Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

25 декабря 2017 г. № 1210

Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2017–2018 гг.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2001 г. № 921 «Об утверждении Правил утверждения нормативов потерь полезных ископаемых при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождения» и пунктом 4.5.5 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2017–2018 гг.

Заместитель Министра К.В. Молодцов

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ДЕПАРТАМЕНТ ПРОЕКТНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНИСТЕРСТВА № 1

Департамент добычи и транспортировки нефти и газа
Балакина Евгения Александровна
(495) 631-83-10

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «25» 12 2017 г. № 1210

НОРМАТИВЫ
технологических потерь углеводородного сырья при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождений, на 2017–2018 гг.

№ пп	Наименование лицензионного участка, месторождения	Номер лицензии и срок ее окончания	Норматив, %
2017			
Попутный нефтяной газ			
1	**Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть» (ПАО «НК «Роснефть»-Дагнефть») ИНН 0541000600**		
1.1	Южно-Сухокумское	МАХ 00407 НЭ, до окончания срока разработки	0,004
1.2	Русский Хутор	МАХ 00395 НЭ, до окончания срока разработки	0,002
1.3	Сухокумское	МАХ 00398 НЭ, до окончания срока разработки	0,005
1.4	Мартовское	МАХ 00388 НЭ, до окончания срока разработки	0,023
1.5	Майское	МАХ 00387 НЭ, до окончания срока разработки	0,046
1.6	Граничное	МАХ 00378 НЭ, до окончания разработки месторождения	0,064
1.7	Тюбинское	МАХ 00401 НЭ, до окончания разработки месторождения	0,085
1.8	Юбилейное	МАХ 00404 НЭ, до окончания срока разработки	0,017
1.9	Кумухское	МАХ 00385 НЭ, до окончания срока разработки	0,015
1.10	Южно-Таловское	МАХ 00408 НЭ, до окончания срока разработки .	0,023
1.11	Солончаковое	МАХ 00397 НЭ, до окончания срока разработки	0,006
1.12	Восточно-Юбилейное	МАХ 00376 НЭ, до окончания срока разработки	0,002
1.13	Центральное	МАХ 00402 НЭ, до окончания срока разработки	0,018
1.14	Равнинное	МАХ 00392 НЭ, до окончания срока разработки	0,014
1.15	Озерное	МАХ 00390 НЭ, до окончания срока разработки	0,007
1.16	Таловское	МАХ 00399 НЭ, до окончания срока разработки	0,02

1.17	Рифовое	МАХ 00394 НЭ, до окончания срока разработки	0,018
1.18	Раздольное	МАХ 00393 НЭ, до окончания срока разработки	0,043
1.19	Казбековское	МАХ 00381 НЭ, до окончания срока разработки	0,005
1.20	Наказухское	МАХ 00389 НЭ, до окончания срока разработки	0,159
1.21	Кулинское	МАХ 00384 НЭ, до окончания срока разработки	0,069
1.22	Восточно-Сухокумское	МАХ 00374 НЭ, до окончания срока разработки	0,027
1.23	Сайгачное	МАХ 00377 НЭ, до окончания срока разработки	0,003
Газ горючий природный			
2	**Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (ПАО НК «РуссНефть») ИНН 7717133960**		
2.1	Алексеевское	СРТ 01827 НЭ, 31.12.2044	0,092
2.2	Белокаменное	ВЛГ 02240 НЭ, 31.12.2033	0,013
2.3	Васнецовское	СРТ 01797 НЭ, 31.12.2071	0,065
2.4	Восточно-Сусловское	СРТ 01794 НЭ, 31.12.2051	0,065
2.5	Западно-Вишневское	СРТ 01812 НЭ, 31.12.2070	0,052
2.6	Западно-Рыбушанское	СРТ 01793 НЭ, 31.12.2065	0,098
2.7	Лимано-Грачевское	СРТ 01828 НЭ, 31.12.2057	0,089
2.8	Малиноовражное	СРТ 01801 НЭ, 31.12.2101	0,052
2.9	Мечеткинское	СРТ 01804 НЭ, 31.12.2069	0,014
2.10	Перелюбское	СРТ 01857 НЭ, 31.03.2038	0,101
2.11	Пограничное	СРТ 01824 НЭ, 31.12.2051	0,058
2.12	Разумовское	СРТ 01816 НЭ, 31.12.2053	0,058
2.13	Соколовогорское	СРТ 01825 НЭ, 31.12.2052	0,121
2.14	Урицкое	СРТ 01806 НЭ, 31.12.2037	0,05
3	**Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК» (ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК») ИНН 8905026850**		
3.1	Кшукское	ПТР 00870 НЭ, 01.01.2019	0,339
3.2	Нижне-Квакчикское	ПТР 00869 НЭ, 01.04.2024	0,026
Газовый конденсат			
4	**Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК» (ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК») ИНН 8905026850**		
4.1	Нижне-Квакчикское	ПТР 00869 НЭ, 01.04.2024	0,026
2018			
Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная			
5	**Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (ПАО НК «РуссНефть») ИНН 7717133960**		
5.1	Егурьяхское	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,014
5.2	Южно-Егурьяхское	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,014
5.3	Голевое	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,014
5.4	Восточно-Голевое	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,014

5.5	Черногорское	ХМН 03351 НЭ, 08.12.2037	0,01
Попутный нефтяной газ			
6	**Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (ПАО НК «РуссНефть») ИНН 7717133960**		
6.1	Егурьяхское	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,873
6.2	Южно-Егурьяхское	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,873
6.3	Голевое	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,873
6.4	Восточно-Голевое	ХМН 03352 НР, 18.06.2022	0,873
6.5	Черногорское	ХМН 03351 НЭ, 08.12.2037	1,067

gost.e-ecolog.ru