

Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. № 364 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

Справка

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2002 г. № 814 «О порядке утверждения норм естественной убыли при хранении и транспортировке материально-производственных запасов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 46, ст. 4596; 2006, № 23, ст. 2523) приказываю:

1. Утвердить согласованные с Министерством экономического развития Российской Федерации нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении согласно приложению.

2. Не применять на территории Российской Федерации:

постановление Госнаба СССР от 26 марта 1986 г. № 40 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении, отпуске и транспортировании» в части норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении на нефтебазах (складах, хранилищах), автозаправочных станциях (автозаправочных комплексах, топливозаправочных пунктах), на объектах магистрального нефтепродуктопроводного транспорта;

постановление Госнаба СССР от 23 августа 1988 г. № 63 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске и длительном хранении (свыше одного года)» в части норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении.

Врио Министра В.М. Азбукин

Зарегистрировано в Минюсте РФ 1 октября 2009 г.
Регистрационный № 14925

**Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении
(утв. [приказом](#) Министерства энергетики РФ от 13 августа
2009 г. № 364)**

1. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 группы в первый месяц хранения в резервуарах

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

Климатическая группа (подгруппа)	Тип резервуара (емкости)	Вместимость резервуара, м3											
		100 и менее		от 101 до 400		от 400 до 1000		от 1000 до 3000		от 3000 до 5000		более 5000	
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	Наземный стальной	0,105	0,869	0,102	0,698	0,068	0,515	0,048	0,362	0,035	0,267	0,029	0,235
1 (1)	Наземный стальной с понтоном	0,026	0,192	0,013	0,168	0,011	0,139	0,009	0,098	0,008	0,072	0,007	0,052
1 (2)	Наземный стальной	0,180	0,945	0,171	0,719	0,134	0,587	0,075	0,395	0,055	0,342	0,047	0,300
	Наземный стальной с	0,048	0,194	0,046	0,189	0,036	0,130	0,020	0,105	0,020	0,092	0,020	0,074

	понтонном												
2 (1)	Наземный стальной	0,209	1,130	0,189	0,960	0,147	0,753	0,086	0,465	0,076	0,419	0,065	0,368
	Наземный стальной с понтонном	0,053	0,224	0,046	0,212	0,039	0,201	0,023	0,116	0,022	0,100	0,020	0,088
2 (2)	Наземный стальной	0,215	1,134	0,212	0,976	0,155	0,783	0,105	0,500	0,085	0,420	0,075	0,370
	Наземный стальной с понтонном	0,063	0,214	0,050	0,221	0,042	0,205	0,027	0,117	0,025	0,100	0,022	0,087
2 (3)	Наземный стальной	0,253	1,140	0,244	0,873	0,172	0,787	0,106	0,508	0,100	0,419	0,088	0,370
	Наземный стальной с понтонном	0,071	0,245	0,059	0,227	0,050	0,177	0,029	0,119	0,026	0,102	0,023	0,089
3 (1)	Наземный стальной	0,362	1,149	0,357	1,109	0,282	0,843	0,159	0,569	0,150	0,449	0,132	0,395
	Наземный стальной с понтонном	0,077	0,286	0,072	0,258	0,064	0,227	0,046	0,124	0,030	0,108	0,024	0,095
3 (2)	Наземный стальной	0,364	1,169	0,358	1,165	0,306	0,985	0,190	0,582	0,155	0,458	0,136	0,407
	Наземный стальной с понтонном	0,079	0,297	0,074	0,295	0,069	0,273	0,049	0,130	0,032	0,110	0,024	0,098

2. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 2 группы в первый месяц хранения в резервуарах

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

Климатическая группа (подгруппа)	Тип резервуара (емкости)	Вместимость резервуаров, м3											
		100 и менее		от 101 до 400		от 400 до 1000		от 1000 до 3000		от 3000 до 5000		более 5000	
		Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т											
		осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период	осенне-зимний период	весенне-летний период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Наземный стальной	0,075	0,617	0,051	0,375	0,047	0,287	0,031	0,223	0,019	0,190	0,017	0,165
1 (1)	Наземный стальной с понтонном	0,017	0,140	0,007	0,095	0,006	0,074	0,005	0,057	0,005	0,047	0,004	0,043
	Наземный стальной	0,131	0,670	0,075	0,481	0,052	0,366	0,032	0,280	0,026	0,221	0,023	0,194
1 (2)	Наземный стальной с понтонном	0,026	0,140	0,020	0,110	0,014	0,083	0,009	0,063	0,009	0,051	0,008	0,045
	Наземный стальной	0,150	0,802	0,104	0,570	0,082	0,453	0,060	0,330	0,045	0,280	0,040	0,246
2 (1)	Наземный стальной с понтонном	0,037	0,154	0,027	0,135	0,020	0,108	0,016	0,083	0,012	0,064	0,010	0,056
	Наземный стальной	0,161	0,812	0,122	0,570	0,110	0,561	0,067	0,355	0,067	0,302	0,058	0,271
2 (2)	Наземный стальной с понтонном	0,045	0,157	0,026	0,141	0,025	0,135	0,018	0,084	0,017	0,073	0,014	0,068
	Наземный стальной	0,190	0,810	0,166	0,469	0,132	0,376	0,072	0,365	0,072	0,300	0,064	0,280
2 (3)	Наземный стальной с понтонном	0,051	0,124	0,035	0,112	0,033	0,087	0,019	0,087	0,019	0,072	0,017	0,067
	Наземный стальной	0,226	0,815	0,169	0,681	0,135	0,557	0,105	0,410	0,083	0,353	0,072	0,318
3 (1)	Наземный стальной с понтонном	0,055	0,206	0,037	0,170	0,034	0,139	0,032	0,089	0,022	0,085	0,018	0,072
3 (2)	Наземный стальной	0,262	0,842	0,253	0,752	0,192	0,605	0,120	0,415	0,110	0,358	0,106	0,335
	Наземный	0,057	0,214	0,050	0,190	0,041	0,149	0,028	0,093	0,026	0,089	0,024	0,077

стальной с
понтонном

3. Нормы естественной убыли нефтепродуктов 3, 4, 5, 6 групп в первый месяц хранения в резервуарах

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

Тип резервуара (емкости)	Климатическая группа (подгруппа)	Группа нефтепродукта							
		3		4		5		6	
		Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т							
		осенне- зимний	весенне- летний	осенне- зимний	весенне- летний	осенне- зимний	весенне- летний	осенне- зимний	весенне- летний
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
	1 (1)	0,033	0,079	0,020	0,047	0,005	0,012	0,012	0,012
	1 (2)	0,043	0,086	0,023	0,051	0,006	0,014	0,012	0,012
	2 (1)	0,044	0,102	0,026	0,061	0,007	0,016	0,012	0,012
Наземный	2 (2)	0,050	0,102	0,030	0,061	0,008	0,016	0,012	0,012
стальной	2 (3)	0,058	0,092	0,035	0,055	0,009	0,015	0,012	0,012
	3 (1)	0,061	0,101	0,037	0,061	0,010	0,016	0,012	0,012
	3 (2)	0,071	0,118	0,043	0,071	0,011	0,019	0,012	0,012
	1 (1)	0,023	0,043	0,014	0,026	0,003	0,003	0,012	0,012
	1 (2)	0,038	0,047	0,018	0,033	0,005	0,008	0,012	0,012
	2 (1)	0,031	0,050	0,021	0,033	0,005	0,008	0,012	0,012
Заглубленный	2 (2)	0,035	0,050	0,021	0,035	0,006	0,008	0,012	0,012
	2 (3)	0,040	0,050	0,023	0,033	0,006	0,008	0,012	0,012
	3 (1)	0,043	0,055	0,028	0,039	0,007	0,009	0,012	0,012
	3 (2)	0,050	0,064	0,031	0,038	0,008	0,010	0,012	0,012

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

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

Климатическая группа (подгруппа)	Тип резервуар а (емкости)	Группа нефтепродук та	Вместимость резервуара, м3											
			100 и менее		от 101 до 400		от 400 до 1000		от 1000 до 3000		от 3000 до 5000		более 5000	
			Нормы естественной убыли нефтепродукта, кг/т											
			осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период	осенне- зимний период	весенне- летний период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Наземный	1	0,094	0,456	0,095	0,384	0,072	0,288	0,051	0,202	0,037	0,149	0,033	0,132
	стальной	2	0,044	0,345	0,030	0,233	0,027	0,226	0,018	0,163	0,011	0,125	0,010	0,110
	стальной	3	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
1 (1)	Наземный	1	0,025	0,095	0,022	0,084	0,019	0,073	0,014	0,055	0,012	0,040	0,011	0,036
	стальной	2	0,006	0,091	0,006	0,087	0,005	0,073	0,004	0,044	0,003	0,034	0,03	0,030
	понтонном													
	Наземный	1	0,111	0,526	0,104	0,416	0,090	0,355	0,058	0,232	0,042	0,195	0,042	0,170
	стальной	2	0,080	0,360	0,044	0,340	0,030	0,284	0,019	0,200	0,019	0,164	0,017	0,146
	стальной	3	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
1 (2)	Наземный	1	0,020	0,118	0,017	0,102	0,014	0,096	0,009	0,063	0,009	0,053	0,008	0,047
	стальной	2	0,006	0,097	0,004	0,092	0,004	0,077	0,004	0,054	0,004	0,044	0,004	0,039
	понтонном													
2 (1)	Наземный	1	0,113	0,643	0,092	0,548	0,076	0,436	0,061	0,369	0,047	0,339	0,042	0,298
	стальной	2	0,100	0,495	0,063	0,359	0,049	0,338	0,036	0,275	0,026	0,221	0,023	0,195
	стальной	3	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
	Наземный	1	0,023	0,135	0,020	0,121	0,016	0,111	0,016	0,100	0,013	0,092	0,011	0,082
	стальной	2	0,006	0,110	0,005	0,097	0,005	0,091	0,004	0,074	0,004	0,060	0,004	0,053
	понтонном													
2 (2)	Наземный	1	0,156	0,624	0,135	0,543	0,110	0,436	0,095	0,375	0,091	0,359	0,081	0,316

	й	2	0,092	0,531	0,082	0,397	0,064	0,374	0,051	0,321	0,030	0,258	0,027	0,227
	стальной	3	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
	Наземны	1	0,029	0,139	0,025	0,124	0,024	0,116	0,026	0,101	0,025	0,097	0,022	0,085
	й													
	стальной	2	0,006	0,115	0,006	0,107	0,005	0,097	0,005	0,087	0,005	0,070	0,005	0,062
	с													
	понтон													
	Наземны	1	0,201	0,567	0,177	0,485	0,143	0,391	0,125	0,339	0,120	0,274	0,105	0,240
	й	2	0,100	0,468	0,080	0,338	0,070	0,255	0,063	0,230	0,050	0,200	0,044	0,178
	стальной	3	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
2 (3)	Наземны	1	0,042	0,120	0,040	0,107	0,038	0,105	0,034	0,092	0,032	0,074	0,028	0,065
	й													
	стальной	2	0,006	0,119	0,006	0,091	0,005	0,069	0,005	0,062	0,004	0,054	0,004	0,048
	с													
	понтон													
	Наземны	1	0,233	0,878	0,216	0,869	0,203	0,684	0,127	0,460	0,124	0,444	0,076	0,321
	й	2	0,130	0,675	0,102	0,441	0,079	0,364	0,059	0,357	0,043	0,312	0,085	0,254
	стальной	3	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020
		4	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
3 (1)	Наземны	1	0,048	0,203	0,047	0,200	0,043	0,185	0,034	0,124	0,033	0,098	0,029	0,087
	й													
	стальной	2	0,024	0,142	0,024	0,119	0,021	0,098	0,016	0,096	0,012	0,064	0,010	0,056
	с													
	понтон													
	Наземны	1	0,235	0,890	0,233	0,870	0,225	0,793	0,142	0,454	0,126	0,448	0,110	0,392
	й	2	0,160	0,698	0,115	0,526	0,094	0,414	0,090	0,355	0,072	0,340	0,063	0,299
	стальной	3	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020	0,005	0,020
		4	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010	0,005	0,010
3 (2)	Наземны	1	0,050	0,206	0,047	0,202	0,045	0,205	0,038	0,123	0,034	0,121	0,033	0,106
	й													
	стальной	2	0,038	0,151	0,031	0,142	0,025	0,112	0,024	0,085	0,017	0,081	0,015	0,072
	с													
	понтон													

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

(в килограммах на 1 тонну хранимого нефтепродукта в месяц)

Тип резервуара	Группа нефтепродукта	Период года	Климатические группы (подгруппы)				
			1 (2)	2 (1)	2 (2)	3 (1)	3 (2)
			Нормы естественной убыли нефтепродуктов, кг/т				
1	2	3	4	5	6	7	8
	1	осенне-зимний	0,155	0,168	0,184	0,199	0,225
		весенне-летний	0,292	0,330	0,354	0,373	0,404
Наземные стальные	4	осенне-зимний	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010
		весенне-летний	0,011	0,015	0,016	0,017	0,018
	5	осенне-зимний	-	-	-	-	-
		весенне-летний	0,001	0,002	0,003	0,004	0,004
		осенне-зимний	-	0,040	0,050	0,055	0,059
	1	весенне-летний	-	0,048	0,100	0,103	0,107
Подземные (заглубленные)	4	осенне-зимний	-	0,002	0,003	0,003	0,003
		весенне-летний	-	0,005	0,005	0,006	0,006
	5	осенне-зимний	-	-	-	-	-
		весенне-летний	-	0,001	0,001	0,001	0,001

Примечания:

1. При оснащении резервуаров системами улавливания паров нефтепродуктов или газоуравнительными системами (кроме понтонов) соответствующие нормы при хранении уменьшаются на величину улавливаемых паров нефтепродуктов, установленную в процентах и указанной в паспорте на применяемую систему.

2. В случае если температура хранимого запаса нефтепродукта превышает 30°C, то независимо от периода года применяются нормы весенне-летнего периода, увеличенные в 1,5 раза.

3. При переходе из одного сезонного периода года в другой, принимается большая величина нормы естественной убыли нефтепродукта. Если время хранения попадает на разные периоды года, исчисление потерь осуществляется отдельно по каждому периоду.

4. Распределение нефтепродуктов по группам для применения настоящих норм осуществляется согласно приложениям 1 и 2 к настоящим нормам.

5. Распределение субъектов Российской Федерации и их административных делений по климатическим группам (подгруппам) для применения настоящих норм осуществляется согласно приложению 3 к настоящим нормам.

Приложение 1
к нормам естественной убыли
нефтепродуктов при хранении

**Распределение
нефтепродуктов по группам для применения норм естественной
убыли нефтепродуктов на нефтебазах (складах, хранилищах) и
автозаправочных станциях (автозаправочных комплексах,
топливозаправочных пунктах)**

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°C до 100°C. 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°C и выше. Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения от 100°C до 150°C, 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°C. Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения более 150°C. Изопропилбензол технический.
5	Топлива дизельные и судовые с температурой помутнения (застывания) или с предельной температурой фильтруемости от минус 10°C 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

**Распределение нефтепродуктов по группам для применения норм
естественной убыли нефтепродуктов на объектах магистрального
нефтепродуктопроводного транспорта (отвода)**

Группа нефтепродуктов	Наименование нефтепродукта
----------------------------------	-----------------------------------

1	Бензины автомобильные всех марок. Прямогонные бензины. Газовый конденсат стабильный. Бензин газовый стабильный (из газового конденсата).
2	Топливо для реактивных двигателей Т-2.
3	Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения от 100°C до 150°C, кроме Т-2. Керосин для технических целей.
4	Топлива дизельные и судовые с температурой помутнения (застывания) или с предельной температурой фильтруемости ниже минус 10°C. Топлива для реактивных двигателей с температурой начала кипения более 150°C.
5	Топлива дизельные и судовые с температурой помутнения (застывания) или с предельной температурой фильтруемости от минус 10°C и выше. Топливо печное бытовое.

Приложение 3
к нормам естественной убыли
нефтепродуктов при хранении

Распределение субъектов Российской Федерации по климатическим группам (подгруппам) для применения норм естественной убыли нефтепродуктов на нефтебазах (складах, хранилищах) и автозаправочных станциях (комплексах, топливозаправочных пунктах)

Климатические группы	Обозначение климатического района	Обозначение климатической группы (подгруппы) для применения норм	Субъекты Российской Федерации: республики, края, области, автономные округа, автономные области
1	2	3	4
1-я (соответствует холодному макроклиматическому району)	I_1, II_2	1 (1)	Республики: Саха (Якутия) Автономные округа: Чукотский
	I_2, II_3	1 (2)	Республики: Коми Край: Красноярский (севернее 56 с.ш.), Хабаровский (севернее 56 с.ш.) Области: Амурская, Магаданская, Мурманская, Томская Автономные округа: Ненецкий, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий
	II_4	2 (1)	Республики: Алтай, Бурятия, Карелия, Тыва, Хакасия Край: Алтайский, Забайкальский, Красноярский (южнее 56 с.ш.), Пермский, Хабаровский (южнее 56 с.ш.), Области: Архангельская, Иркутская, Кемеровская, Курганская, Новосибирская, Омская, Свердловская, Тюменская, Челябинская Автономная область: Еврейская
2-я (соответствует холодному умеренному макроклиматическому району)	II_5	2 (2)	Республики: Башкортостан, Марий Эл, Мордовия, Татарстан, Удмуртская, Чувашская - Чувашия Области: Белгородская, Брянская, Владимирская, Вологодская, Воронежская, Ивановская, Калининградская, Калужская, Кировская, Костромская, Курская, Ленинградская, Липецкая, Московская, Нижегородская, Новгородская, Оренбургская, Орловская, Пензенская, Псковская, Рязанская, Самарская, Саратовская, Смоленская, Тамбовская, Тверская, Тульская, Ульяновская, Ярославская. Города федерального значения: Москва, Санкт-Петербург
	II_6	2 (3)	Край: Камчатский, Приморский. Области: Сахалинская
	II_7	3 (1)	Республики: Калмыкия, Карачаево-Черкесская, Северная Осетия-Алания Области: Волгоградская, Ростовская
3-я (соответствует теплomu умеренному макроклиматическому району)	II_9	3 (2)	Республики: Адыгея, Дагестан, Ингушетия, Кабардино-Балкарская, Чеченская Край: Краснодарский, Ставропольский
	II_11		Области: Астраханская