

Протокол обр. 16 (чл.7, ал.3, т.16 от Наредба № 3/2003г. – за съставяне на актове и протоколи по време на строителството) за строеж: Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбска граница“, етап „линейна част“, част А10: „Преносен газопровод от КВ Дреновец – КВ Грамада – СОГ и КВ Киреево до българо - сръбската граница“ (от км 481,2 до км 540,8 – 59,61 км);

Подобекти: „Линейна част“, „Оптическа кабелна линия“ и „Кранови възли“, находящ се на територията на Област Видин, община Ружинци; землището на с. Дреновец; община Димово: землищата на с. Воднянци, с. Ярловица, с. Извор, с. Лагошеви и гр. Димово; община Макреш: землищата на с. Вълчек и с. Киреево; община Грамада: землищата на гр. Грамада, с. Тошеви и с. Бранковци; община Кула: землищата на с. Коста Перчево, гр. Кула, с. Старопатица и с. Извор махала;

Подобект: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и кранов възел (КВ) „Киреево“, находящ се на територията на с. Киреево, община Макреш, област Видин; 89/242

- КИП и сигнализатори за преминаването на ВТУ, а също и система за управление преминаването на ВТУ;
- Електроизолиращи съединения за изолиране на надземните от подземните стоманени участъци и недопускане на компрометиране действието на ЕХЗ.

За безопасна експлоатация на възела за прием на ВТУ са предвидени :

- в конструкцията на затвора на камерата е предвидена механична блокировка, предотвратяваща неговото отваряне при наличието на налягане в камерата;
- в системата за управление на приемния възел на ВТУ е предвидено блокиране отварянето на крановете на тръбопроводите при отворен люк на камерата и при достигане на минимална стойност на налягането в нея;
- камерата за прием на ВТУ е снабдена с манометри, комплект с възела за защита от превишаване на налягането, с диапазон на мерене 0 – 10 МРа;
- манометрите, монтирани на приемната камера се виждат от затварящото устройство;
- изхвърлянето на газ от продухвтелните свеци се извършва на безопасно разстояние от площадката.

Тръбопроводите на приемната камера позволяват запълването ѝ с газ, преминаване на газа от камерата в газопровода, при приемане на ВТУ, изхвърляне на продуктите от почистването в събирател, а също и изключване на камерата от газопровода. Предвидена е възможност за изхвърляне на газ от камерата и продухването ѝ с азот, след освобождаване на налягането в камерата.

За приемане на продуктите от почистването, в състава на приемния възел на ВТУ е предвиден събирател (кондензосборник) на продуктите от почистването. Изпълнява се подземно с тръби DN1200 и с работното налягане на газопровода. Събирателят може да се изключва от камерата, да се освобождава налягането, да се продухва с инертен или друг газ и да се изхвърлят събраните отпадни продукти от почистването. Нивото в събирателя се контролира с нивомер. Продуктите от почистването обичайно са течни (газов кондензат), но е възможно да се съберат и твърди частици (прах, шлам). С цел разрохкване на твърдите частици в продуктите от почистването, намиращи се в събирателя, с цел прехвърлянето им в автоцистерна, се монтира линия за барботиране. За отвеждане на газовия кондензат и шлама, се подава налягане по тръбопровода за газ, към събирателя. Кондензата и шлама, при отворени кранове на тръбопроводите за кондензат, се отвеждат през кондензните стоящи в автоцистерни. След приключване на процеса, се затварят крановете към кондензните стоящи. Затварят се и крановете към събирателя и се отваря кран към свещта на събирателя, за понижаване налягането в него.

Дистанционното управление на крановете на приемния възел при провеждане на операциите по преминаване на ВТУ се осъществява чрез преносим пулт за управление.

Спирателната арматура в СОГ е комплектована от сферични равнопроходни кранове с пневмохидравлично задвижване и блок за управление, с възможност за дистанционно и местно управление. В качеството на работен флуид (за управление на крана) се използва газ, транспортиран по газопровода. Предвидени са бутилки с газ (комплектовани към крана) за резервиране в аварийна ситуация. Обемът на бутилките с газ обезпечава трикратно (затворен – отворен – затворен) задействане на крана. Спирателна арматура е DN 1200, DN 500, DN 300, DN 150, DN 100 и DN 50, заваряеми - за подземен монтаж и надземни за монтаж на фланци, със заводски нанесена противокорозионна изолация, с пневмохидрозадвижване, комплектно с резервоар за импулсен газ, с блок за управление, в изпълнение под катодна защита или ръчни.

Диаметърът на линията на свещта е определен, изхождайки от условията за обезпечаване изхвърлянето на газ в продължение на 1,5 – 2 часа, от участъка на газопровода между съседни кранови възли, в съответствие с изискванията на "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносите и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" – ПМС № 171/16.07.2004 г.