

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

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				

¹ În 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	2	3	4	5	6	7	8
1.	Sunt elaborate și aprobate regulamentele tehnologice pentru toate producțiile aflate în funcțiune?	Pct.3.2 NRS 35-05-84:2008					5
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	Pct.3.4 NRS 35-05-84:2008					10

	de protecție, conductelor tehnologice înainte de fiecare tură și pe parcursul turei la fiecare 2 ore cu consemnarea rezultatelor inspecțiilor în registrul de primire și predare a turei?						
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 inspecțiilor 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 inspecțiilor 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 întreprinderea 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 ajutorul 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 pericol de deflagrație și inflamabilitate și clasele de pericol de deflagrație ale zonelor pe ușile de intrare ale încăperilor?	Pct.7.8 NRS 35-05-84:2008					5
20.	Este instalat dispozitivul care determină direcția și viteza vântului pe teritoriul producției?	Pct.7.11 NRS 35-05-84:2008					5
21.	Operatorul deține instrucțiuni privind modul de predare a utilajelor tehnologice ale obiectivului industrial periculos la reparație?	Pct.13.6 NRS 35-05-43:2002					5
22.	Se respectă cerințele stabilite în instrucțiunea întreprinderii privind modul de predare a utilajelor instalației tehnologice ale obiectivului industrial periculos la reparație?	Pct.13.5 NRS 35-05-43:2002; pct.1.4 PG RD 09-250:2003					10
23.	Sunt elaborate la întreprindere	Pct.2.7 NRS					5

	instrucțiunile de efectuare inofensivă a lucrărilor cu foc la obiectele cu pericol de deflagrație și inflamabilitate?	35-05-32:2001					
24.	Operatorul deține instrucțiuni privind organizarea și efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze la obiectivul industrial?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; рct. 1.4 Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ					5
25.	Se asigură evidența lucrărilor periculoase cu gaze, efectuate la obiectivul industrial cu reflectarea lor în registre speciale?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; рct.1.17 Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ					5
26.	Operatorul deține lista lucrărilor periculoase cu gaze la obiectivul industrial (după caz la secțiile din cadrul obiectivului industrial)?	Pct.13.8 NRS 35-05-43:2002; рct. 1.7 Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ					5
27.	Sunt respectate cerințele, privind asigurarea temperaturii admisibile a suprafețelor exterioare ale utilajelor?	Pct.7.1.12 NRS 35-05- 43:2002					10
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 Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту					5
31.	Sunt prezente pașapoartele conductelor tehnologice?	Pct.2.2.3 Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту					5
32.	Se efectuează verificarea stării tehnice a utilajului și armaturii instalate pe rezervoarele pentru păstrarea produselor petroliere (supape de	Pct.2.1.3 Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их					10

	respirație, opritoare de foc etc.)?	ремонту					
33.	Sunt respectate cerințele de verificare tehnică periodică a rezervoarelor?	Рст.2.1.18 Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту					10
34.	Se respectă verificarea regulamentară periodică a conductelor tehnologice?	Рст.2.2.6 Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту					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.		Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту, aprobat prin ordinul Ministerului Economiei și Infrastructurii nr. 221 din 29.12.2010
6.		Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ, 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)