



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

МИНИСТЕРСТВО **МОСКВЫ** РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 83859

от "16" октября 2025.

14 мая 2025г

№ 515

**Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов
при хранении**

В соответствии с абзацем шестым пункта 2 и абзацем первым пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2002 г. № 814 «О порядке утверждения норм естественной убыли при хранении и транспортировке материально-производственных запасов» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении.

2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 16 апреля 2018 г. № 281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»¹;

приказ Минэнерго России от 14 сентября 2023 г. № 784 «О внесении изменения в приложение № 2 к нормам естественной убыли нефтепродуктов при хранении, утвержденным приказом Минэнерго России от 16 апреля 2018 г. № 281»².

Министр

С.Е. Цивилев

Департамент нефтегазового комплекса
Кислинская Любовь Юрьевна
(495) 631-89-81

¹ Зарегистрирован Минюстом России 8 августа 2018 г., регистрационный № 51824.

² Зарегистрирован Минюстом России 7 ноября 2023 г., регистрационный № 75874.

УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Минэнерго России

от «14» мая 2025 г. № 515

НОРМЫ

1. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 группы (согласно приложению № 1 к настоящим нормам естественной убыли) в первый месяц хранения в резервуарах (от 1 суток до месяца):

Климатическая группа (подгруппа) согласно приложению № 2 к настоящим нормам естественной убыли		Тип резервуара (емкости)	Вместимость резервуара, м³														
			(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)														
			100 и менее	101 - 400	401 - 1000	1001 - 3000	3001 - 5000	5001 - 10000	свыше 10000								
		Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т															
1	2	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября		
1 (1)	Наземный стальной	0,080	0,640	0,075	0,517	0,054	0,393	0,038	0,285	0,028	0,196	0,024	0,173	0,022	0,148		
	Наземный стальной с понтоном	0,016	0,145	0,010	0,126	0,009	0,107	0,008	0,073	0,007	0,058	0,006	0,041	0,005	0,035		
1 (2)	Наземный стальной	0,140	0,711	0,130	0,531	0,110	0,435	0,056	0,294	0,040	0,218	0,030	0,201	0,025	0,184		

	Наземный стальной с понтоном	0,031	0,143	0,030	0,138	0,029	0,095	0,023	0,074	0,015	0,068	0,014	0,058	0,012	0,050
2 (1)	Наземный стальной	0,139	0,704	0,122	0,625	0,100	0,505	0,066	0,325	0,055	0,272	0,048	0,238	0,041	0,185
	Наземный стальной с понтоном	0,036	0,148	0,030	0,139	0,020	0,128	0,016	0,085	0,015	0,067	0,013	0,058	0,011	0,047
2 (2)	Наземный стальной	0,144	0,709	0,135	0,622	0,105	0,496	0,068	0,318	0,058	0,261	0,049	0,237	0,040	0,231
	Наземный стальной с понтоном	0,043	0,146	0,035	0,138	0,029	0,127	0,020	0,078	0,018	0,062	0,016	0,055	0,014	0,047
2 (3)	Наземный стальной	0,177	0,768	0,169	0,593	0,135	0,533	0,078	0,371	0,073	0,280	0,066	0,256	0,057	0,213
	Наземный стальной с понтоном	0,051	0,166	0,043	0,162	0,036	0,094	0,021	0,076	0,018	0,066	0,016	0,059	0,015	0,052
3 (1)	Наземный стальной	0,260	0,793	0,253	0,765	0,213	0,580	0,116	0,406	0,109	0,307	0,099	0,267	0,089	0,234
	Наземный стальной с понтоном	0,057	0,193	0,053	0,178	0,046	0,155	0,033	0,084	0,022	0,074	0,017	0,064	0,013	0,057
3 (2)	Наземный стальной	0,270	0,792	0,257	0,784	0,224	0,664	0,141	0,384	0,114	0,308	0,100	0,275	0,089	0,250
	Наземный стальной с понтоном	0,059	0,203	0,054	0,199	0,047	0,183	0,036	0,089	0,024	0,077	0,016	0,067	0,011	0,058

2. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 2 группы (согласно приложению № 1 к настоящим нормам естественной убыли) в первый месяц хранения в резервуарах (от 1 суток до месяца):

Климатическая группа (подгруппа) согласно приложению № 2 к настоящим нормам естественной убыли		Вместимость резервуара, м³										Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т					
		(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)															
		100 и менее	101 - 400	401 - 1000	1001 - 3000	3001 - 5000	5001 - 10000	свыше 10000									
Тип резервуара (емкости)		с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1 (1)	2	0,059	0,449	0,039	0,267	0,036	0,212	0,024	0,155	0,015	0,143	0,013	0,119	0,011	0,101		
	Наземный стальной с понтоном	0,013	0,114	0,0077	0,068	0,0048	0,056	0,0038	0,041	0,0038	0,034	0,0029	0,030	0,0029	0,026		
1 (2)	Наземный стальной	0,095	0,452	0,063	0,329	0,036	0,247	0,025	0,191	0,019	0,156	0,016	0,131	0,014	0,106		
	Наземный стальной с понтоном	0,019	0,104	0,014	0,079	0,010	0,056	0,0072	0,046	0,0063	0,035	0,0054	0,031	0,0045	0,026		
2 (1)	Наземный стальной	0,108	0,541	0,067	0,386	0,061	0,307	0,045	0,225	0,031	0,187	0,028	0,161	0,022	0,135		
	Наземный стальной с понтоном	0,028	0,105	0,020	0,094	0,014	0,073	0,012	0,054	0,0081	0,043	0,0072	0,037	0,0054	0,030		
2 (2)	Наземный стальной	0,116	0,536	0,095	0,383	0,084	0,370	0,054	0,234	0,052	0,203	0,043	0,180	0,033	0,156		

2 (3)	Наземный стальной с понтоном	0,032	0,105	0,018	0,093	0,017	0,086	0,013	0,055	0,012	0,051	0,011	0,045	0,0088	0,039
	Наземный стальной	0,136	0,538	0,120	0,312	0,104	0,251	0,055	0,243	0,052	0,201	0,048	0,186	0,044	0,158
	Наземный стальной с понтоном	0,038	0,083	0,025	0,072	0,022	0,069	0,018	0,058	0,013	0,052	0,012	0,037	0,011	0,026
3 (1)	Наземный стальной	0,164	0,554	0,110	0,465	0,098	0,379	0,073	0,276	0,065	0,237	0,055	0,211	0,047	0,182
	Наземный стальной с понтоном	0,040	0,138	0,026	0,119	0,024	0,094	0,020	0,062	0,016	0,055	0,014	0,053	0,010	0,044
3 (2)	Наземный стальной	0,171	0,566	0,163	0,513	0,145	0,408	0,086	0,273	0,079	0,240	0,074	0,225	0,066	0,208
	Наземный стальной с понтоном	0,041	0,150	0,036	0,134	0,032	0,101	0,022	0,064	0,019	0,058	0,017	0,051	0,014	0,046

3. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 3, 4, 5, 6 групп (согласно приложению № 1 к настоящим нормам естественной убыли) в первый месяц хранения в резервуарах (от 1 суток до месяца):

Тип резервуара (емкости)	Климатическая группа (подгруппа) согласно приложению № 2 к настоящим нормам естественной убыли	(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)					
		Группа нефтепродукта согласно приложению № 1 к настоящим нормам естественной убыли					
		3	4	5	6		
		Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т					
		с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября	с 1 октября по 31 марта	с 1 апреля по 30 сентября

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Наземный стальной	1 (1)	0,022	0,050	0,009	0,031	0,0026	0,0035	0,0053	0,0053
	1 (2)	0,032	0,056	0,012	0,033	0,0026	0,0088	0,0053	0,0053
	2 (1)	0,034	0,069	0,014	0,042	0,0037	0,011	0,0055	0,0083
	2 (2)	0,036	0,069	0,015	0,043	0,0037	0,011	0,0055	0,0083
	2 (3)	0,038	0,066	0,016	0,039	0,0046	0,011	0,0055	0,0082
	3 (1)	0,038	0,065	0,016	0,040	0,0043	0,010	0,0052	0,0078
	3 (2)	0,043	0,080	0,018	0,046	0,0061	0,012	0,010	0,0079
	1 (1)	0,013	0,030	0,0071	0,017	0,0018	0,0026	0,011	0,0079
	1 (2)	0,016	0,032	0,0079	0,021	0,0026	0,0053	0,011	0,0079
Заглубленный	2 (1)	0,018	0,035	0,014	0,022	0,0028	0,0055	0,011	0,0083
	2 (2)	0,019	0,035	0,015	0,023	0,0037	0,0055	0,011	0,0083
	2 (3)	0,021	0,035	0,015	0,023	0,0036	0,0055	0,011	0,0082
	3 (1)	0,021	0,035	0,016	0,025	0,0043	0,0052	0,010	0,0078
	3 (2)	0,023	0,042	0,017	0,025	0,0044	0,0061	0,010	0,0079

4. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении более 1 месяца в резервуарах:

овуара, м³ (в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

[illegible]

1 (1)	Наземный стальной	1	0,072	0,342	0,070	0,291	0,051	0,216	0,039	0,152	0,028	0,112	0,024	0,099	0,018	0,083
		2	0,031	0,248	0,023	0,168	0,020	0,164	0,014	0,117	0,0086	0,090	0,008	0,079	0,0058	0,065
		3	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053
1 (2)	Наземный стальной с понтоном	1	0,018	0,071	0,017	0,066	0,015	0,055	0,011	0,041	0,0090	0,030	0,0070	0,027	0,0050	0,023
		2	0,0038	0,067	0,0038	0,064	0,0038	0,053	0,0038	0,032	0,0029	0,025	0,0019	0,022	0,0019	0,019
		1	0,094	0,413	0,081	0,312	0,075	0,264	0,051	0,174	0,038	0,144	0,036	0,128	0,032	0,101
2 (1)	Наземный стальной	2	0,054	0,244	0,032	0,226	0,022	0,192	0,013	0,135	0,011	0,111	0,010	0,098	0,0090	0,082
		3	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053	0,0026	0,0053
	Наземный стальной с понтоном	1	0,016	0,087	0,014	0,078	0,011	0,072	0,0070	0,047	0,0060	0,041	0,0050	0,035	0,0050	0,028
2 (2)		2	0,0036	0,064	0,0027	0,062	0,0027	0,052	0,0018	0,034	0,0018	0,030	0,0018	0,026	0,0018	0,022
		1	0,083	0,420	0,070	0,311	0,056	0,285	0,042	0,240	0,028	0,221	0,025	0,193	0,020	0,166
		2	0,052	0,332	0,040	0,243	0,034	0,228	0,028	0,183	0,026	0,149	0,018	0,138	0,014	0,126
2 (3)	Наземный стальной	3	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055	0,0028	0,0055
	Наземный стальной с понтоном	1	0,019	0,096	0,017	0,078	0,015	0,073	0,013	0,064	0,013	0,062	0,012	0,054	0,010	0,046
		2	0,0035	0,076	0,0026	0,070	0,0026	0,064	0,0018	0,057	0,0018	0,046	0,0018	0,034	0,0018	0,023
3 (1)	Наземный стальной	1	0,169	0,387	0,134	0,331	0,110	0,260	0,102	0,232	0,097	0,186	0,087	0,164	0,079	0,142
		2	0,068	0,314	0,061	0,228	0,046	0,171	0,039	0,155	0,034	0,134	0,026	0,120	0,019	0,105
	Наземный стальной с понтоном	3	0,0036	0,0055	0,0036	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0018	0,0055	0,0018	0,0055
		1	0,025	0,083	0,023	0,074	0,019	0,072	0,015	0,063	0,015	0,050	0,013	0,045	0,011	0,037
		2	0,0036	0,081	0,0036	0,062	0,0027	0,046	0,0027	0,043	0,0027	0,037	0,0018	0,032	0,002	0,027
	Наземный стальной	1	0,185	0,597	0,164	0,592	0,160	0,466	0,115	0,313	0,098	0,304	0,056	0,220	0,045	0,210
		2	0,100	0,458	0,083	0,300	0,063	0,248	0,039	0,241	0,028	0,210	0,024	0,173	0,019	0,163
		3	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013
	Наземный стальной с понтоном	4	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054	0,0027	0,0054
		1	0,033	0,137	0,029	0,135	0,026	0,126	0,022	0,084	0,020	0,066	0,018	0,059	0,016	0,050
		2	0,016	0,106	0,015	0,082	0,013	0,066	0,011	0,063	0,0091	0,044	0,0073	0,038	0,0054	0,032

3 (2)	Наземный стальной	1	0,187	0,612	0,170	0,593	0,162	0,538	0,124	0,310	0,102	0,307	0,068	0,264	0,056	0,221
		2	0,115	0,469	0,091	0,348	0,082	0,278	0,055	0,241	0,034	0,229	0,027	0,201	0,020	0,173
		3	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013	0,0026	0,013
		4	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055	0,0027	0,0055
	Наземный стальной с понтон	1	0,033	0,141	0,031	0,141	0,029	0,141	0,026	0,084	0,022	0,082	0,020	0,075	0,017	0,068
		2	0,028	0,098	0,023	0,096	0,019	0,075	0,017	0,057	0,013	0,055	0,010	0,048	0,0072	0,042

5. Нормы естественной убыли при хранении нефтепродуктов в резервуарах автозаправочных станций (автозаправочных комплексах, топливозаправочных пунктах) в месяц:

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта)									
Тип резервуара	Группа нефтепродукта согласно приложению № 1 к настоящим нормам естественной убыли	Период года	Климатические группы (подгруппы) согласно приложению № 2 к настоящим нормам естественной убыли						
			1 (1)	1 (2)	2 (1)	2 (2)	2 (3)	3 (1)	3 (2)
			Нормы естественной убыли нефтепродуктов, кг/т						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Наземные стальные	1	с 1 октября по 31 марта	0,081	0,124	0,111	0,120	0,142	0,155	0,177
		с 1 апреля по 30 сентября	0,155	0,219	0,215	0,222	0,246	0,254	0,280
	4	с 1 октября по 31 марта	0,0018	0,0026	0,0037	0,0046	0,0046	0,0052	0,0052
		с 1 апреля по 30 сентября	0,0062	0,0070	0,0092	0,0092	0,011	0,011	0,013
	5	с 1 октября по 31 марта	-	-	-	-	-	-	-
		с 1 апреля по 30 сентября	-	0,0009	0,0009	0,0018	0,0018	0,0026	0,0026
		с 1 октября по 31 марта	-	-	-	-	-	-	-
		с 1 апреля по 30 сентября	-	0,0009	0,0009	0,0018	0,0018	0,0026	0,0026
		с 1 октября по 31 марта	-	-	-	-	-	-	-
		с 1 апреля по 30 сентября	-	0,0009	0,0009	0,0018	0,0018	0,0026	0,0026

Подземные (заглубленные)	1	с 1 октября по 31 марта	-	-	0,029	0,032	0,036	0,037	0,038
		с 1 апреля по 30 сентября	-	-	0,031	0,066	0,055	0,072	0,073
	4	с 1 октября по 31 марта	-	-	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017
		с 1 апреля по 30 сентября	-	-	0,0037	0,0037	0,0036	0,0043	0,0044
	5	с 1 октября по 31 марта	-	-	-	-	-	-	-
		с 1 апреля по 30 сентября	-	-	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009

6. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении в резервуарах, оснащенных системами улавливания паров нефтепродуктов или газоуравнительными системами (кроме понтонов), равны нормам естественной убыли нефтепродуктов при хранении, предусмотренным пунктами 1 – 4 настоящих норм естественной убыли, уменьшенным на величину улавливаемых паров нефтепродуктов, установленную в процентах и указанную в паспорте на соответствующую систему.

7. Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении, предусмотренные пунктами 1 – 4 настоящих норм естественной убыли, при температуре хранимого нефтепродукта выше 30 °С равны нормам естественной убыли нефтепродуктов при хранении, предусмотренным пунктами 1 – 5 настоящих норм естественной убыли, для периода с 1 апреля по 30 сентября, увеличенным в 1,5 раза.

8. Норма естественной убыли нефтепродуктов при хранении при переходе из периода с 1 октября по 31 марта в период с 1 апреля по 30 сентября равна норме естественной убыли нефтепродуктов при хранении, являющийся наибольшей из норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении, предусмотренных пунктами 1 – 5 настоящих норм естественной убыли.

Приложение № 1
к нормам естественной убыли
нефтепродуктов при хранении

ГРУППЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Группа нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта
1	2
1	Бензины автомобильные всех марок. Прямогонные бензины. Газовый конденсат стабильный. Бензин газовый стабильный (из газового конденсата).
2	Нефтяные растворители всех марок с температурой начала кипения от +50 °С до 100 °С. Бензины авиационные всех марок. Изооктан технический. Гептан нормальный. Бензол нефтяной. Отработанные нефтепродукты марки СНО. Топливо для реактивных двигателей Т-2.
3	Нефтяные растворители всех марок с температурой начала кипения от 100 °С и выше. Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения от 100 °С до 150 °С, кроме Т-2. Сольвент нефтяной. Керосин для технических целей. Лигроин приборный. Ксилол нефтяной. Толуол нефтяной. Этилбензол технический.
4	Керосины осветительные всех марок. Топлива дизельные и судовые с температурой помутнения (застывания) или с предельной температурой фильтруемости ниже минус 10 °С. Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения более 150 °С. Изопропилбензол технический.
5	Топлива дизельные и судовые с температурой помутнения (застывания) или с предельной температурой фильтруемости от минус 10 °С и выше. Топливо печное бытовое. Топливо моторное для среднеоборотных и малооборотных дизелей.
6	Мазуты всех марок. Масла смазочные всех марок. Битумы нефтяные жидкие. Прочие жидкие нефтепродукты, требующие подогрева. Отработанные нефтепродукты, кроме марки СНО.

Приложение № 2
к нормам естественной убыли
нефтепродуктов при хранении

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ГРУППЫ

Климатическая группа	Обозначение климатического района	Обозначение климатической группы (подгруппы) для применения норм	Субъекты Российской Федерации: республики, края, области, города федерального значения, автономная область, автономные округа
1	2	3	4
1-я (соответствует холодному макроклиматическому району)	I ₁ , II ₂	1 (1)	Республика Саха (Якутия), Чукотский автономный округ
	I ₂ , II ₃	1 (2)	Республика Коми, Красноярский край (севернее 56 с.ш.), Хабаровский край (севернее 56 с.ш.), Амурская область, Магаданская область, Мурманская область, Томская область, Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ
2-я (соответствует холодному умеренному макроклиматическому району)	II ₄	2 (1)	Республика Алтай, Республика Бурятия, Республика Карелия, Республика Тыва, Республика Хакасия, Алтайский край, Забайкальский край, Красноярский край (южнее 56 с.ш.), Пермский край, Хабаровский край (южнее 56 с.ш.), Архангельская область, Иркутская область, Кемеровская область, Курганская область, Курская область, Новосибирская область, Омская область, Свердловская область, Тюменская область, Челябинская область, Еврейская автономная область
	II ₅	2 (2)	Республика Башкортостан, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика, Чувашская Республика – Чувашия, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калининградская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Тульская область, Ульяновская область, Ярославская область, город федерального значения Москва, город федерального значения Санкт-Петербург
	II ₆	2 (3)	Камчатский край, Приморский край, Сахалинская область
3-я (соответствует теплomu умеренному макроклиматическому району)	II ₇	3 (1)	Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия - Алания, Донецкая Народная Республика (севернее 47 с.ш.), Луганская Народная Республика,

			Волгоградская область, Ростовская область
	II₉ II₁₁	3 (2)	Республика Адыгея (Адыгея), Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Крым, Чеченская Республика, Донецкая Народная Республика (южнее 47 с.ш.), Краснодарский край, Ставропольский край Астраханская область, Запорожская область, Херсонская область, город федерального значения Севастополь