

**INSPECTORATUL NAȚIONAL
PENTRU SUPRAVEGHERE TEHNICĂ**
MD-2012, mun. Chișinău, str. Alexandr Pușkin nr.22, tel. + (373-22) 23-80-24, fax: + (373-22) 24-25-84,
e-mail: secretariat@inst.gov.md

**LISTĂ DE VERIFICARE
nr.1.19/INST
Terenuri (secții) de prelucrare , de depozitare a petrolului brut**

I. Numele, prenumele și funcțiile inspectorilor care efectuează controlul:

II. Persoana și obiectul supuse controlului:

Denumirea persoanei _____
Sediul juridic, cod fiscal _____

Numele, prenumele conducătorului persoanei supuse controlului/reprezentantului acesteia _____

Unitatea structurală/funcțională supusă controlului (denumirea) _____
Sediul unității structurale/funcționale _____

Alte date caracteristice ale unității (după caz) _____

III. Informații despre persoana supusă controlului necesare pentru evaluarea riscului¹:

Criteriul²	Informația curentă (deținută de INST la data inițierii controlului)	Gradul de risc	Informația curentă este valabilă (se bifează dacă este cazul)	Informația revizuită în cadrul controlului (se completează dacă este cazul)
Domeniul și/sau subdomeniul activității economice a persoanei supuse controlului				
Numărul obiectelor industriale periculoase deținute de persoana supusă controlului				
Tipul și categoria de pericol ale obiectelor industriale periculoase deținute de persoana supusă controlului				
Gradul de uzură a utilajului				

¹În cazul în care tabelul corespunde cu tabelul din alte liste de verificare, utilizate în cadrul aceluiași control, tabelul se completează doar în una dintre listele de verificare utilizate în timpul controlului.

² Se completează doar criteriile de risc aplicabile domeniului și persoanei supuse controlului.

IV. Lista de întrebări:

Nr. d/o	Întrebări	Referința legală	Conformitate			Comentarii	Punctaj
			Da	Nu	N/c		
1.	Sunt elaborate și aprobate regulamentele tehnologice	Pct.3.2 NRS 35-05-84:2008					5

	pentru toate producțiile aflate în funcțiune?						
2.	Conține regulamentul tehnologic condiții de punere în funcțiune fără pericol a producției de prelucrare a petrolului la temperatura sub 0°C?	Pct.3.3 NRS 35-05-84:2008					5
3.	Se efectuează inspectarea vizuală a utilajului tehnologic , armaturii pentru conducte, utilajului electric, mijloacelor de protecție, conductelor tehnologice înainte de fiecare tură și pe parcursul turei la fiecare 2 ore cu consemnarea rezultatelor inspectărilor în registrul de primire și predare a turei?	Pct.3.4 NRS 35-05-84:2008					10
4.	Se efectuează inspectarea vizuală a mijloacelor de control, comandă, servomotoarele, mijloacele de protecție anti avarie, semnalizare și comunicații de către lucrătorii serviciului metrologic o dată la 24 de ore cu consemnarea rezultatelor inspectărilor în registrul de primire și predare a turei?	Pct.3.4 NRS 35-05-84:2008					10
5.	Se efectuează inspectarea vizuală a sistemelor de ventilație de către șeful de tură înainte de începutul fiecărei ture cu consemnarea rezultatelor inspectărilor în registrul de primire și predare a turei?	Pct.3.4 NRS 35-05-84:2008					5
6.	Sunt asigurate locurile de amplasare a supapelor de siguranță cu platforme ce asigură comoditatea deservirii lor?	Pct.3.13 NRS 35-05-84:2008					
7.	Sunt asigurate îmbinările cu flanșe ale conductelor care transport, transvazează substanțe lichide toxice cu mantale de protecție?	Pct.3.24 NRS 35-05-84:2008					5
8.	Deține întreprinderea instrucțiuni de exploatare, pașapoarte cu caracteristicile tehnice și nominale ale instalațiilor tehnice?	Pct.6.1.1 NRS 35-05-84:2008					5
9.	Este inscripționată clar poziția conform schemei tehnologice pe aparatele tehnologice?	Pct.6.1.2 NRS 35-05-84:2008					5

10.	Deține întreținerea instrumente protejate contra scînteilor pentru utilizarea la executarea lucrărilor la instalații din zone deflagrante?	Pct.6.1.9 NRS 35-05-84:2008					5
11.	Sunt umplute cu lichid greu evaporabil, necristalizabil, nepolimerizabil și antigel supapele hidraulice ale rezervoarelor?	Pct.6.2.1 NRS 35-05-84:2008					5
12.	Este asigurat controlul nivelului în rezervoare cu ajutorului aparatelor de control și măsură pentru neadmiterea măsurării nivelului în mod manual?	Pct.6.2.7 NRS 35-05-84:2008					10
13.	Este asigurată deconectarea alimentării arzătoarelor care funcționează cu combustibil al cuptoarelor tubulare la abateri de parametri ai debitului de combustibil de la cei reglementați?	Pct.6.3.18 NRS 35-05-84:2008					14
14.	Este asigurată deconectarea alimentării arzătoarelor care funcționează cu combustibil al cuptoarelor tubulare la scăderea volumului de circulație a materiei prime prin serpentina cuptorului mai jos de cel admisibil?	Pct.6.3.18 NRS 35-05-84:2008					14
15.	Este asigurată deconectarea alimentării arzătoarelor care funcționează cu combustibil al cuptoarelor tubulare la depășirea temperaturii maxime admisibile a materiei prime la ieșirea din cuptor?	Pct.6.3.18 NRS 35-05-84:2008					14
16.	Este asigurată deconectarea alimentării arzătoarelor care funcționează cu combustibil al cuptoarelor tubulare la declanșarea dispozitivului de stingere a flăcării?	Pct.6.3.18 NRS 35-05-84:2008					14
17.	Sunt registratoare toate aparatele care controlează funcționarea cuptoarelor tubulare?	Pct.6.3.19 NRS 35-05-84:2008					5
18.	Sunt efectuate inscripțiile necesare pe conducte, utilaje și motoare ale stațiilor de pompare?	Pct.6.4.8 NRS 35-05-84:2008					5
19.	Sunt aplicate inscripțiile care indică categoriile de încăperi după gradul de	Pct.7.8 NRS 35-05-84:2008					5

	pericol de deflagrație și inflamabilitate și clasele de pericol de deflagrație ale zonelor pe ușile de intrare ale încăperilor?						
20.	Este instalat dispozitivul care determină direcția și viteza vântului pe teritoriul producției?	Pct.7.11 NRS 35-05-84:2008					5
21.	Sunt elaborate de către întreprindere instrucțiuni privind modul de predare a utilajelor tehnologice la reparație?	Pct.13.6 NRS 35-05-43:2002					5
22.	Se respectă modul de organizare și efectuare a lucrărilor pentru întreținerea tehnică și repararea utilajelor?	Pct.13.5 NRS 35-05-43:2002; pct.1.4 PG RD 09-250:2003					10
23.	Sunt elaborate la întreprindere instrucțiunile de efectuare inofensivă a lucrărilor cu foc la obiectele cu pericol de deflagrație și inflamabilitate?	Pct.2.7 NRS 35-05-32:2001					5
24.	Sunt elaborate instrucțiunile în baza "Instrucțiunilor-tip privind efectuarea fără pericol a lucrărilor periculoase cu gaze" la întreprindere?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; pct. 1.4 Instrucțiune-tip privind efectuarea fără pericol a lucrărilor periculoase cu gaze					5
25.	Este desemnată prin ordin persoana responsabilă pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze la întreprindere?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; pct.1.17 Instrucțiune-tip privind efectuarea fără pericol a lucrărilor periculoase cu gaze					5
26.	Este elaborat nomenclatorul lucrărilor periculoase cu gaze la întreprindere?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; pct. 1.7 Instrucțiune-tip privind efectuarea fără pericol a lucrărilor periculoase cu gaze					5
27.	Sunt respectate cerințele, privind asigurarea temperaturii admisibile a suprafețelor exterioare ale	Pct.7.1.12 NRS 35-05-43:2002					10

	utilajelor?						
28.	Se efectuează verificarea eficace a sistemelor de ventilație din încăperile cu pericol de deflagrație conform normelor tehnice o dată în an?	Pct.10.1 NRS 35-05-43:2002					10
29.	Sunt respectate cerințele privind executarea lucrărilor de punere în funcțiune a instalației și lansare în regim de exploatare cu asigurarea măsurilor de securitate?	Pct.3.15 NRS 35-05-84:2008					15
30.	Sunt prezente pașapoartele tehnice ale rezervoarelor pentru păstrarea produselor petroliere?	Pct.3.7 Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor					5
31.	Sunt prezente pașapoartele conductelor tehnologice?	Pct.2.2.3 Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor					5
32.	Se efectuează verificarea stării tehnice a utilajului și armaturii instalate pe rezervoarele pentru păstrarea produselor petroliere (supape de respirație, opritoare de foc etc.)?	Pct.2.1.3 Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor					10
33.	Sunt respectate cerințele de verificare tehnică periodică a rezervoarelor?	Pct.2.1.18 Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor					10
34.	Se respectă verificarea regulamentară periodică a conductelor tehnologice?	Pct.2.2.6 Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor					10

V. Punctajul pentru evaluarea riscului:

Încălcări	Numărul de întrebări conform clasificării încălcărilor (toate întrebările aplicate)	Numărul de încălcări constatate în cadrul controlului (toate întrebările neconforme)	Gradul de conformare conform numărului de încălcări % (1-(col 3/col 2) x100%)	Ponderea valorică totală conform clasificării încălcărilor (suma punctajului tuturor întrebărilor aplicate)	Ponderea valorică a încălcărilor constatate în cadrul controlului (suma punctajului întrebărilor neconforme)	Gradul de conformare conform numărului de încălcări % (1-(col 6/col 5) x100%)
Minore						
Grave						
Foarte grave						
Total						

VI. Ghid privind sistemul de apreciere a întrebărilor:

Calificarea încălcărilor	Punctajul
Minore	1 – 6
Grave	7 – 14
Foarte grave	15 - 20

VII. Lista actelor normative relevante:

Nr. d/o.	Indicativul	Titlul
1.	NRS 35-05-84:2008	Reguli de securitate industrială pentru producțiile de prelucrare a petrolului, aprobat prin hotărârea Serviciului Standardizare și Metrologie nr. 224 - RT din 26.05.2008
2.	NRS 35-05-43:2002	Reguli generale de securitate antideflagrantă pentru producțiile cu pericol de deflagrație și inflamabilitate din industria chimică, petrochimică și de prelucrare a petrolului, aprobat prin hotărârea Departamentului „Moldova-Standard” nr. 1236-RT din 24.12.2002
3.	NRS 35-05-32:2001	Reguli privind organizarea efectuării inofensive a lucrărilor cu foc la obiectele cu pericol de deflagrație și inflamabilitate, aprobat prin hotărârea Departamentului „Moldova-Standard” nr. 939-RT din 19.06.2001
4.	PG RD 09-250:2003	Modul de efectuare inofensivă a lucrărilor de reparație la obiectele industriale periculoase chimice, petrochimice și de prelucrare a petrolului, adoptat prin hotărârea Departamentului „Moldova-Standard” nr. 1441-RT din 26.12.2003
5.		Reguli de exploatare tehnică a rezervoarelor și instrucțiuni privind repararea lor, aprobat prin ordinul Ministerului Economiei și Infrastructurii nr. 221 din 29.12.2010
6.		Instrucțiune tip privind organizarea efectuării inofensive a lucrărilor periculoase cu gaze, aprobat prin ordinul Ministerului Economiei și Infrastructurii nr. 221 din 29.12.2010

Întocmită la data de _____

Semnătura inspectorilor prezenți la realizarea controlului:

_____	_____	_____
(Nume, prenume)	(Semnătura)	(Data aducerii la cunoștință)
_____	_____	_____
(Nume, prenume)	(Semnătura)	(Data aducerii la cunoștință)