

Протокол образец 16 (чл.7, ал.3, т.16 от Наредба № 3/2003г. - за съставане на актове и протоколи по време на строителството за строеж:
"Разширение на газопрееносната инфраструктура на "Булгартрансгаз" ЕАД, паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница", Първи етап "Компресорна станция Расово", с местонахождение: поземлени имоти с идентификатори по КККР 62222.580.55 (ПИ № 580055), 62222.580.57 (ПИ № 580057), 62222.580.59 (ПИ № 580059), 62222.580.61 (ПИ № 580061), 62222.580.14 (ПИ № 580014), 62222.580.15 (ПИ № 580015), 62222.580.16 (ПИ № 580016), 62222.580.17 (ПИ № 580017), 62222.580.18 (ПИ № 580018), 62222.580.19 (ПИ № 580019), 62222.580.20 (ПИ № 580020), 62222.580.39 (ПИ № 580039), 62222.580.40 (ПИ № 580040), 62222.580.49 (ПИ № 580049), 62222.580.51 (ПИ № 580051), 62222.580.53 (ПИ № 580053) и част от поземлен имот с идентификатор по КККР 62222.580.22 (ПИ № 580022), село Расово, Община Медковец, Област Монтана и Подобект: "Ново въздушно ел. захранване ВЛ 20 kV - Основно от далекопровод ВЛ 20 kV "Запад" и Резервно от далекопровод ВЛ 20 kV "Поп Андрей", с местонахождение: територията на землището на с. Расово, община Медковец и землищата на с. Якимово и с. Комошица, община Якимово, област Монтана"

Страница 20 от 239

2.1. ЧАСТИ ТЕХ (ПР) И ТЕХ (МТ):

Обединяват подобекти 06, 07, 08, 10, 11, 13, 14, 24, 35, 39, 40:

Природният газ постъпва в КС „Расово“ по подземен газопроводен шлейф (10-001-NG-1F52-1000), който е свързан с колектор 10-003-NG-1F52-1000. Газът от колектора се разпределя към филтър сепараторите (01FS01, 02FS01 и 03FS01) по линии 10-101-NG-1F52-700, 10-201-NG-1F52-700 и 10-301-NG-1F52-700. Газовият поток към всеки от филтър сепараторите се контролира чрез отваряне/затваряне на вентил 01HV7637, съответно 02HV7637 и 03HV7637. Филтрите са с две степени на пречистване. В първа степен (циклонна част) се задържат и събират най-едрите твърди и течни частици. Във втора степен, разположена над първата се задържат и събират преминалите през първа степен частици с размер равен и по-голям от 5 µm.

На филтрите са монтирани две независими нивомерни системи (01LIT7101, 01LIT7102; 02LIT7101, 02LIT7102; 03LIT7101, 03LIT7102) и по две дренажни тръбопроводни линии за автоматично (01LCV7638, 01LCV7639; 02LCV7638, 02LCV7639; 03LCV7638, 03LCV7639) или ръчно отвеждане на събрания кондензат.

Изпускането на газа от филтрите може да се осъществи през линии 10-122-NG-1F52-80, 10-222-NG-1F52-80 и 10-322-NG-1F52-80. Всеки от филтрите да може да се отделя (изолира и вентилира) от останалата част на турбокомпресорната система след спирането ѝ. Изолиране на филтър-сепараторите се извършва при затваряне съответно на 01SDV7621 (Кран 1) и 01HV7637; 02SDV7621 (Кран 1) и 02HV7637; 03SDV7621 (Кран 1) и 03HV7637. На всеки от филтър-сепараторите 01FS01, 02FS01 и 03FS01, са монтирани предпазни клапани PSV-1F02-80, свързани към изпускателна свещ.

Пречистеният природен газ след филтри 01FS01, 02FS01 и 03FS01 продължава по тръбопровод 10-102-NG-1F52-700, 10-202-NG-1F52-700 и 10-302-NG-1F52-700, преминава през временните тръбни филтри 01SR01, 02SR01 и 03SR01 и постъпва в ЦК 01C453; 02C453.и 03C453. Филтрите 01SR01, 02SR01 и 03SR01 са поставени, за да се предотврати попадане на чужди/забравени тела в турбините на компресорите.

Центробежните компресори (01C453; 02C453.и 03C453), се задвижват съответно от газотурбинни двигатели ГТД 01GT453, 02GT453 и 03GT453 разположени в контейнер. Всеки ГТД е снабден с филтър за горивен въздух 01F03; 02F03 и 03F03и изпускателна система/комин 01ST01; 02ST01 и 03ST01. ГТКА1, 2 и 3 са разположени на открито върху фундамент. За демонтаж и техническо обслужване на всеки ГТД, в комплект с него е доставена, мобилна/разглобяема повдигателна система от греди и колони с ръчни повдигателни съоръжения.

След компресирането на природния газ с ЦК 01C453; 02C453.и 03C453, до 72 barg и температура 50°C, по тръбопровод 10-103-NG-1F52-600; 10-203-NG-1F52-600 и 10-303-NG-1F52-600 газът се транспортира за охлаждане до 40°C в топлообменник с въздушно охлаждане 01HX01, 02HX01 и 03HX01. Теплообменниците са оборудвани с по три броя вентилатори всеки, които са с честотно регулиране на оборотите и се управляват от UCS системата, контролираща работата и параметрите на всеки един от двата ГТКА. Системата контролира/управлява и оборотите на вентилаторите, чрез честотни регулатори, а също и броя работещи вентилатори в зависимост от изходната температура на газа след топлообменника, измервана с 01TE7460; 02TE7460 и 03TE7460.

За защита на ЦК 01C453; 02C453.и 03C453 от режим на „помпаж“, след всеки ЦК са монтирани по два крана 01ASV7631 и 01FSV7632; съответно 02ASV7631 и 02FSV7632; и 03ASV7631 и 03FSV7632. Първият е антипомажен кран - Anti-SurgeValve (ASV). Вторият е кран за бързо спиране/изключване на ГТКА - FastStopValve (FSV). Антипомажните кранове 01ASV7631; 02ASV7631 и 03ASV7631 са регулиращи кранове с пневмо-електричен позиционер, трансмитер за