



ПРИЛОЖЕНИЕ №1

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ НА ПРОЦЕДУРА С ПРЕДМЕТ:

Сервизна поддръжка на автоматизирана система за оперативен контрол и управление на качеството на въглищата (ACUKB.)

1. Технически спецификации и технически условия за изпълнение на поръчката

Сервизът и поддръжката на АСУКВ трябва да включват редовна профилактика, проверки, настройки, тарировки, калибровки, ремонти и консултации в периодичност, както следва:

1.1. Ежеседмична профилактична проверка:

- проверка софтуера и на основните спектрални и електрически настройки на всеки един от седемнадесетте пепеломера в трите рудника;
- тариране (настройка на празна лента) на всеки един от седемнадесетте пепеломера в трите рудника;
- въвеждане на корекции в калибровъчните уравнения при поява на систематични грешки в измерваните количество и пепелно съдържание;
- проверка на радиомодемите и тестване на радиовръзките с диспечерските пунктове, анализ на появили се радиосмущения и прекъсвания на връзката с устройствата на системата (пепеломери-везни и терминални устройства на претоварачите);
- консултиране на обслужваща персонал по възникнали текущи въпроси;
- проверката се удостоверява с двустранни протоколи, които се представят до края на първата седмица на новия месец.

1.2. Ежемесечна профилактика на системата:

- външен оглед на всички устройства и компоненти на пепеломерите и терминалните устройства;
- проверка на основните електрически и електронни настройки чрез директно измерване на място и коригиране при нужда;
- проверка на геометричната юстировка на излъчвателите;
- отваряне, оглед и почистване на кутиите на отделните блокове на пепеломерите (детекторен и анализаторен) и на терминалните устройства, както и подмяна на отделни компоненти при констатирани отклонения от нормалната работа или съмнения за такива.
- проверката се удостоверява с двустранни протоколи, които се представят до края на първата седмица на новия месец.

1.3. Срочно отстраняване на аварии по системата.

- при установяване на механична повреда, застрашаваща закрепването на излъчвателния блок, и/или на детекторния блок и с цел да се предотвратят инциденти с радиоизотопите, сервизният инженер трябва да се яви **не по-късно от 8 часа** след уведомяване от представител на Възложителя и да започне да диагностициране и отстраняване на проблема.

- при загуба на сигнал от който и да е пепеломер, очевидна грешка на измерванията, независимо от проведените калибривки и при повикване от представител на Възложителя, Изпълнителят е длъжен да се яви до 12 (дванадесет) часа, да диагностиира проблема и да започне отстраняването му.

- при загуба на комуникация на системата като цяло или на някои отделни пепеломери, ако след рестартиране връзката не се възстанови, сервизният инженер на Изпълнителя до 12 часа да диагностира проблема и да започне отстраняването му, както и да информира представител на Възложителя.

- при възникване на проблем в софтуера на АСУКВ следва до 12 часа Изпълнителят да диагностира проблема, да започне отстраняването му и да информира представителя на Възложителя.

- на всеки 3 месеца Изпълнителя да прави резервни копия на базите данни на АСУКВ.

2. Изисквания към предмета на поръчката:

2.1. Изисквания към Изпълнителя:

- фирмата - изпълнител да бъде лицензирана от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) за работа с уреди за технологичен контрол, използващи вградени източници на йонизиращи лъчения;

- сервизните техники и инженери от фирмата - изпълнител да притежават индивидуални лицензии за работа с уреди за технологичен контрол, използващи вградени източници на йонизиращи лъчения.

- при своята работа Изпълнителят се задължава да спазва изискванията на СУК, СУЗБР и СУОС на територията на Мини Марица Изток;

2.2. Изисквания към документацията съпровождаща изпълнението на поръчката:

Документирането на извършената дейност от Изпълнителя по сервизното обслужване на системата се извършва с подписането на двустранни протоколи:

- седмични за извършените настройки и калибривки на системата по т.1.1. Проверките на системата се записват в заповедната тетрадка на минния диспечер на всеки рудник. При констатиране на неизправност в комуникациите, работите по диагностицирането и отстраняването на проблемите се отчитат в отделен протокол, подписан от Изпълнителя и представител на Възложителя;

- месечни протоколи за извършената профилактика по т.1.2.

Седмичните и месечните протоколи се представят в началото на всеки следващ месец за одобрение, заедно с фактура за извършване на плащане.

2.3. Други изисквания:

- кандидатите трябва да представят ценоразпис с единични цени за части и модули, които могат да бъдат използвани при ремонти. Цените от ценоразписа не се взимат предвид при оценяване на ценовите предложения на кандидатите. Тези части и модули се влагат **само при възникнала необходимост**. Ако ремонтите изискват части и модули, чиято стойност надхвърля посочената в Приложение 2 стойност, Изпълнителят информира Възложителя и изготвя междуинен доклад за необходимостта от подмяна на части. В този доклад се посочват

необходимите количества и единични цени, съобразно приложения към договора ценоразпис, или копие от платежни документи, доказващи стойността на резервните части, когато те не са производство на Изпълнителя. Подмяната се извършва след писмено потвърждение от Възложителя.

- когато се установи дефектиран уред и повредата е следствие от неправилна експлоатация, не по вина на Изпълнителя, то последният информира Възложителя и изготвя междинен доклад за необходимостта от подмяна на части. В този доклад се посочват необходимите количества и единични цени, съобразно приложения към договора ценоразпис, или копие от платежни документи, доказващи стойността на резервните части, когато те не са производство на Изпълнителя. Подмяната се извършва след писмено потвърждение от Възложителя.

- при извършване на планираните измествания на пепеломерите и свързаните с тях монтажни и демонтажни работи на носещата конструкция Възложителят се задължава да съдейства на Изпълнителя с подемна техника, заваръчна техника и помощен персонал.

ИЗГОТВИЛИ :

Павел Караколов:
Р-л отдел „Геологки”

Цветан Вачовски:
Инженер автоматизация
отдел „Енергиен”

СЪГЛАСУВАЛ:

Ясен Чаушев
Директор ПТВ