите.		
6.1.1.1.8.1	Доставка на документация за подмяната на РВН	бр.	1
6.1.1.1.8.2	Наемане на 2 шеф инженери от ХТЗ за консултации и водене на подмяната на ротора, за 50 дни.	бр.	2
6.1.1.1.8.3	Разбероване отворите на полумуфи РВН-РНН1	бр.	21
6.1.1.1.8.4	Замерване и корекция диаметри на болтове РВН-РНН1	бр.	21
6.1.1.1.8.5	Монтаж нови болтове и стягане	бр.	21
6.1.1.1.8.6	Замерване тегла на болтове за проверка баланс полумуфи РВН-РНН1 и корекция	бр.	21
	Общо за т. 6.1.1.1.8.:		
	Общо по т.6.1.1.1:		
6.1.1.2	Ремонт валова линия на турбоагрегат (ТА)9 и турбогенератор (ТГ)-9.		
6.1.1.2.1	Разболтване и демонтаж кожух на полумуфа ротор високо налягане (РВН)/ротор ниско налягане №1 (РНН-1) - РВН/РНН1*	бр.	1
6.1.1.2.2	Разконтряне и разболтване полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21
6.1.1.2.3	Раздалечаване ротори и замерване центровка РНН1/РВН преди ремонт*	бр.	1
6.1.1.2.4	Корекция центровка на РВН с лагери №№ 1 и 2 с прилягане по "колодки" след всяка корекция*	бр.	4
6.1.1.2.5	Замерване центровка на РВН/РНН1 и маслоразточни 1 и 2*	бр.	4
6.1.1.2.6	Ревизия пасболтове и гайки на полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21
6.1.1.2.7	Замерване аксиален бой на РВН след шабрене на полумуфата	бр.	2
6.1.1.2.8	Нареждане пасболтове на полумуфа РНН1/РВН*	бр.	21
6.1.1.2.9	Стягане на болтовете на полумуфите*	бр.	21
6.1.1.2.10	Повдигане РНН1 и демонтаж лагер №2 ДП*	бр.	1
6.1.1.2.11	Замерване и корекция "коляно" РВН/РНН1*	бр.	2
6.1.1.2.12	Стягане с удължение на болтовете на полумуфите*	бр.	21
6.1.1.2.13	Замерване "коляно"*	бр.	2
6.1.1.2.14	Повдигане РВН и демонтаж лагер №1 ДП*	бр.	1
6.1.1.2.15	Монтаж приспособление за замерване на "малтник"*	бр.	1
6.1.1.2.16	Замерване и корекция "малтник"*	бр.	2
6.1.1.2.17	Демонтаж приспособление за замерване на "малтник"*	бр.	1
6.1.1.2.18	Монтаж долна половина (ДП) на лагери с №№1 и 2*	бр.	2
6.1.1.2.19	Монтаж и центроване кожух на полумуфа РВН/РНН1*	бр.	1
6.1.1.2.20	Шлайфане шийки на лагери №№3+10 при необходимост	бр.	8
	Общо по т.6.1.1.2.:		

Предложение № 7



“АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД

гр. Козлодуй

☎ 0973/8-00-18 Факс: 0973/ 8-07-36 E-mail: aer@ner-bg.com www.aer-bg.com



Manufacture
System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
DIN ENAS 18001:2017
www.tuv.com
DE 910221111

УТВЪРЖДАВАМ,

ИЗП. ДИРЕКТОР:

Л. ПЕТКОВА 2019г. Л. ПЕТКОВА



Концепция

за организация и изпълнение на ремонтните и строителни работи
по процедура с предмет:

„Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и
спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6
по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г.”

Обособена позиция № 6

“Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на
проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат
(ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9”

ОБЕКТ : “АЕЦ – Козлодуй” ЕАД

ИЗПЪЛНИТЕЛ: “АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ” АД, град Козлодуй

2019г.

СЪДЪРЖАНИЕ

I.	Обем на услугата и характеристика на дейността	3
1.	Описание и обем на дейността	3
2.	Условия за изпълнение на дейността	3
II.	Организация и подготовка на изпълнението на дейността	3
1.	График за изпълнение на дейностите	3
2.	Диаграма на работната сила	4
3.	Доставка на материали и консумативи	4
4.	Документи за осигуряване на достъп	5
5.	Обезпечаване на качеството	5
6.	Подготовка на документи преди и по време на изпълнение	6
7.	Организация на работната площадка	6
8.	Дейности, свързани с осигуряване на БЗР и поддържане на експлоатационния ред	6
III.	Приемане на работата. Изготвяне на отчетна и екзекутивна д-я.	8
1.	Отчетни документи от извършена дейност	9
2.	Отчетни документи от входящ контрол	10
IV.	Специфика и приоритети при изпълнение на дейностите	10
V.	Възможни рискове за неспазване на графика или некачествено изпълнение и мерки за преодоляването им	11
VI.	Организационна структура и кадрови ресурси. Технически ресурси	11
VII.	Мерки за опазване на околната среда и управление на отпадъците	12
VIII.	Отстраняване на несъответствия	14

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Диаграма на работната сила – Приложение А
2. Организационна структура на „Атомепергоремонт” АД – Приложение Б

I. Обем на услугата и характеристика на дейността

1. Описание и обем на дейността: Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9, включени в обособената позиция, идентифицирани в Приложение 4 към Техническо задание №2018.30.ОБ.00.ТЗ.1553.

Пълният обем и вида на работите е съгласно Приложение 4 към ТЗ и подробната количествена сметка към него.

2. Условия за изпълнение на дейността

Ремонтните работи се изпълняват по време на планов годишен ремонт (ПГР) на 5 ЕБ 2019г. и изведени за ремонт (изключено и обезопасено оборудване, тръбопроводи и др.) технологични системи и оборудване.

Услугите по доставка на материали и консумативи, както и услугите по изготвяне на работна документация (ако е необходимо) се изпълняват минимум 15 работни дни преди определената начална дата за започване на съответната дейност.

Изпълнение на всички необходими действия за осигуряване на достъп на персонала и разрешение за работа, съгласно ДБК.КД.ИН.028 – Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор.

За получаване разрешение за работа, до 15 дни преди началото на ПГР на 5, 6 блок ще подготвим и представим в Дирекция „Б и К“ всички необходими документи за оформяне на Протокол за проверка на документите за дейностите (Приложение 12 от ДБК.КД.ИН.028)

Всички инструменти и приспособления, собственост на „Атоменергоремонт“ АД, които ще бъдат използвани при изпълнение на ремонтните дейности се маркират и контролират, в съответствие с 30.ОУ.ОК.ИК.18 – Инструкция по качество. Организация на работата за непопадане на странични предмети и поддържане на чистотата при ремонт, монтаж и прилагане на „специален режим“.

За изпълнение на дейностите по обособена позиция 6 е необходимо да бъдат предоставени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД всички необходими входни данни и изпълнени дейностите, указани в т.3.3.1 от ТЗ.

При използване на складове и помещения на АЕЦ се съблюдават изискванията и условията, указани в т.3.3.5. от Техническото задание.

II. Организация и подготовка на изпълнението на дейността

1. График за изпълнение на дейностите

Разработен е график за изпълнение на дейностите - приложение към техническата оферта.

Преди началото на ПГР, при предоставяне от Възложителя на утвърден План-график за ремонт и презареждане на 5 енергоблок се изготвя подробен график за изпълнение на ремонтните дейности до ниво на подробност, позволяващо интегриране с графика на Възложителя и добро координиране на изпълнението и контрола, с предварително оценен риск.

Продължителността на ремонта за 5-ти ЕБ е до 40 календарни денонощия обща продължителност, (включваща и периода от време, необходимо за привеждане на оборудването в "студено състояние" и пусковите операции на блока).

В процеса на разработване на актуалния график за обособена позиция 6 и преди неговото утвърждаване, същият се представя за проверка и координиране от Ръководител сектор „Планиране и координация“ (РС „ПК“) към отдел „Технологично осигуряване“ към Направление „Ремонт“ и се съгласува с отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Графикът се поддържа в актуално състояние по време на ремонта и се следи за неговото изпълнение през целия период – до пълната реализация, като не по-малко от два пъти седмично се дава информация за напредъка и статуса на изпълнение на РС „ПК“ и отговорните по договора длъжностни лица от ЕП-2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

В хода на изпълнение на дейностите, за всяко отклонение от утвърдените периоди за изпълнение от графика (изпреварване и изоставане) и породилата го причина, изпълнителят ще уведомява отговорните лица от ЕП2 и РС „ПК“ в рамките на работния ден, но не по-късно от едно денонощие след идентифициране на отклонението.

Информация за изпълнението се предоставя на определените в договора отговорни длъжностни лица от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и РС „ПК“, по съгласувани с тях срокове, вид и начин на представяне, съобразени с възможностите на Изпълнителя.

2. Диаграма на работната сила.

Изпълнителят на дейностите по обособена позиция 6, съвместно със специалисти от ПТО изготвят и обработват данни за необходимия брой персонал за изпълнение на конкретната дейност. Отдел ПТО обобщава получените резултати и изготвя "Диаграма на работната сила", предоставена като Приложение А.

3. Доставка на материали и консумативи

Необходимите за изпълнение на дейността материали и консумативи се доставят в срокове, които да не препятстват изпълнението на графика за ремонт на блок 5 за ПГР 2019–минимум 15 работни дни преди определената начална дата за започване изпълнението на съответната дейност. Всички доставки, преди поръчка за закупуване се конкретизират в предложенията за работа и се съгласуват с оторизирани представители на Възложителя.

При доставка на материали и консумативи се извършва контрол съгласно Организационна процедура ПН-08.04.001-05 „Проверка на закупен продукт“ на Изпълнителя и в съответствие с изискванията на ДОД.КД.ИК.112 – „Инструкция по качество за провеждане на входящ контрол на доставените материали, суровини и комплектуващи изделия в АЕЦ Козлодуй“, като предварително се уведомява представител на ЕП-2;

Към настоящия момент е направена необходимата организация за специфициране на необходимите материали и консумативи за изпълнение на обема дейности, включени в обособена позиция 6 и са извършени необходимите маркетингови проучвания, с цел възможно най-бързо стартиране на процеса по заявяване и доставка на материалите след сключване на договора.

4. Документи за осигуряване на достъп.

Преди началото на ремонта се изготвят всички необходими документи за осигуряване достъп на персонала за изпълнение на дейностите - заповеди за работа, списъци по нарядната система, заповеди за назначаване на отговорни лица, декларации за готовност, справки-атестации за квалификацията на персонала, протоколи за готовност и др.

Горепосочените документи се изготвят, съгласно изискванията на „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор“ ДБК.КД.ИИ.028.

5. Обезпечаване на качеството

- Подготовка на планове за контрол на качеството за дейностите, указани в Приложение 4 към ТЗ. Плановите за контрол се представят в Дирекция „Б и К“ за проверка и съгласуване от отговорните длъжностни лица на Възложителя до 15 дни след подписване на договора. Планове по качество се оформят по образца на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

В ПКК се описват точките на контрол и вида на контрола, като при достигане на точка за контрол, изпълнението се задържа до извършване и документиране на предвидения контрол и се продължава след положителен резултат от контрола.

- Определяне от страна на „Атоменергоремонт“ АД лице за контрол на качеството при изпълнение на обособена позиция 6;

- В хода на изпълнение на дейностите по договора своевременно ще бъдат уведомявани оторизираните представители на ЕП-2 за извършване на контрол на качеството на отделните етапи (точки на контрол), посочени в плановете за контрол на качеството;

- Доставените от изпълнителя материали ще бъдат съпроводени с всички необходими сертификати/декларации за съответствие. Входящият контрол ще бъде извършен съгласно т.П.3 от настоящата концепция.

- Системата за управление на качеството на „Атоменергоремонт“ АД осигурява своевременно откриване на несъответствия и мерките за управление и отстраняване на несъответствията по време на изпълнение на дейностите.

- Дружеството разполага с необходимите разрешения, лицензи и сертификати за извършване на видовете дейности, съгласно изискванията на Възложителя, указани в Техническото задание и документацията по процедурата, включително и тези, отнасящи се за персонала.

6. Подготовка на документи, изисквани от Възложителя преди и по време на изпълнение на дейността, подробно описани в Техническото задание т.4.1.8 и 4.1.9 – програми, технологии, списъци, схеми, сертификати, методики, актове, екзекутиви и др., в зависимост от спецификата на дейността. Документите се представят 15 календарни дни преди съгласуване на заповедта за работа и по време на изпълнение на договора;

7. Организация на работната площадка: Преди началото на ремонта се изготвя и се представя схема за разполагане на оборудването, съгласувана от от РС “ПБЗН” – АЕЦ и ЕП-2.

8. Дейности, свързани с осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и поддържане на експлоатационния ред:

- Определяне (със заповед на Изпълнителния директор) на отговорници по Здраве и безопасност при работа (ЗБР), Пожарна безопасност (ПБ) и Радиационна защита (РЗ) при изпълнение на дейностите по обособената позиция;

- Участие на определените отговорници в организираните от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и провеждани преди ремонта инструктажи по радиационна защита, техническа безопасност и хигиена на труда, пожарна безопасност и култура на безопасност;

- Провеждане на извънредни инструктажи по безопасност и здраве при работа, пожарна и аварийна безопасност на персонала, който ще работи на обекта. Запознава се персонала, който ще работи на обекта с ведомствени документи на АЕЦ по безопасност, заповеди и разпореждания и др. Изготвят се протоколи от проведените инструктажи;

- Изготвяне на оценка на риска за изпълняваните на площадката дейности с посочени опасности и мерки за тяхното премахване или ограничаване. Посочват се личните предпазни средства и специалното работно облекло, които работещите е необходимо да използват;

- Изготвя се план по безопасност и здраве при работа на площадката;

- На работните места се поставят изготвени инструкции за безопасна работа;

- Заваръчните дейности /ако има такива/ се извършват с годни и проверени заваръчни апарати;

- Работните екипи се формират от работници и специалисти с необходимата квалификация за работата, която ще извършват и техниката с която ще работят. За изпълнение на дейности за които се изисква специална квалификация се определят лица, притежаващи нужните документи за правоспособност, разрешителни, сертификати и други;

- Изготвяне и съгласуване с отговорното лице на Възложителя Протокол за оценка на риска при изпълнение на дейността, съгласно чл.18 от ЗЗБУТ – Приложение 3 от „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор” ДБК.КД.ИН.028;

- Изготвяне и съгласуване от отговорното лице на Възложителя на Споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд за дейностите по договора – Приложение 3-1 от „Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор” ДБК.КД.ИН.028;

- Извършване на ежемесечни проверки на ръчни електрически инструменти и отразяването им в дневник за извършените проверки;

- Осигуряване на необходимите лични предпазни средства, работно облекло и специално работно облекло. Спазват се указанията на контролните органи на АЕЦ;

- Оборудване на аптечки и осигуряване на необходимите медикаменти за оказване на първа долекарска помощ.

- При възникване на инциденти, медицинска помощ се оказва от Медицинския център на АЕЦ. Изготвя се заповед за разследване на инцидента и се ползват необходимите документи за пред инспекцията по труда;

- Изготвя се план за осигуряване на пожарна безопасност за извършваните дейности на площадката;

- В съответствие с изискванията на Наредба 8121з-647 от 01.10.2014 за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите се изготвят заповеди:

- В съответствие с чл.9, ал. 2, т.4 и т.6 - за изключване на ел.захранването на машините и съоръженията след приключване на работа с тях и в края на работния ден;
- В съответствие с чл.5, т.6 и чл.9, т.5 – за провеждане на видовете инструктажи;
- В съответствие с чл.9, т.1 – за спазване на мерките по ПБ при извършване на огневи работи;
- В съответствие с чл.9, ал.2, т.7 – за осигуряване дейностите на площадката само с проверени и годни за експлоатация противопожарни уреди, съоръжения и средства за пожарогасене;
- В съответствие с чл.9, ал.2, т.3 и чл. 25 – за местата за потпонопушене.

- По време на работа на площадката се спазват всички изисквания по ПБ на АЕЦ и се изпълняват разпоредбите на контролните органи;

- Спазват се строго изискванията за носене на специално работно облекло и лични предпазни средства;

- Спазване изискванията на ремонтни технологии, програми, процедури и всички нормативно-технически и вътрешно-ведомствени документи за дейността.

- В хода на изпълнение на дейностите ще се поддържа непрекъснато ред и чистота и външния експлоатационен вид на оборудването, съоръженията и площадките. Ще бъдат правилно съхранявани и защитавани всички надписи, знаци и табелки, постоянните ограждения, парапети, площадки, защитни съоръжения и др.

- След окончателно изпълнение на дейността ще бъде извършвано основно почистване и възстановяване експлоатационния вид на оборудването, тръбопроводите и помещението и района, където е работено.

- Изготвяне на Актове за чистота и двустранни протоколи

- Стриктно спазване на изискванията за чист монтаж, съгласно условията на „Инструкция по качество. Организация на работата за непопадане на странични предмети и поддържане на чистотата при ремонт, монтаж и прилагане на „специален режим““.

- Правилна експлоатация и стопанисване на предоставените от ЕП-2 инструменти, приспособления, подемно-транспортно оборудване и други. Опазване на съседното оборудване, съоръжения и конструкции.

- Да не се допуска нарушаване на експлоатационния вид на оборудването и работните площадки.

- В случай на повреда, предприемане на незабавни действия, съгласувани с отговорните лица от ЕП2 по възстановяване на съответното оборудване, съоръжения, строителни конструкции и други. Изготвя се констативен протокол.

III. Приемане на работата. Изготвяне на отчетна и екзекутивна документация.

При изпълнение на дейностите, Изпълнителят предоставя възможност за извършване на инспекции и проверки от представители на ЕП-2 на дейностите, извършвани на площадката за съответствие на изпълнението с изискванията на съгласуваните и утвърдени документи – графици, програми, планове, технологии, проекти, правилници, технически спецификации и др.

При необходимост, Възложителят има право да провежда одити на системата по качество на Изпълнителя. Изпълнителят се задължава да осигури възможност за провеждане на одита и констатиране наличието и техническото състояние на машини, транспортна и

подемно-транспортна техника, заваръчна техника, приспособления, инструменти, изпитвателни и измервателни средства и други, необходими за изпълнение на дейностите.

Всяка извършена дейност се отчита с отчетни документи (технологии, актове, протоколи, сертификати, схеми, чертежи и други) в обем, съгласно плановете за контрол на качеството. Отчетните документи се изготвят съгласно изискванията на Възложителя и системата за управление на Изпълнителя, съгласуват се по утвърдения ред в ЕП2 и се представят за окончателна проверка и регистриране, след завършване на работата.

Изпълнителят уведомява своевременно представителите на Възложителя (определени представители от ЕП2 за извършване на контрол на отделните етапи (точки на контрол) Извършените дейности се приемат по следните критерии:

- успешно проведен входящ контрол на доставените материали;
- изпълнение на дейностите в пълен обем, съгласно регламентиращата документация;
- спазване на условията за изпълнение на дейностите;
- предадена на Възложителя и регистрирана отчетна документация;

1. Отчетни документи от извършената дейност

- Технология за монтаж
- Технологии за заваряване (при необходимост)
- Протоколи от изпитване (измерване);
- Актове за извършена работа;
- Актове за завършен монтаж;
- Актове за скрити работи (ако се извършвани такива);
- Актове за приемане за монтаж;
- Актове за готовност по възли;
- Актове за чистота;
- Сертификати и декларации за съответствие, съгласно наредбите за съществени изисквания за доставените материали и консумативи при провеждане на входящ контрол;
- Работни чертежи (екзекутиви), схеми (включително схеми за контрол на заварените съединения);
- План за контрол на качеството (попълнен);
- Протоколи от безразрушителен контрол;
- Заповед за клеймата на заварчиците;
- Декларация на заварчика;
- Удостоверение за качество;

- Протоколи от геометрични замервания;
- Други отчетни документи, съгласно характера на дейността и специфичните изисквания на Възложителя – АЕЦ Козлодуй .

ЗАБЕЛЕЖКА :

1. Отчетните документи за всяка конкретна дейност ще бъдат предварително указани в разработените ПКК

2. Формата и съдържанието на отчетните документи са съгласно изискванията на инструкциите по качество на Възложителя с идент. №: 30.ОУ.ОК.ИК.40; 30.ОУ.ОК.ИК.25 и инструкция с идент. № IN.04.01.004-06/15 на Изпълнителя.

2. Отчетни документи от входящ контрол на вложените основни и добавъчни материали:

2.1. Отчетни документи при доставката на основните материали

- Протоколи от входящ контрол;
- Сертификат;
- Декларация за експлоатационни показатели;
- Сертификат за произход.

2.2. Отчетни документи при доставка на заваръчните материали :

- Протоколи от входящ контрол;
- Сертификат;
- Декларация за експлоатационни показатели;
- Сертификат за произход.

IV. Специфика и приоритети при изпълнение на дейностите

Изпълнението на дейностите по „Основен ремонт на ЦВН (5SA10). Изпълнение на дейности по подмяна на проточна част (ротор, диафрагми, разсекател); Ремонт валова линия на ТА-9 и ТГ-9“.

На обема от приложение 4 обръщаме най-сериозно внимание, поради спецификата на работа. Монтажът на новия ротор и диафрагми изисква много точна и прецизна работа, като в същото време е необходимо да спазим и графика за ремонт. На всеки от новите детайли е необходимо да се обърне особено внимание – щателен визуален оглед, много точна центровка в цилиндъра, точно отцентроване на новия ротор.

В тази връзка се извършва ревизия на всички приспособления. Правят се проучвания за закупуване на нови инструменти, с цел повишаване на производителността и съкращаване на времето за ремонт.

V. Възможни рискове за неспазване на графика или некачествено изпълнение и мерки за преодоляването им.

1. Кратки срокове за изпълнение – извършване на голям обем работа за много кратък срок.
2. Голям обем кранова работа съсредоточена на едно място.
3. Вероятност от допълнителна обработка на новите детайли на територията на АЕР.
4. Комбинирани варианти на горепосочените. Постоянна връзка и ангажираност, с цел своевременно изясняване на проблемите, приемане решение за преодоляването им и реализация.
5. Възможен риск от некачествено изпълнение е неспазване техническите изисквания, регламентирани в техническата и технологичната документация, работните инструкции на АЕЦ. За превенция се извършва запознаване на изпълнителския персонал с техническата (конструктивна), технологичната (технологии за изпълнение, планове за заваряване) и контролна (ПКК) документация, работни инструкции на АЕЦ. За целта:
 - Разработват се ПКК
 - Преди започване на всяка дейност от обема, изпълнителския персонал от структурното звено – изпълнител се запознава с документацията. Запознаването се регистрира с „Лист за регистрация на запознаването с документа“ – F-07.04.001/012 от Инструкцията. Изисквания към формата и съдържанието на структурна и работна документирана информация” – идент.№ IN-07.04.001-08/17
 - По време на изпълнение на дейността, документацията (техническа, технологична, контролна и работни инструкции) ще бъде на работното място.

VI. Организационна структура и кадрови ресурси. Технически ресурси.

Изпълнението на дейностите от обособена позиция 6 се извършва основно от цех Турбинен към „Атоменергоремонт“ АД. При необходимост от изработване на приспособления и/или други изделия, или от допълнителна обработка на детайлите, свързани с изпълнение на дейностите по обособената позиция, същите ще бъдат изработени / обработени в „Цех нестандартно оборудване“ и цех „Механичен“. Към изпълнението на дейността също имат отношение Орган за контрол „ИЦ“, „Конструктивно-технологичен отдел“, Отдел „Заваръчен надзор“, Отдел „Безопасност и сигурност“, Отдел „Материални ресурси“ и други спомагателни звена.

Като приложение към настоящата концепция прилагаме копие от организационна структура на „Атоменергоремонт“ АД (Приложение Б), която достатъчно ясно указва връзките и подчинеността на отделните структурни звена, участващи в изпълнението на

ремонтните дейности. При поискване от страна на Възложителя, за изпълнението на обособена позиция б ще бъде изготвена отделна структурна схема за конкретния обект.

Оперативното ръководство и контрола на всички изпълнявани дейности се осъществява от Ръководител направление „Ремонт“ към „Атоменергоремонт“ АД, който отговаря и за координацията между отделните структурни звена, имащи отношение към изпълнението на дейността. Началник „Турбинен цех“ отговаря за прякото изпълнение на всички дейности по обособената позиция. Инженерно-техническият персонал на цех турбинен отговаря пряко за дейностите, които изпълняват съответните бригади и работни екипи.

При формиране на работните екипи, за изпълнение на всяка конкретна дейност се определят отговорници от звеното - изпълнител, които отговарят и координират изпълнението на дейността, следят за изпълнението на сроковете, представянето на необходимите документи, докладват за възникнали проблеми и др.

Дружеството разполага с необходимия квалифициран ръководен, инженерно-технически и изпълнителски персонал за изпълнение на всички дейности от обема на обособената позиция, притежаващ необходимия опит в изпълнение на дейности от подобен характер. Предприятието има достатъчно ресурси и при необходимост ще бъде създадена организация и осигурен непрекъснат режим на работа, с цел спазване на графика за ремонт.

Подробна информация за квалификацията на изпълнителския и ръководния и инженерно-технически персонал на Дружеството е представена в Списъците по т.І.7. и т.І.8. към офертата.

„Атоменергоремонт“ АД разполага с достатъчно технологични ресурси – ремонтна и производствена база и оборудване, автотранспорт, механизация и вътрешнозаводски транспорт, необходими за изпълнение на всички дейности, залегнали в техническото задание. В ЕЕДОП, предаден на етап заявление е указана систематизирана информация за оборудване и устройства, заваръчна техника, специални инструменти и средства, транспортна и подемно-транспортна техника, измервателна апаратура и средства за измерване и в случай, че „Атоменергоремонт“ АД бъде избран за изпълнител в обособената позиция, преди сключване на договор ще представим декларация с подробен опис на оборудването.

VII. Мерки за опазване на околната среда и управление на отпадъците

„Атоменергоремонт“ АД има внедрена система за опазване на околната среда, съгласно ISO 14001 от 2008 година. Дружеството има разработени организационни процедури и структури за управление на отпадъците и опазване на околната среда.

За изпълнение на дейностите, предмет на процедурата сме предвидили следните конкретни мерки:

1. Запознаване на персонала на цеховете от „Атоменергоремонт“ АД, работещи по Договора, с разписаните изисквания и регламенти за опазване на Околната среда,

управление на отпадъците, имащи отношение към извършваните дейности на територията на "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД.

2. Дейностите се осъществяват така, че да ограничават всяко неблагоприятно въздействие върху околната среда и правилното управление на отпадъците, произтичащо от характера и организацията на работата, използваната технология, работното оборудване, работното място и трудовия процес.

3. Продукти, изделия и оборудване:

- Доставят се след подготовката за съхранението им
- Транспортират се и се складираат на площадката, в съответствие с указанията на Възложителя.

4. На площадката се изпълняват указанията на Възложителя по опазването на околната среда и управлението на отпадъците.

5. При настъпило замърсяване или увреждане на околната среда, неправилно управление на генерираните отпадъци, АЕЦ незабавно предприема мерки за тяхното ограничаване и отстраняване, съгласувани с Възложителя.

6. Отпадъците от извършваните ремонтни дейности, както и генерираните конструктивни отпадъци, се съхраняват по подходящ начин на специално оборудвана площадка, чието местоположение е посочено от Възложителя.

7. Доставката, използването и съхранението на работната площадка на леснозапалими и горими течности, се извършва при създадени необходими условия за това и спазване на съответните нормативни изисквания, указанията на производителя и тези на Възложителя за недопускане на замърсяване на ОС и правилното управление на отпадъците.

8. Контрол на внесените и изнесените материали, леснозапалими и горими течности в обособените зони.

9. Всички демонтирани елементи и възли се предават на упълномощените от Възложителя длъжностни лица за ремонт, последващо рециклиране, оползотворяване, бракуване или депониране.

10. Недопускане на повреди и замърсявания на останалите съоръжения в АЕЦ "Козлодуй" ЕАД, които не са включени в обема на работа, съгласно изискванията на инструкция по качество с идент. № 30.ОУ.ОК.ИК.18

11. Извършване на обходи за идентифициране на потенциални опасни места и предприемане на незабавни действия по изнасяне на отпадъците на обособените места на територията на Възложителя.

12. Дейностите, включени в обособената позиция се извършват в Машинна зала и не се налага да се вземат специални мерки за минимизиране на радиоактивни отпадъци.

VIII. Отстраняване на несъответствия

В случай, че в процеса на работа бъде констатирано несъответствие, ръководителят на дейността уведомява експерт ОТКК. Изготвя се Акт за несъответствие и се предава на ръководителя на съответното структурно звено. Несъответствията се регистрират в дневник и се уведомява ИПКК при ЕП-2. В случай, че несъответствието е констатирано от клиента или негов представител, писменото уведомление за несъответствието, след преминаване по реда на входящата кореспонденция в дружеството се регистрира по указания по-горе начин.

Подробното описание на процесите при установяване и разпореждане с несъответстващи продукти и услуги, последващите коригиращи и превантивни действия, както и отговорностите и пълномощията на съответните длъжностни лица се съдържат в Организационна процедура идент.№PR-08.06.000-01 „Управление на несъответстващи продукти/ услуги, аспекти на ОС и ЗБР“; Организационна процедура идент.№PR-10.01.000-01 – „Коригиращи и превантивни действия“; Инструкция ид.№ IN-08.06.002-01/17 „Бракуване на продукти“.

В случай на констатирано несъответствие, във връзка с изпълнение на дейностите по обособена позиция 6 и получаване на рекламация от Възложителя, в срок до 2 /два/ часа от получаване на рекламация, ще изпратим наш представител в местонахождението на Възложителя за уточняване причините за рекламацията, евентуалното време и срокове за отстраняване на дефектите.

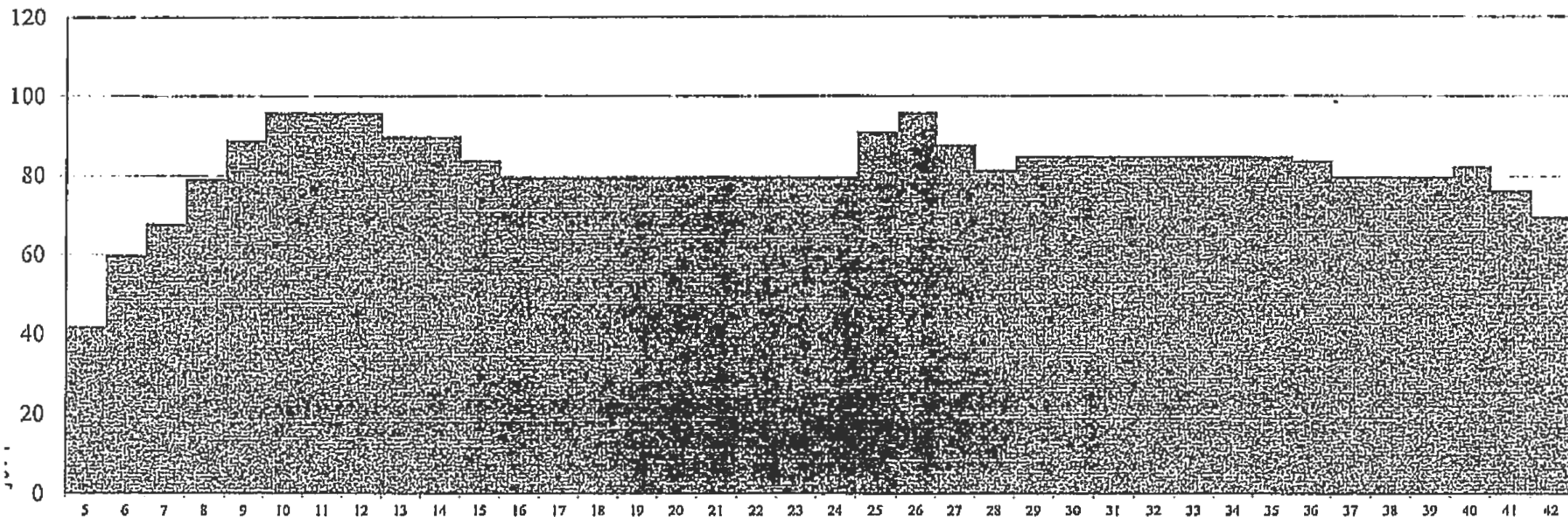
В случай на необходимост от отстраняване на несъответствия, възникнали по време на изпълнение на ремонтните и монтажни дейности, изискващи използване на машинно-строителна и електроремонтна база, необходима за обработка или термообработка на детайли и възли, ще мобилизираме наш екип и ще имаме готовност в срок до 2 /два/ часа от получаване на вашето писмено искане да започнем отстраняването. В зависимост от характера на несъответствието, същото ще бъде отстранено във възможно най-кратък технологично допустим срок, съгласуван с Възложителя.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Диаграма на работната сила – Приложение А
2. Организационна структура на „Атоменергоремонт“ АД – Приложение Б

Присъствие А

ДИАГРАМА НА РАБОТНАТА СИЛА-Обособена позиция №6: "Основен ремонт на цилиндър високо налягане обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат(ТА)-9 и турбогенератор(ТГ)-9"



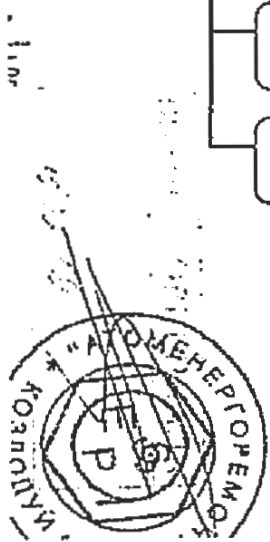
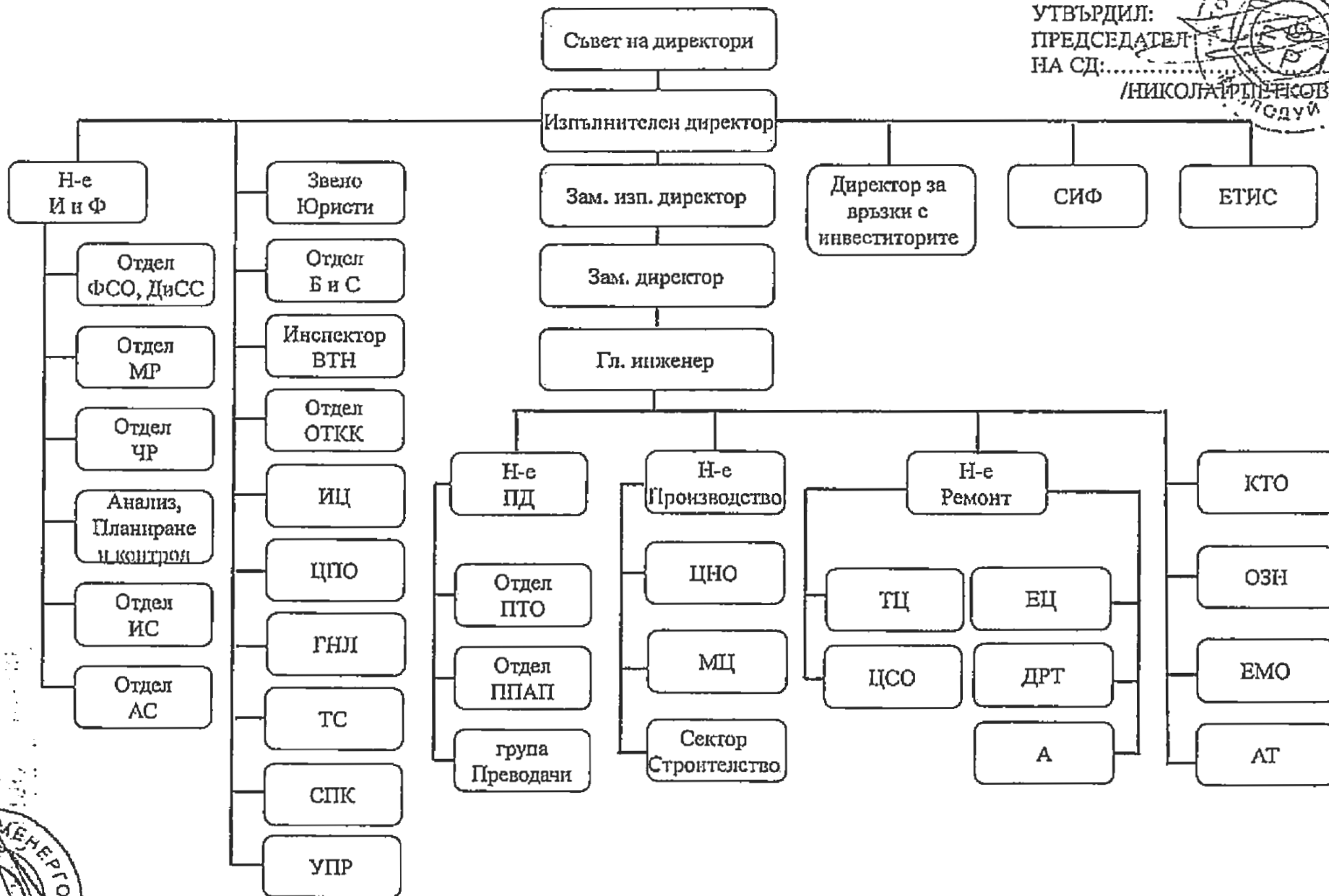
.....02.2019 г.

Изпълнителен директор
/Николай Петков/
"АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ" АД

ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА "АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ" АД

УТВЪРДИЛ:
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
НА СД:.....

/НИКОЛА РИЧКОВ/



"АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ" АД

гр. Козлодуй 3321, обл. Враца, общ. Козлодуй, тел.: 0973/80018; факс: 0973/80736; e-mail: aeg@aeg-bg.com, ЕИК: 106530686; ИН по ДДС BG106530686

предмет на обществената поръчка "Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г."

за об. поз. № 6 Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9

Списък на персонала, който ще изпълнява поръчката

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Месторабота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
Правоспособни машинисти (кранисти) за управление на товароподемни кранове, притежаващи съответната степен на правоспособност (1-ва степен – за съоръжения с разрешена товароподемност над 40 тона и 2-ра степен - за съоръжения с разрешена товароподемност до 40 тона), съгласно Наредба №1 от 2002 г. за условията и реда за придобиване и признаване правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни работни площадки;							
1	Бианка Даилова Касабова	Средно професионално селскостопанско	Земеделски техник; Кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	III	II
2	Венера Венкова Стайкова	Полувисше техническо	Техник Електронна техника; Кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
3	Дарина Георгиева Василева	Средно общо	кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
4	Елена Георгиева Паричкова	Средно икономическо	кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
5	Елеонора Венкова Лазарова	Средно професионално техническо	кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
6	Иван Тодоров Иванов	Средно общо	кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мес. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
7	Красимир Пламенов Иванов	средно професионално селскостопанско	тракторист-машинист; кранист /до 40т/	"АЕР" АД	монтьор	IV	III
8	Наташа Драганова Иванова	Основно	кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
9	Росица Маринчева Гогошева	Средно професионално техническо	Монтьор; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
10	Снежана Асенова Петкова	Средно професионално техническо	Ел.монтьор; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
11	Христина Любенова Христова	средно специално техническо	машинен техник; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
12	Анелия Трифонова Пазийска	Средно професионално техническо	монтьор на ел уредби; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	III	II
13	Галина Георгиева Дакова	Средно специално техническо	работник; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	III	III
14	Цветанка Димитрова Добрева	Средно професионално техническо	работник; кранист /над 40т/	"АЕР" АД	кранист	IV	III
Правоспособни машинисти за управление на подвижни работни площадки, съгласно Наредба №1 от 2002 г. за условията и реда за придобиване и признаване правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни работни площадки							
15	Бисер Славчов Въжаров	средно специално техническо	строител; машинист на подвижни работни площадки	"АЕР" АД	шофьор	III	II
16	Борислав Ивов Петров	средно професионално техническо	техник; машинист на подвижни работни площадки	"АЕР" АД	шлосер	III	III
17	Даниел Методиев Митков	средно професионално техническо	монтьор; машинист на подвижни работни площадки	"АЕР" АД	работник изолация	IV	III
18	Иво Тодоров Иванов	средно специално техническо	шлосер-бригадир; машинист на подвижни работни площадки	"АЕР" АД	машинен техник	V	IV

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест работна /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
19	Иво Александров Петров	средно професионално техническо	ел.монтьор; машинист на подвижни раб.площадки	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
20	Васил Славов Вутов	средно професионално техническо	монтьор; машинист на подвижни раб.площадки	"АЕР" АД	хранист	V	IV
21	Георги Тончев Георгиев	средно професионално техническо	шлосер; машинист на подвижни раб.площадки	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
22	Борислав Димитров Борисов	средно професионално селскостопанско	шлосер-монтьор; машинист на подвижни раб.площадки	"АЕР" АД	шофьор; автокранист	III	II
23	Васко Цонков Миков	средно професионално техническо	ел.монтьор;машинист на подвижни раб.площадки	"АЕР" АД	ел. монтьор	III	III
24	Людмил Георгиев Станев	средно професионално техническо	шлосер; машинист на подвижни раб.площадки	АЕР АД	шлосер	III	III

Лица с проведено обучение, управляващи товароподемни кранове и подвижни работни площадки, за управлението на които не се изисква правоспособност съгл. Наредба №1 за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност за упражняване на професии по управление на товароподемни кранове и подвижни площадки;

	Ивайло Стоянов Зафиров	Средно специално техническо	техник ДВГ	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
	Людмил Славейков Горанов	Средно професионално техническо	монтьор енергийни съоръжения	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
	Начко Маринов Фуклев	Средно професионално	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
	Борислав Ангелов Иванов	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
	Валери Ангелов Маринчев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
	Красимир Красимиров Касабов	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
	Любен Светлозаров Върбанов	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
	Мариян Цецов Миленчев	средно специално техническо	техник промишлена електроника	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
	Пламен Георгиев Лазаров	Средно професионално	механизатор	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
	Радослав Христов Савчев	средно професионално техническо	оператор енергийни съоръжения	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
	Ангел Методиев Томов	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
	Габриел Пепиев Драганчев	средно професионално техническо	машинен-монтьор	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
	Георги Стефанов Цонев	средно професионално техническо	оператор-металорежещи машини	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
	Георги Тончев Георгиев	средно професионално техническо	механно-шлосер	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
	Васил Цеков Дандоров	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
	Георги Величков Таков	средно специално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
	Ивайло Цветанов Терчев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
	Иво Калоянов Балев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
	Пламен Иванов Ерменков	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
	Пламен Руменов Тодоров	средно професионално техническо	стругар	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
	Пламен Спасов Смиленов	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
	Станислав Валентинов Димитров	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
Правоспособни заварчици (съгласно Наредба №7 от 11.10.2002г., за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване)							
25	Иван Цеков Кирилов	средно професионално техническо	работник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
26	Ирен Людмилов Тодоров	Средно специално техническо	техник ен. съоръжения; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
27	Йордан Цветанов Йорданов	средно професионално техническо	монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
28	Калоян Йорданов Георгиев	Средно специално техническо	техник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
29	Красимир Панчев Гетов	Средно специално техническо	техник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
30	Любомир Данчев Борисов	Средно специално селскостопанско	техник	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
31	Людмил Светославов Маринов	Средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
32	Михаил Димитров Хаустов	Средно специално техническо	техник технол. на машиностр.; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
33	Петър Веселинов Митков	средно професионално техническо	монтьор ел.инсталации; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
34	Светлин Ангелов Огнянов	средно професионално техническо	стругаро-фрезист; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
35	Стефан Асенов Ефремов	средно професионално селскостопанско	шлосер-монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Месторабота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
36	Тахир Ценков Киров	средно професионално техническо	земеделец; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
37	Тинко Арифов Иков	средно професионално селскостопанско	тракторист; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
38	Христо Анатолиев Димитров	средно специално селскостопанско	полевежд; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
39	Христо Георгиев Тодоров	средно професионално селскостопанско	растениевежд; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
40	Цветелин Николов Хинков	средно професионално техническо	работник енергийни агрегати; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
41	Чавдар Иванов Ченков	средно професионално строително	строител; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
42	Янко Илиев Георгиев	средно специално селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
43	Ясен Христов Янчев	средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
44	Борислав Георгиев Борисов	средно професионално техническо	монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
45	Веселка Любомирова Петкова	средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
46	Даниел Благовестов Цветков	средно проф. селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
47	Десислав Красимиров Иванов	средно проф. селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
48	Деян Икономов Симеонов	Средно професионално техническо	хладилен техник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	V	IV
Сертифицирани заварчици съгласно (БДС) (EN) ISO 9606-1 "Квалификационен изпит за заварчици. Заваряване чрез разтопяване. Част 1: Стомани"							
	Иван Цеков Кирилов	средно професионално техническо	работник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест ъбота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
	Ирен Людмилов Тодоров	Средно специално техническо	техник ел. съоръжения; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Йордан Цветанов Йорданов	средно професионално техническо	монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Калоян Йорданов Георгиев	Средно специално техническо	техник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Любомир Данчев Борисов	Средно специално селскостопанско	техник	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Людмил Светославов Маринов	Средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Михаил Димитров Хаустов	Средно специално техническо	техник технол. на машиностр.; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Петър Веселинов Митков	средно професионално техническо	монтьор ел. инсталации; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Стефан Асенов Ефремов	средно професионално селскостопанско	шлосер-монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Светлин Ангелов Огнянов	средно професионално техническо	стругаро-фрезист; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Тахир Ценков Киров	средно професионално техническо	земеделец; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Тинко Арифов Иков	средно професионално селскостопанско	тракторист; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Христо Анатолиев Димитров	средно специално селскостопанско	полевърд; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Христо Георгиев Тодоров	средно професионално селскостопанско	растениевърд; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Цветелин Николов Хинков	средно професионално техническо	работник енергийни агрегати; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
	Чавдар Иванов Ченков	средно професионално строително	строител; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Янко Илиев Георгиев	средно специално селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Ясен Христов Янчев	средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Борислав Георгиев Борисов	средно професионално техническо	монтьор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Веселка Любомирова Петкова	средно общо	заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Даниел Благовестов Цветков	средно професионално селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Десислав Красимиров Иванов	средно професионално селскостопанско	механизатор; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	IV	III
	Деян Икономов Симеонов	Средно професионално техническо	хладилен техник; заварчик	"АЕР" АД	заварчик	V	IV
Сертифицирани специалисти за безразрушителен контрол-съгласно (БДС) (EN) ISO 9712 "Изпитване (контрол) без разрушаване. Квалиф-я и сертиф-я на персонала по изпитване без разрушаване"							
49	Славолин Гаврилов Георгиев	средно професионално техническо	стругаро-фрезист; дефектоскопист методи RT-3, PT-3, UT-2, MT-3, VT-3	"АЕР" АД	техник/ дефектоскопист	V	IV
50	Христо Георгиев Железаров	средно професионално техническо	стругаро-фрезист; дефектоскопист методи RT-2, PT-2, UT-3	"АЕР" АД	техник/ дефектоскопист	V	IV
51	Гълъбина Стефанова Оведенска	средно общо	дефектоскопист методи RT-2, PT-3	"АЕР" АД	дефектоскопист	V	IV
52	Владислав Николов Иванов	средно специално техническо	монтьор съобщ.техника;дефектоскопист методи RT-2, VT-2	"АЕР" АД	дефектоскопист	V	IV
53	Иван Красимиров Иванов	средно специално техническо	техник ТЯЕ; дефектоскопист RT-2	"АЕР" АД	дефектоскопист	V	IV

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест збота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
54	Филип Ангелов Филипов	средно специално техническо	техник ТЯЕ; дефектоскопист RT-2	"АЕР" АД	дефектоскопист	V	IV
55	Виктор Николаев Михайлов	средно специално техническо	техник АП; дефектоскопист RT-2, VT-3	"АЕР" АД	дефектоскопист	V	IV
Персонал, квалифициран съгласно (БДС) (EN) ISO 14731 "Координация на заваряването. Задачи и отговорности" - за надзор по заваряване							
56	Борислав Илиев Паунов	Висше, магистър, техническо	машинен инженер; инспектор по надзор при заваряване; международен и европейски инженер по заваряване	"АЕР" АД	Главно надзорно лице	V	V
57	Александър Миланов Арсов	Висше, магистър, техническо	машинен инженер; инспектор по надзор при заваряване; международен и европейски инженер по заваряване	"АЕР" АД	Н-к ОЗН	V	IV
58	Дучко Тенев Петров	Висше, магистър, техническо	машинен инженер; международен и европейски инженер по заваряване	"АЕР" АД	Р-л н-е "Производство"	V	IV
Персонал, с квалификация: шлосер, монтьор, монтажник, стругар, фрезист, изолаторджия или други съответстващи на тях							
59	Ивайло Стоянов Зафиров	Средно специално техническо	техник ДВГ	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
60	Людмил Славейков Горанов	Средно професионално техническо	монтьор енергийни съоръжения	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
61	Начко Маринов Фуклев	Средно професионално	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
62	Николай Илиев Димитров	Средно професионално селскостопанско	тракторист-машинист	"АЕР" АД	Монтьор-бригадир	V	III
63	Васил Евгениев Борисов	Висше икономическо	магистър по икономика	"АЕР" АД	Монтьор	II	II

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-КУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
64	Ангел Сергеев Ангелов	Средно специално техническо	техник промишлена електроника	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
65	Андрей Руменов Андреев	Средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
66	Асен Борисов Иванов	средно специално техническо	ел. техник	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
67	Бисер Василев Димитров	Средно специално спортно	планински водач	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
68	Борислав Ангелов Иванов	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
69	Борислав Василев Василев	средно специално техническо	Техник електрически централи	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
70	Борислав Николаев Димитров	Средно общо		"АЕР" АД	Монтьор	III	II
71	Валери Ангелов Маринчев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
72	Валери Георгиев Илиев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
73	Валерий Даринов Лехчевски	средно специално техническо	Техник на електронна техника	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
74	Велислав Руменов Хърлечанов	Средно общо	технологичен туризъм	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
75	Володи Славейков Горанов	средно професионално техническо	ел. монтьор на машини и апарати	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
76	Георги Пламенов Симов	Средно специално селскостопанско	техник	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
77	Георги Стоянов Георгиев	средно специално техническо	Техник електронна техника	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
78	Гълъбин Христов Захариев	средно специално техническо	техник автоматизация на произв.	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
79	Данаил Руменов Димитров	Средно специално селскостопанско	техник комплексна механизация	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
80	Деян Пепиев Гавазки	средно професионално техническо	монтьор топлинна и хладилна	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
81	Дилян Галинов Николов	средно специално техническо	техник слаботоков	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
82	Димитър Ефремов Димитров	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
83	Емил Боянов Пенкев	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
84	Ернесто Фрагосо Веласкес	Средно селскостопанско		"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
85	Здравко Валентинов Пеев	средно специално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
86	Ивайло Евгениев Лазаров	средно професионално техническо	строител	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
87	Ивайло Йорданов Радочиков	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
88	Иво Славчев Мандрилов	средно професионално техническо	монтьор ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
89	Илия Иванов Магов	Средно професионално селскостопанско	монтьор	АЕР АД	Монтьор	II	II
90	Калоян Маринов Константинов	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	III	III
91	Красимир Красимиров Касабов	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
92	Красимир Пламенов Иванов	Средно професионално селскостопанско	тракторист-машинист	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
93	Любослав Даниелов Коцев	средно общо икономическо	монтьор	АЕР АД	Монтьор	II	II
94	Любен Светлозаров Върбанов	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
95	Людмил Борисов Стайков	средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	V	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мес. работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
96	Марин Евгениев Георгиев	Средно професионално селскостопанско	растениевъд	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
97	Мариян Цецков Миленчев	средно специално техническо	техник промишлена електроника	"АЕР" АД	Монтьор бригадир	V	III
98	Мартин Георгиев Генев	средно професионално техническо	монтьор топлинна и хладилна техника	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
99	Максим Сашов Пикюлов	средно професионално селскостопанско	земеделец	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
100	Мирослав Димитров Маринов	средно професионално техническо	монтьор по ел.обзавеждане	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
101	Момчил Йорданов Тошовски	средно професионално техническо	машинен монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
102	Николай Радославов Цветков	Средно специално	ел.монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
103	Николай Христов Николов	Основно		"АЕР" АД	Монтьор	V	III
104	Петър Маринов Методиев	Средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
105	Пламен Георгиев Лазаров	Средно професионално	механизатор	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
106	Петър Климентов Лалов	Средно специално химическо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
107	Пламен Маринов Димитров	Средно професионално селскостопанско	Машинен монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	IV	III
108	Радослав Христов Савчев	Средно професионално техническо	оператор енергийни съоръжения	"АЕР" АД	Монтьор	V	III
109	Росен Кирилов Бурчин	Средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	Монтьор	IV	II
110	Румен Валериев Маринчев	Средно специално техническо	ел.техник	"АЕР" АД	Монтьор	II	II

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мест. збота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
111	Самуил Огнянов Думбаров	Средно специално техническо	монтьор	АЕР АД	Монтьор	II	II
112	Румен Маринов Хърлечанов	Основно		"АЕР" АД	Монтьор	III	II
113	Сашо Методиев Петров	Средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
114	Сергей Рангелов Алексиев	Средно професионално техническо	монтьор	АЕР АД	Монтьор	III	II
115	Свилен Ангелов Овчаров	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	III	III
116	Симеон Георгиев Руйнов	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
117	Сергей Рангелов Алексиев	средно специално техническо	монтьор	АЕР АД	Монтьор	III	II
118	Снежана Асенова Петкова	средно специално техническо	кранист	АЕР АД	Монтьор	IV	III
119	Слави Ивов Мандрилов	средно специално техническо	Техник	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
120	Стефан Георгиев Няголов	средно професионално техническо	оператор на енергийни съоръжения	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
121	Стоян Пепиев Гавазки	средно специално техническо	Оператор в ХВП	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
122	Теодор Росенов Иванов	Средно специално техническо	Техник	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
123	Тихомир Венков Георгиев	средно професионално техническо	монтьор	АЕР АД	Монтьор	II	II
124	Христо Юлиянов Принов	Средно специално техническо	техник ядрена топло-енергетика	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
125	Цветан Маринов Димитров	средно професионално техническо	оператор ММ	"АЕР" АД	Монтьор	III	II

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Место работа /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБР-ЕУ
126	Цветан Стефанов Зонов	Средно специално селскостопанско	монтьор	"АЕР" АД	Монтьор	II	II
127	Цветан Стефанов Томов	средно професионално техническо	водач на МПС	"АЕР" АД	Монтьор	III	II
128	Цветомир Михайлов Стефанов	Средно общо		"АЕР" АД	Монтьор	III	II
129	Юлиан Оприков Русинов	средно професионално техническо	оператор на ММ	"АЕР" АД	Стругар	III	II
130	Анатоли Огнянов Митков	средно професионално	монтьор	"АЕР" АД	тенекеджия	V	IV
131	Димитър Райков Тишевски	основно		"АЕР" АД	тенекеджия	V	IV
132	Красимир Цветанов Костадинов	средно професионално селскостопанско	механизатор в полевъдството	"АЕР" АД	тенекеджия	V	IV
133	Николай Иванов Вълков	средно професионално селскостопанско	земеделец	"АЕР" АД	тенекеджия	IV	III
134	Стефан Добрев Алеков	средно професионално техническо	оператор на енергийни агрегати	"АЕР" АД	тенекеджия	V	IV
135	Петьо Стефанов Дончев	средно специално селскостопанско	растениевъд	"АЕР" АД	тенекеджия	IV	III
136	Анатоли Огнянов Митков	средно специално техническо	тенекеджия	"АЕР" АД	изолаторчик	V	IV
137	Борислав Тошков Бориславов	средно професионално техническо	стругаро-фрезист	"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III
138	Валентина Цветанова Първановска	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	изолаторчик	III	III
139	Васил Христов Стефанов	основно		"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мес. зплата /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
140	Даниел Методиев Митков	средно професионално	монтьор	"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III
141	Емил Маринов Илиев	средно професионално селскостопанско	земеделец	"АЕР" АД	изолаторчик	V	IV
142	Ивайло Тодоров Лазаров	средно професионално техническо	машинист-крановик	"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III
143	Иван Димитров Радулов	средно професионално техническо	оператор на металорежещи машини	"АЕР" АД	изолаторчик	III	III
144	Илонка Влайкова Петрова	средно общо		"АЕР" АД	работник изолации	III	III
145	Малина Валентинова Матовска	средно професионално техническо	оператор в шевното производство	"АЕР" АД	изолаторчик	III	III
146	Мариус Павлов Спасов	средно специално техническо	монтьор на автомобили	"АЕР" АД	изолаторчик	V	IV
147	Олег Геннадиевич Ермаков	средно професионално	автомонтьор	"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III
148	Пламен Иванов Богданов	средно професионално селскостопанско	растениевъд	"АЕР" АД	изолаторчик	V	IV
149	Пламен Иванов Пеняшки	основно		"АЕР" АД	изолаторчик	III	III
150	Сашо Иванов Спасов	средно специално техническо	машинен техник	"АЕР" АД	изолаторчик	IV	III
151	Сашо Симеонов Христов	основно		"АЕР" АД	работник изолации	III	III
152	Стилиян Георгиев Тодоров	средно специално селскостопанско	земеделски техник	"АЕР" АД	работник изолации	IV	III
153	Тихомир Стефков Трифонов	основно		"АЕР" АД	работник изолации	III	II
154	Тоти Митков Тошев	средно специално техническо	монтьор на енергийни съоръжения	"АЕР" АД	работник изолации	II	II
155	Васил Валентинов Йончев	средно специално техническо	стругар	"АЕР" АД	борвергист	IV	III

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Месторабота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
156	Наско Методиев Найденов	средно специално техническо	машинен техник	"АЕР" АД	фрезист	IV	III
157	Ангел Методиев Томов	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер-бригадир	V	IV
158	Васил Цеков Дандоров	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
159	Георги Величков Таков	средно специално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	V	IV
160	Ивайло Цветанов Терчев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
161	Иво Калоянов Балев	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
162	Пламен Иванов Ерменков	средно професионално техническо	монтьор	"АЕР" АД	шлосер	IV	III
163	Димитър Пешев Урученски	средно професионално техническо	настройчик-металорежещи машини	"АЕР" АД	машинен оператор металорежещи машини	III	III
164	Пламен Симеонов Бачев	средно специално техническо	техник	"АЕР" АД	машинен оператор металорежещи машини	V	IV
165	Цветан Веселинов Казашки	средно професионално техническо	стругаро-фрезист	"АЕР" АД	машинен оператор металорежещи машини	IV	III
Друг персонал							
166	Наташа Венкова Танкова	средно общо		"АЕР" АД	Раздавач на материали	V	III
167	Веска Димитрова Асенова	средно общо		"АЕР" АД	Раздавач на инструменти	III	III
168	Лазарина Цекова Цонкова	средно общо		"АЕР" АД	бояджия	V	IV

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Мес абота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
169	Ирен Митков Петков	средно професионално техническо	оператор на металорежещи машини	"АЕР" АД	работник строителство	V	III
170	Йордан Горанов Йорданов	висше техническо	специалист по автоматика	"АЕР" АД	работник строителство	V	IV

ВСИЧКО ИЗПЪЛНИТЕЛСКИ ПЕРСОНАЛ: 170 БРОЯ

С настоящият списък декларирам, че разполагам с достатъчно кадрови ресурси за осигуряване на непрекъснат, трисменен режим на работа по възложените обеми за 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове и ОСО. Броят на квалифицирания персонал осигурява формиране на бригади/групи за поддържане на трисменен режим на работа, включително и за паралелно извършване на дейности. Персоналът посочен в списъкът ще бъде използван само и единствено за настоящата обособена позиция.

Лицата с проведено обучение за управление на кранове и подвижни работни площадки са включени и в раздела на лица с квалификация шлосер, монтьор, монтажник, стругар, фрезист и т.н., поради което не са номерирани

Сертифицираните заварчици са включени и в раздела на правоспособните заварчици, поради което не са номерирани

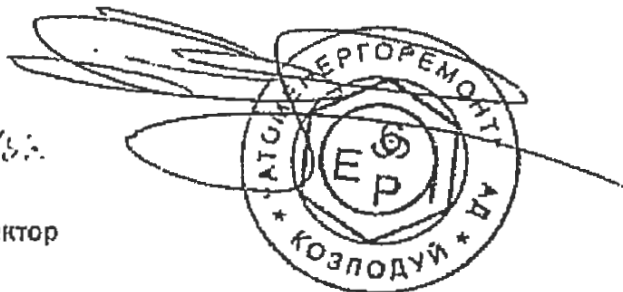
ПОДПИС И ПЕЧАТ:

Николай Петков

Дата: 18.05.2015г.

Изпълнителен директор

"Атоменергоремонт" АД, гр.Козлодуй



"АТОМ ЕНЕРГОРЕМОНТ" АД

гр. Козлодуй 3321, обл. Враца, общ. Козлодуй, тел.: 0973/80018; факс: 0973/80736; e-mail: aer@aer-bg.com, ЕИК: 106530686; ИН по ДДС BG106530686

предмет на обществената поръчка "Изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време и/или свързани с плановите годишни ремонти през 2019 г."

за об. поз. № 6 Основен ремонт на цилиндър високо налягане, обхващащ подмяна на проточната част на ротора и ремонт на валовата линия на турбоагрегат (ТА)-9 и турбогенератор (ТГ)-9

Списък на ръководен персонал /ИТР-технически персонал/

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Месторабота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
1	Бойко Георгиев Титрийски	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Р-л н-е "Ремонт"	V	IV
2	Борислав Илиев Паунов	Висше магистър техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Главно надзорно лице / Н-к "ИЦ"	V	V
3	Петя Драганова Костадинова	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Н-к ТЦ	V	IV
4	Валери Иванов Пурчев	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Инженер-механик	V	IV
5	Емил Огнянов Додов	Висше, магистър, техническо	електро инженер	"АЕР" АД	Зам. н-к цех	V	IV
6	Мартин Славчев Георгиев	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Инженер-механик	V	IV
7	Ангел Пламенов Ангелов	Висше, магистър, техническо	електро инженер	"АЕР" АД	Инженер-механик	IV	III
8	Валентин Иванов Братов	Висше, техническо	специалист	"АЕР" АД	Технолог	V	IV
9	Петър Василев Божков	Висше магистър техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Технолог	V	IV

№ по ред	Трите имена	Образование	Професионална квалификация	Месторабота /наименование на фирмата/	Длъжност	кв. група по ПБР-НУ	кв. група по ПБЗР-ЕУ
10	Георги Цветанов Георгиев	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Конструктор	IV	III
11	Орлин Маринов Горанов	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	Технолог	IV	IV
12	Пейо Велев Пеев	Висше, магистър, техническо	машинен инженер	"АЕР" АД	технолог ОЗН	IV	IV
13	Тихомир Борисов Горанов	Средно специално	техник	"АЕР" АД	Експерт ОТКК	IV	IV

ВСИЧКО РЪКОВОДЕН ПЕРСОНАЛ: 13 БРОЯ

С настоящият списък декларирам, че разполагам с достатъчно кадрови ресурси за осигуряване на непрекъснат, трисменен режим на работа по възложените обеми за 5-ти и 6-ти ядрени енергийни блокове и ОСО. Броят на квалифицирания персонал осигурява формиране на бригади/групи за поддържане на трисменен режим на работа, включително и за паралелно извършване на дейности. Персоналът посочен в списъкът ще бъде използван само и единствено за настоящата обособена позиция.

ПОДПИС И ПЕЧАТ:

Николай Петков

Дата: 07.02.2021

Изпълнителен директор

"Атоменергоремонт" АД, гр.Козлодуй

