		REVISIONE:	00					
IMPIANTO:	SEZIONE:	REVISIONE:	00					
Compressione	Compressione	DATA:	06/02/2019					
SOTTOSISTEMA:	-	COMMITTENTE:	Stogit S.p.A					
TC-1		LOCALITA':	Sergnano					
			P&I:		REV:			
				3				
	turbina accoppiata, mediante moltiplicatore di giri, ad arà alloggiato in un cabinato insonorizzato.							
runzionamento in serie								
		SOSTANZE – INDICAZIONI DI PERICOLO						
		Gas naturale, H220						
NOTE/COMMENTI: L'Hazop è stat impianti in esercizio in modalità telec	to condotto sulle ipotesi incidentali individuate nel R controllo da Dispacciamento.	apporto di Sicurezza	attualmente in vigore e	ha considerato il segu	ente assetto operativo:			
_		CONDIZIONI OPERATIVE PARAMET			TRI DI PROGETTO			
APPARECCHIATURA	FUNZIONI	T °C	P (barg)	T °C	P (barg)			
Turbo compressore 1	Compressione del gas							
				·				

			SOCIETA':	STOGIT		Rif: 71850-1-H	Iazop-01	
SOTTOSISTEMA:			LOCALITA' Sergnano			DATA: 06/02/2019		
TC-1			IMPIANTO:	Centrale di Sergnano		Rev. n.: 00		
			Dis. n.:	vedi Pag. 1		Foglio: 2 di 7		
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBI	LI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°
1. Più	Temperatura in mandata 1° stadio	elettrica a dei deil'aircool guasto al distribuzion alimenta oppure sistema o ON/OFF di dei ventilat attivato d (soglia soft	ne che i ventilatori guasto del di controllo i azionamento tori del E101 dal TSH151 ware)	Sovratemperatura della linea di mandata primo stadio e possibili danni sul 2° stadio di compressione per alta temperatura in aspirazione	Allarme di alta temperatura TAH151A sulla linea di uscita dal S-101	Soglia di altissima temperatura TSHH151B che attraverso il PLC (S.C.U.) attiva in chiusura la valvola di blocco HSV106 (F.C.) sulla linea del gas di alimentazione alla turbina e apertura della valvola di vent HSV107 (F.O.). L'attivazione del blocco per alta temperatura è segnalata a S.C.U. (Sistema di Controllo Unità) locale (a STS è segnalato solo il blocco della turbina).	La temperatura massima in uscita dal 1° stadio è 100°C; in uscita dal gruppo E101 la massima temperatura è 50°C. Sul 1° stadio sono presenti 8 aircooler. L'avvenuto blocco per alta temperatura può essere verificato tramite il fine corsa di chiusura della valvola di blocco HSV106.	L
2. Più	Temperatura ingresso 2° stadio	Vedi più te stadio	emperatura 1°	Più temperatura mandata 2° stadio				M

			SOCIETA':	STOGIT		Rif: 71850-1-H	lazop-01		
SOTTOSISTEMA:			LOCALITA' Sergnano			DATA: 06/02/2019			
TC-1			IMPIANTO:	Centrale di Sergnano		Rev. n.: 00			
			Dis. n.:	vedi Pag. 1		Foglio: 3 di 7			
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBI	LI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°	
3. Più	Temperatura alla mandata 2° stadio	dei dell'aircool guasto al distribuzion alimenta oppure sistema ON/OFF di dei ventilat	ne che i ventilatori guasto del di controllo azionamento tori del E102 dal TSH152	Sovratemperatura della linea di mandata secondo stadio	Allarme di alta temperatura TAH153 sulla linea di uscita dal S-102	Soglia di altissima temperatura TSHH154 che attraverso il PLC (S.C.U.) attiva in chiusura la valvola di blocco HSV106 (F.C.) sulla linea del gas di alimentazione alla turbina e apertura della valvola di vent HSV107 (F.O.). L'attivazione del blocco per alta temperatura è segnalata a S.C.U. (Sistema di Controllo Unità) locale (a STS è segnalato solo il blocco della turbina).	La temperatura massima in uscita dal 2° stadio è 120 °C; in uscita dal gruppo E102 la massima temperatura è 50 °C. Sul 2° stadio sono presenti 8 aircooler. E' stata verificato che alla temperatura massima raggiungibile (T=120°) nel caso di malfunzionamento dell'aircooler E-102 le tubazioni interrate resistono allo stress termico.	М	
4. Meno	Temperatura alla mandata 1° stadio	Deviazione significativa							
5. Meno	Temperatura alla mandata 2° stadio	Deviazione significativa	non a						

			SOCIETA':	STOGIT		Rif: 71850-1-F	Iazop-01	
SOTTOSIST	EMA:		LOCALITA'	Sergnano		DATA: 06/02/201	9	
TC-1			IMPIANTO:	Centrale di Sergnano		Rev. n.: 00		
			Dis. n.:	vedi Pag. 1		Foglio: 4 di 7		
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBI	LI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°
6. Meno	Pressione all'aspirazione 1° stadio	operativo della stessa mezzo di H' 2. Chius valvole HS oppure erro di chiusura	L.) per errore di chiusura a valvola per VS101;	Pompaggio del compressore TC-1 con possibile danneggiamento dello stesso	1, 2 Fine corsa di chiusura sulle valvole HV101 e HSV101	1. Intervento regolatore antipompaggio (attivato da SCU) attivato da PDT151, PT151 (su linea aspirazione 1° stadio), PDT108 (su aspirazione 1° stadio), PT153 (mandata 1° stadio) e PT154 (mandata 2° stadio) con apertura della FV151 che ricicla in aspirazione al compressore 2. Il fine corsa di chiusura della valvola HSV101 provoca l'arresto del compressore. L'attivazione della logica è segnalata a SCU.	La causa 1 provoca la mancanza di gas su entrambi gli stadi del compressore.	N

		SOCIETA':	STOGIT		Rif: 71850-1-H	[azop-01		
SOTTOSIST	EMA:	LOCALITA'	Sergnano		DATA: 06/02/2019			
TC-1		IMPIANTO:	Centrale di Sergnano		Rev. n.: 00			
		Dis. n.:	vedi Pag. 1		Foglio: 5 di 7			
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBILI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°	
7. Più	Pressione alla mandata 1° stadio	1. Chiusura spuria HSV104 (F.C.) uscita 1° stadio compressore 2. Chiusura spuria HSV117 uscita S101 in mandata 1° stadio 3. Chiusura spuria HSV111 (F.C.) aspirazione 2° stadio	Aumento di pressione nella linea di mandata del compressore TC-1 (sollecitazione anomala per lunga durata)	1, 2, 3 Trasmettitore di pressione PT153 sulla linea di mandata 1° stadio (allarmabile a SCU)	1,2,3. Il fine corsa di chiusura delle valvole provoca l'arresto del compressore. L'attivazione della logica è segnalata a SCU.	Intervento PSV101 a protezione del S101 solo per incendio esterno Le tubazioni e le apparecchiature (separatore, aircooler e compressore) sono protette dalla sovrappressione grazie al rating delle stesse (pressione massima sviluppabile inferiore ai 190 barg)		
8. Più	Pressione alla mandata 2° stadio	1. Chiusura spuria HSV114 (F.C.) uscita 2° stadio compressore 2. Chiusura spuria HSV116 uscita S102 in mandata 2° stadio 3. Chiusura spuria HV104 (F.C.) mandata finale 2° stadio	Sovrappressione della linea di mandata del compressore TC-1	1, 2, 3 Soglia di altissima pressione PSH107 con allarme PAH107 a SCU 1, 2, 3 Fine corsa di chiusura sulle valvole HV114, HSV116 e HSV104.	1, 2, 3 Soglie di alta pressione PT102A/B/C che in logica 2003 attraverso SCU attiva in chiusura la valvola di blocco hPS102V (F.C.) sulla linea del gas di alimentazione alla turbina. L'attivazione del blocco per alta pressione è segnalata a SCU. 1, 2, 3. Il fine corsa di chiusura delle valvole provoca l'arresto del compressore. L'attivazione della logica è segnalata a SCU.	Intervento PSV102 a protezione del S102 solo per incendio esterno.	O	

		SOCIETA':	STOGIT		Rif: 71850-1-Haz	zop-01			
SOTTOSISTEMA: TC-1		LOCALITA	' Sergnano		DATA: 06/02/2019				
		IMPIANTO:	Centrale di Sergnano	Rev. n.: 00					
		Dis. n.:	vedi Pag. 1	Foglio: 6 di 7					
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBILI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°		
9. Più	Livello S101	Mancato drenaggio S10 per errore operativo	Arrivo liquido in aspirazione al secondo 1 stadio del compressore con relativo danneggiamento dello stesso		Soglia di altissimo livello LSHH151 che attraverso SCU attiva in chiusura la valvola di blocco HSV106 (F.C.) sulla linea del gas di alimentazione alla turbina. L'attivazione del blocco per alta temperatura è segnalata a S.C.U. (Sistema di Controllo Unità) locale (a STS è segnalato solo il blocco della turbina).				
10. Più	Livello S102	Mancato drenaggio S10 per errore operativo	Formazione di moto a slug sulla linea di mandata 2° stadio con possibile rottura della stessa		Soglia di altissimo livello LSHH152 che attraverso SCU attiva in chiusura la valvola di blocco HSV106 (F.C.) sulla linea del gas di alimentazione alla turbina. L'attivazione del blocco per alta temperatura è segnalata a S.C.U. (Sistema di Controllo Unità) locale (a STS è segnalato solo il blocco della turbina).				

SOTTOSIST TC-1	ЕМА:		SOCIETA': LOCALITA' IMPIANTO: Dis. n.:	STOGIT Sergnano Centrale di Sergnano vedi Pag. 1		Rif: DATA: Rev. n.: Foglio:	71850-1-Ha 06/02/2019 00 7 di 7	•	
PAROLA GUIDA	DEVIAZIONI	POSSIBI	ILI CAUSE	CONSEGUENZE DELLE DEVIAZIONI	SEGNALAZIONI	INTERVE	ENTI	AZIONI E NOTE	IPOTESI n°
11. Inverso	Flusso dai pozzi alle linee di aspirazione	gas per chiusura of HSV106 hPS102V (fra lor intervento stesse valvo cause	lla turbina a guasto in delle valvole (F.C.) e F.C.) in serie o oppure corretto delle ble per tutte le di blocco n precedenza	Deflusso di gas dalla mandata di uno dei due stadi di compressione verso le linee di aspirazione con conseguente aumento di pressione delle stesse e possibile rottura	Fine corsa di chiusura ZPSL102 su hPS102V e fine corsa di chiusura su HSV106 Fine corsa di chiusura ZSL133 su XX133 Fine corsa di chiusura ZSL134 su XX134	valvole di no XX133 (mar stadio) Intervento in valvole di no	ndata 1°		