

Блок: Управление  
Система: ЦПС-  
Подразделение:

СЪГЛАСУВАЛ  
ДИРЕКТОР "БЕ  
08.08.2021

ДИРЕКТОР "ТР  
6.09.2021

## ТЕХНИЧЕСКО ЗАДАНИЕ

№ 21.П.ТЗ.220

За услуга

ТЕМА: Основен ремонт на 18BP

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

### 1. Предмет на услугата

1.1. Основен ремонт на 18BP (въртяща решетка), съгласно заводската документация.

Тип	- ТН-2500-10100;
Производителност	- 6.3 м3/сек;
Разстояние между осите на верижните колела	- 2500 мм.;
Съпък на веригата	- 500 мм.;
Скорост на движение	- 4 м/мин.;
Ел. двигател	- тип АОС2-41-6; 4 кВт; 870 об/мин.

1.2. Ремонтът на 18BP (въртяща решетка) включва извършване на следните основни дейности.

1.2.1. Разглобяване на BP (въртяща решетка) и подмяна на следните части:

- Ролка пластмасова	- 110 бр.
- Ребро 1	- 110 бр.
- Ребро 2	- 110 бр.
- Болт дистанционен	- 110 бр.

- Планка застопоряваща - 110 бр.
- Втулка плаваща - 110 бр.
- Болт М 16 x 120 - 220 бр.
- Гайка М16 - 220 бр.

1.2.2. Части за подмяна след дефектовка:

- Сито - 110 бр.
- Метална рамка - 55 бр.
- Уплътнителен щит - 110 бр.
- Втулка дистанционна - 128 бр.
- Шайба дистанционна - 220 бр.
- Зъбно колело междинно - 1бр.
- Зъбно колело водещо - 1бр.
- Зъбно колело плаващо - 1бр.
- Колело червячно - 1бр.
- Червяк - 1бр.

1.2.3. Дефектовка и ремонт на направляващите елементи на веригата.

1.2.4. Дефектовка и ремонт на товарния вал и верижните зъбни колела.

1.2.5. Дефектовка и ремонт на задвижването.

1.2.6. Подмяна елементите на веригата.

1.2.7. Дефектовка и ремонт на промивното устройство.

1.2.8. Дефектовка и ремонт на стълби, решетки на смукателя на ежектора, стени и др.).

1.2.9. Ремонт на метални декоративни кожуси на ВР (въртяща решетка).

1.2.10. Песъкоструене и боядисване на рамките на ситата.

1.2.11. Боядисване на декоративни капаци на ВР в цвят № по RAL - 7000.

## 2. Обем на извършваната услуга

2.1. Основен ремонт на 18ВР (въртяща решетка), съгласно инструкцията за основен ремонт на въртяща решетка в ЦПС - 2 тип ТН - 2500 - 10100 с №90.ТВ.ТВ.ИР.1758/\*

- Носеща метална конструкция (каркас), подводна и надводна част;
- Филтриращ елемент (сито);
- Задвижващ вал с верижни колела за веригите на лентовото сито;
- Тръбопровод за промивна вода;
- Спирателна арматура на вход за промивната вода;
- Кожух с улей за отвеждане на промивната вода;

2.2. Вложените части да преминат специализиран входящ контрол съгласно 10.УД.00.ИК.112.

## 3. Организация на работата по изпълнение на услугата

### 3.1. План за изпълнение на дейностите по услугата

3.1.1. Срока за изпълнение на ремонта на 18ВР (въртяща решетка) е 45 календарни дни за всяка решетка.

3.1.2. Дейностите по изпълнение на услугата ще стартират след двустранно подписан договор/одобрена поръчка и даване фронт за работа.

3.1.3. За изпълнение на ремонтните дейности Изпълнителя е необходимо да изготви план-график, който включва отделните дейности, срокове за изпълнението им и необходимите ресурси. План-графикът се изготвя след подписване на договора и се съгласува с Възложителя.

### 3.2. Условия за изпълнение на услугата

- Изведена за ремонт ВР(въртяща решетка);
- Дрениране, почистване и осушаване аванкамери на помпите;
- Осигуряване на достъп на персонала Изпълнителя, съгласно ДБК.КД.ИН.028 "Инструкция по качество. Работа на външни организации при сключен договор";
- Съгласно действащата нарядна система;
- Стриктно спазване на изискванията по безопасност и охрана на труда и поддържане на експлоатационния ред;
- АЕЦ "Козлодуй" се задължава да осигури при необходимост складови помещения и повдигателни съоръжения.

### 3.3. Нормативно-технически документи

- Правилник за безопасност при работа в неелектрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по топлопреносни мрежи и хидротехнически съоръжения в сила от 22.08.2004г.;
- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрическите уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, 2005 г.;
- Наредба № 7 от 11.10.2002 г за условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване;
- Наредба за безопасна експлоатация и технически надзор на повдигателни съоръжения, ДВ бр.73/2010г.;

### 3.4. Критерии за приемане изпълнението на услугата

Изпълнен основен ремонт в пълен обем и приети контролни операции ПКС.

## 4. Документация

### 4.1. Документи, представени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

4.1.1. Паспорт на въртяща решетка тип ТН - 2500 - 10100. и чертежи № 4120482, 490920, 490917, 163225, 490907, РЧ-040200, РЧ-040100, Н-070300, Н-070016, Н-070014, Н-070015, Н-070101, Н-070023, Н-070011, Н-070012.

4.1.2. Технология за основен ремонт на въртяща решетка в ЦПС-1,2 тип ТН-2500-10100 с №ОДО.ОСП.Т.1370/\*.

4.1.3. Инструкция за основен ремонт на въртяща решетка в ЦПС - 2 тип ТН - 2500 - 10100 с №90.ТВ.ТВ.ИР.1758/\*.

### 4.2. Документи, представени от Изпълнителя

4.2.1. Програма за осигуряване на качеството (ПОК).

4.2.2. Декларация за готовност за започване на работа от ръководители на ВО.

4.2.3. Протокол за готовност за изпълнение на дейността.

4.2.4. Заповед на ръководителя на ВО за определяне на отговорните лица за извършване на дейността.

4.2.5. Списък на лицата от ВО, определени да работят като отговорни ръководители, изпълнители и членове в състава на бригадите по работни наряди.

4.2.6. Справка- декларация за данните от атестацията на персонала.

4.2.7. Акт за проведено обучение на специалисти от организация - Въведение в АЕЦ (при първоначално обучение).

4.2.8. Протокол за оценка на риска при изпълнение на дейността.

4.2.9. Споразумителен протокол за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.

#### 4.3. Отчетни документи

4.3.1. Констативен протокол за извършена дефектовка на състоянието на детайлите за всяка ВР(въртяща решетка).

4.3.2. Акт за извършената работа.

4.3.3. Заявка за доставка на резервни части.

4.3.4. Отчитане на извършените ремонтни дейности ще се извършва с двустранно подписан протокол.

4.3.5. Сертификати на вложените резервни части и материали.

4.3.6. Оформен или попълнен ПКК.

#### 4.4. Ред за влизане в сила на документите

Документите се съгласуват от упълномощени лица на Възложителя.

### 5. Изисквания за осигуряване на качеството

#### 5.1. Система за управление (СУ) на Изпълнителя

5.1.1. Изпълнителят трябва да прилага сертифицирана система за управление на качеството в съответствие с БДС EN ISO 9001 „Система за управление на качеството. Изисквания“ или еквивалентен стандарт с обхват покриващ дейностите по настоящето ТЗ, за което да представи копие на валиден сертификат.

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

#### 5.2. Програма за осигуряване на качеството (ПОК)

5.2.1. Изпълнителят изготвя Програма за осигуряване на качеството (ПОК) за изпълнение на дейностите в обхвата на ТЗ.

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

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

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

качеството в зависимост от вида на работата.

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

5.3.1. Изпълнителят изготвя План за контрол на качеството (ПКК) за изпълнението на дейностите от всеки етап на ТЗ.

5.3.2. В срок до двадесет календарни дни след сключване на договора, Изпълнителят да изготви План за контрол на качеството (ПКК) за дейностите от техническото задание. План за контрол на качеството (ПКК) да послужи за определяне на отговорностите по всяка от дейностите и реда за изпълнението им и подлежат на съгласуване от Възложителя.

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

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

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

5.3.6. ПКК се предава като отчетен документ при приемане на работата от страна на Възложителя.

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

Няма отношение.

### 5.5. Управление на несъответствията

Изпълнителя докладва на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за:

- несъответствията, открити в хода на изпълнение на дейностите по договора;
- взетите решения за разпореждане с несъответстващия продукт/услуга.

### 5.6. Професионална компетентност (квалификация) на персонала на Изпълнителя

5.6.1. Персоналът на Изпълнителя да притежава съответните квалификационни групи по техника на безопасност, съгласно правилниците по ТБ-ПБЗР-ЕУ и ПБР-НУ. Изпълнителя да разполага с кадрови ресурс, притежаващи 4 и 5 квалификационна група (минимум 2 бр. специалисти с 4-та и минимум 2 бр. специалисти с 5-та. квалификационна група), съгласно "Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи" и 5-та 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" минимум 2 бр. специалисти.

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

5.6.2. Изпълнителят да разполага с Правоспособни машинисти (кранисти) за управление на товароподемни кранове, притежаващи съответната степен на правоспособност:

- Минимум 1бр. правоспособен машинист (кранист) с 1-ва степен – за съоръжения с разрешена товароподемност над 40 тона;

- Минимум 1бр. правоспособен машинист (кранист) с 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.

5.6.3. Изпълнителят да разполага с минимум 1бр. правоспособен заварчик (съгласно Наредба №7 от 11.10.2002г., За условията и реда за придобиване и признаване на правоспособност по заваряване), сертифициран съгласно (БДС) (EN) ISO 9606-1 "Изпит за квалификация на заварчици. Заваряване чрез разтопяване. Част 1: Стомани" или еквивалент;

#### 5.7. Специфични изисквания по осигуряване на качеството

5.7.1. Изпълнителят е длъжен да спазват националното законодателство.

5.7.2. Всяко посочване на стандарт в настоящото техническо задание, да се чете „или еквивалентен/и“.

#### 5.8. Обучение на персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Няма отношение.

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

Не се изискват.

#### 6. Организационни изисквания

Няма допълнителни организационни изисквания.

#### 7. Допълнителни изисквания

Изпълнителят да има изпълнени дейности, идентични или сходни на предмета на заданието през последните 3 години. Под сходни дейности да се разбира ремонт на механично оборудване.

#### 8. Контрол от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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

**9. Изисквания към Изпълнителя при използване на подизпълнители/трети лица**

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

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

РЪКОВОДИ  
СЪОРЪЖЕН