

**Реестр Рекомендаций по метрологии, разработанных ЗАО КИП «МЦЭ» в период с 2007 года по 2017 год:**

1. МИ 3047-2007. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика расчета фактических потерь нефти по результатам проведения измерений на лицензионных участках №11078, №11079 Усинского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» и оценка погрешности.
2. МИ 3048-2007. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика расчета фактических потерь нефти по результатам проведения измерений на лицензионных участках №01931, №00177 Ярегского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» и оценка погрешности.
3. МИ 3153-2008. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество жидкости. Методика выполнения измерений с помощью сужающего устройства «Струя».
4. МИЗ165-2008. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти в системе сбора и подготовки ЦДНГ-1 ЗАО «САНЕКО» и оценка погрешности.
5. МИ 3166-2008. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти в системе сбора и подготовки ЦДНГ-2 ЗАО «САНЕКО» и оценка погрешности.
6. МИ 3167-2008. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения норм погрешности баланса нефти при учете её движения на участке от УАН Кочевненского месторождения до Пункта налива нефти ЗАО «САНЕКО».
7. МИ 3168-2008. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения норм погрешности баланса нефти при учете её движения на участке от УПК Ново-Киевского месторождения до Пункта сдачи нефти ЗАО «САНЕКО».
8. МИ 3177-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти для лицензионных участков Багаевской группы месторождений ОАО «Саратовнефтегаз» и оценка погрешности.
9. 3178-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти для лицензионных участков Пугачевской группы месторождений ОАО «Саратовнефтегаз»
10. МИ 3179-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь для лицензионных участков Северной и Южной групп месторождения «Саратовнефтегаз» и оценка погрешности.
11. МИ 3180-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти для лицензионных участков Соколовогорской группы месторождения ОАО «Саратовнефтегаз» и оценка погрешности.

12. МИ 3181-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти для Терновского месторождения Западно-Лебедевского лицензионного участка ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» и оценка погрешности.
13. МИ 3182-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика расчета норм небаланса нефти при учете её движения на участках от Терновского месторождения до реализации на Сливо-наливном пункте в г. Энгельс ОАО «НК Саратовнефтегеофизика».
14. МИ 3191-2009. Методика определения фактических потерь нефти для Остролукского месторождения ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» и оценка погрешности.
15. МИ 3211-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения поправок к результатам измерений при распределении водного небаланса на станциях водоподготовки МГПП «Мосводоканал».
16. МИ 3220-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к методикам выполнения измерений количества воды на станциях водоподготовки МГПП «Мосводоканал».
17. МИ 3217-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти северной части Талинского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности их определения.
18. МИ 3218-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Ем-Еговского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности их определения.
19. МИ 3219-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Каменного и Южной части Талинского лицензионных участков ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности их определения.
20. МИ 3227-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Покровского направления ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности их определения.
21. МИ 3229-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Росташинского направления ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности их определения.
22. МИ 3230-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Тананыкского направления ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности их определения.

23. МИ 3231-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков ОАО «Оренбургнефть», сдающих нефть на подготовку в ООО «Терминал-сервис», и оценка погрешности их определения.
24. МИ 3232-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков ОАО «Оренбургнефть», сдающих нефть на подготовку в ООО «Терминал», и оценка погрешности их определения.
25. МИ 3226-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Бобровского направления ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности их определения.
26. МИ 3228-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Пономаревского направления ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности их определения.
27. МИ 3258-2009. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков ОАО «Оренбургнефть», нефть с которой сдается на ПСП «Агаровка» для подготовки в ООО Бугурусланнефть», и оценка погрешности их определения.
28. МИ 3259-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Красноярского направления ООО «Бугурусланнефть» и оценка погрешности их определения.
29. МИ 3260-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти лицензионных участков Заглядинского направления ООО «Бугурусланнефть» и оценка погрешности их определения.
30. МИ 3273-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения фактических потерь нефти Остролукского и Терновского месторождения Западно-Лебединского лицензионного участка ОАО «НК Саратовнефтегеофизика» и оценка погрешности.
31. МИ 3294-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения контроля метрологических характеристик. Ультразвуковые счетчики воды расходомеры UFC002Rи расходомеры-счетчики УРС002В, эксплуатируемые на объектах МГУП «Мосводоканал»
32. МИ 3297-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к методикам измерений количества воды на водопроводной сети и объектах ПУ «Мосводопровод» МГУП «Мосводоканал».
33. МИ 3296-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика сравнительных эксплуатационных испытаний различных приборов учета воды (включая комбинированные).

34. МИ 3298-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика подбора типа и типоразмера водосчетчика в зависимости от режима водопотребления объекта.
35. МИ 3299-2010. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения поправок к результатам измерений при распределении водного небаланса на водопроводной сети и объектах ПУ «Мосводопровод».
36. МИ 3320-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения ОАО «ВЧНГ» и оценка погрешности .
37. МИ 3317-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Талинского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности.
38. МИ 3318-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Каменного лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности.
39. МИ 3319-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Ем-Егорьевского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань» и оценка погрешности.
40. МИ 3323-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Перечень средств измерений, применяемых в открытом акционерном обществе «Российские железные дороги», относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.
41. МИ 3329-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на скважинах Талинского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань».
42. МИ 3330-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на скважинах Ем-Егорьевского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань»
43. МИ 3331-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на скважинах Каменного лицензионного участка ОАО «ТНК-Нягань»
44. МИ 3332-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного газа на Ново-Киевском лицензионном участке ЗАО «САНЕКО» и оценка погрешности.
45. МИ 3333-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на лицензионных участках Кочевненского нефтепромысла ЗАО «САНЕКО» и оценка погрешности.

46. МИ 3335-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи Малочерногорского лицензионного участка ОАО «Корпорация Югранефть» и оценка погрешности.
47. МИ 3336-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Тюменского, Новомолодежного и Гун-Еганского лицензионных участков ОАО «ТНК-Нижневартовск» и оценка погрешности.
48. МИ 3337-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Лор-Еганского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нижневартовск» и оценка погрешности.
49. МИ 3338-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти Самотлорского лицензионного участка ОАО «ТНК-Нижневартовск» и оценка погрешности.
50. МИ 3343-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи газового конденсата на скважинах Ново-Уренгойского лицензионного участка ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».
51. МИ 3344-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи газового конденсата на скважинах Восточно-Уренгойского лицензионного участка ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».
52. МИ 3345-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи природного газа на скважинах Ново-Уренгойского лицензионного участка ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».
53. МИ 3346-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи природного газа на скважинах Восточно-Уренгойского лицензионного участка ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».
54. МИ 3347-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на скважинах Русского месторождения.
55. МИ 3348-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на скважинах Терновского нефтяного месторождения ОАО «НК Саратовнефтегеофизика».
56. МИ 3349-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках (месторождениях) ОАО «Газпромнефть» со степенью выработанности запасов 0,8 и более.
57. МИ 3352-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения показателей добычи по Русскому месторождению и оценка погрешности.

58. МИ 3353-2011.Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения показателей добычи для лицензионных участков Бобровской группы месторождений ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности.
59. МИ 3354-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения показателей добычи для лицензионных участков Покровской группы месторождений ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности.
60. МИ 3355-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения показателей добычи для лицензионных участков Первомайской группы месторождений ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности.
61. МИ 3356-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения показателей добычи на Зайкинско-Зоринском и Вишнёвском месторождении ОАО «Оренбургнефть» и оценка погрешности.
62. МИ 3357-2011. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Рекомендация по проведению метрологического аудита узлов учета воды и сточных вод.
63. МИ 3378-2012. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения основного показателя добычи попутного нефтяного газа на скважинах Остролукского нефтяного месторождения ОАО «НК Саратовнефтегеофизика».
64. МИ 3382-2012. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика сведения балансов на установке комплексной подготовки газа Ново-Уренгойского лицензионного участка ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ».
65. МИ 3397-2013.Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения диапазона максимальных значений скорости потока (объемного расхода) попутного нефтяного газа, используемого в качестве затворного газа при эксплуатации факела высокого и низкого давлений в компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»
66. МИ 3398-2013.Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения основных показателей добычи нефти и попутного нефтяного газа на лицензионных участках ООО «Таас-Юряхнефтегазодобыча» и оценка погрешности.
67. МИ 3399-2013. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения основных показателей добычи газа горючего природного и конденсата газового на лицензионных участках ООО «Таас-Юряхнефтегазодобыча» и оценка погрешности.
68. МИ 3418-2013.Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений.Методика определения основных показателей добычи попутного нефтяного газа на лицензионных участках ООО «Иркутская нефтяная компания» и оценка погрешности.

69. МИ 3419-2013. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках ООО «Иркутская нефтяная компания» и оценка погрешности.

70. МИ 3420-2013. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи газа горючего природного и конденсата газового на лицензионных участках ООО «Иркутская нефтяная компания» и оценка погрешности.

71. МИ 3426-2013. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений на скважинах лицензионного участка и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти в ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ».

72. МИ 3442-2014. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Количество нефти, добытой на Остролукском месторождении и Терновском месторождении Западно-лебедевского лицензионного участка ОАО «НК Саратовнефтегеофизика».

73. МИ 3446-2014. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения допустимого расхождения результатов измерений при изменении рабочего состояния угля при отгрузке в железнодорожный транспорт и перевалку в порту.

74. МИ 3448-2014. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» и оценка погрешности.

75. МИ 3467-2015. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФЫТЕГАЗ» и оценки погрешности.

76. МИ 3468-2015. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения ежесуточного допустимого небаланса (дисбаланса) между результатами измерений на скважинах лицензионного участка и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти пунктом приёма-сдачи нефти в ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ».

77. МИ 3531-2015. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения расчётного количества (объёма), добытого на лицензионном участке, группе лицензионных участков и месторождениях ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ», и оценки погрешности.

78. МИ 3547-2015. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионном участке ООО «Газпром нефть шельф» и оценка погрешности».

79. МИ 3567-2016. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на группе лицензионных участков компании «САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В.» при подготовке нефти на единой установке (пункте).

80. МИ 3568-2016. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения допустимого дисбаланса между результатами измерений на скважинах группы лицензионных участков компании «САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В.» и установкой (пунктом) подготовки нефти, установкой (пунктом) подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти.

81. МИ 3575-2016. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения остатков в нефтепроводах в дочерних обществах ПАО «ГАЗПРМ НЕФТЬ»

82. МИ 3585-17. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нетто нефти, добытая нефтяной скважиной на участке недр (месторождении). Методика экспериментальной оценки алгоритма определения (расчёта) количества добытой нефти каждой скважиной участка недр (месторождения), реализованного в модулях “OIS Production” и “OIS+Добыча” программного обеспечения OIS.

83. МИ 3589-17. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Объёмный дебит нефтяной скважины по жидкости. Методика определения по реальной напорно-расходной и энергетической характеристикам погружного электроприводного центробежного насоса и оценки погрешности.