

Протокол образец 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 газопреносната 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 сл. 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. Комошница, община Якимово, област Монтана"

Страница 45 от 239

монтирани жалузийни вентилационни решетки от ламарина с дебелина 2 mm, като от вътрешната страна е монтирана предпазна мрежа с размери на отворите 20/20 и дебелина на арматурата 2,00 mm.

Ел.захранването на трафопоста (ТП) не е обект на настоящия акт и се осъществява чрез изграждане на две въздушно кабелни отклонения съответно от ВЛ 20kV „Поп Андрей“ от П/Ст 110kV/20kV „Брусарци“ и от ВЛ 20kV „Запад“ от П/Ст 110kV/20kV „Вълчедръм“. След последния стълб всяка от новите ВЛ 20kV преминава в кабелна електропроводна линия 20kV. Новите КЛ 20kV се изграждат на територията на КС „Расово“, осъществявайки връзка към новия секциониран трафопост. За изграждане на кабелните линии е избран кабел тип NA2XS(F)2Y със сечение 3x1x95/16 mm<sup>2</sup>.

Захранването на ГТНН се осъществява от двата трансформатора, всеки с мощност по 800kVA. За резервиране на захранването от електро-разпределителната мрежа на страна НН е осигурен резервен генератор. Превключването на захранването между двата трансформатора и генератора става с „АВР“ на страна НН.

#### **Уредба Средно напрежение:**

- Уредбата СН е с КРУ серия SM6 - 24kV, както следва:
- 2 модула „вход/изход“ с прекъсвач 630А, 2 модула „мерене“, 2 модула „защита трафо“ с прекъсвач 630А и модул „секциониране“ с прекъсвач 630А.
- Електрически параметри:
- Номинално напрежение 24kV,
- Ток на късо съединение 16кА,
- Номинален ток 630А,
- Номинална честота 50Hz.

Разположението на модулите на КРУ от ляво на дясно:

- Модул „кабелен въвод“ (DM1-A) - с прекъсвач SF1, 24kV 16kA 630А;
  - Модул „мерене (GBC-B) - три ТТ 30/5 /5, 30VA, cl. 0.5S и три НТ 20/0.1:√3/0.1:3 кл.0.5;
  - Модул „защита трафо“ (DM1-A) - с прекъсвач SF1, 24kV 16kA 630А;
  - Модул „секциониране“ (DM2) - с прекъсвач SF1, 24kV 16kA 630А;
  - Модул „защита трафо“ (DM1-A) - с прекъсвач SF1, 24kV 16kA 630А;
  - Модул „мерене (GBC-B) - три ТТ 30/5/5А, 30VA, cl. 0.5S и три НТ 20:√3/0.1:√3/0.1:3kV кл.0.5;
  - Модул „кабелен въвод“ (DM1-A) - с прекъсвач SF1, 24kV 16kA 630А;
- За всички модули с прекъсвач са осигурени релейни защиты тип Easergy P3U30.

#### **Трансформатори:**

- Монтирани са трансформатори маслени, херметичен тип, с охлаждане ONAN, мощност 800kVA, напрежение 20000/±2x2,5%/400V.
- Техническите данни на трансформаторите са:
- Напрежение на късо съединение (Uк) 6%;
- Честота 50Hz;
- Намотки А/А;
- Група на свързване Dyn5;
- Загуби на късо съединение (Pк 75°C): 8400W;
- Загуби на празен ход (Po): 650W ВкАо.
- Трансформаторите са съгласно стандарт EcoDesign EU 548/2014, IEC 60076-1.