

ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 23 декабря 2011 г. N 485-п

О СИСТЕМЕ НАБЛЮДЕНИЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ГРАНИЦАХ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ С ЦЕЛЬЮ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА НА ТЕРРИТОРИИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ И ПРИЗНАНИИ УТРАТИВШИМИ СИЛУ НЕКОТОРЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры
от 21.03.2014 N 98-п, от 21.02.2020 N 51-п)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 10 января 2002 года N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", [Законом](#) Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 18 апреля 2008 года N 31-оз "О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре", в целях формирования и обеспечения функционирования системы наблюдений за состоянием окружающей среды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, а также обеспечения органов государственной власти и местного самоуправления, населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры информацией о состоянии окружающей среды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Правительство Ханты-Мансийского автономного округа - Югры постановляет:

1. Сформировать систему наблюдений за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, состоящую из:

1.1. Проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры ([приложение 1](#)).

1.2. Организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры ([приложение 2](#)).

2. Службе по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

обеспечить сбор, обработку, анализ и подготовку информации о результатах наблюдений за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков недр на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;

организовать проведение ежегодных параллельных отборов проб на лицензионных участках на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа в целях определения сходимости результатов экологического мониторинга;

осуществлять взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, научно-исследовательскими организациями по вопросам накопления, ведения, обновления и хранения информации о состоянии окружающей среды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

3. Признать утратившими силу постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

от 29 июля 2003 года [N 302-п](#) "Об утверждении требований к определению исходной загрязненности компонентов природной среды, проектированию и ведению локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры";

от 8 февраля 2007 года [N 31-п](#) "О внесении изменений в постановление Правительства автономного округа от 29.07.2003 N 302-п";

от 24 декабря 2007 года [N 340-п](#) "О внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29.07.2003 N 302-п".

4. Опубликовать настоящее постановление в газете "Новости Югры".

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
Н.В.КОМАРОВА

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 23 декабря 2011 г. N 485-п

**ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОВЕДЕНИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ
ИСХОДНОЙ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ
В ГРАНИЦАХ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ
НЕДРАМИ С ЦЕЛЬЮ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА НА ТЕРРИТОРИИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(ДАЛЕЕ - ПОЛОЖЕНИЕ)**

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры
от 21.03.2014 N 98-п, от 21.02.2020 N 51-п)

1. Настоящее Положение определяет порядок проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды и применяется при определении исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

2. Исследования исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков недр проводятся пользователями недр, осуществляющими деятельность на территории лицензионных участков, независимо от организационно-правовых форм и форм собственности.

3. Проведение исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков является необходимой основой и условием проектирования наблюдательной сети локальных систем экологического мониторинга в границах лицензионных участков. В условиях исследований исходной загрязненности определяются значения показателей качества компонентов природной среды до начала деятельности недропользователя на лицензионном участке.

4. Исходная загрязненность компонентов природной среды определяется отдельно по каждому лицензионному участку.

5. Исследование исходной загрязненности подземных вод осуществляется в соответствии с требованиями федерального законодательства и условиями лицензионного соглашения на пользование подземными водами.

6. Для определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионного участка пользователю недр необходимо:

1) провести инвентаризацию основных источников и зон антропогенного воздействия на

природную среду в границах лицензионного участка, включая источники сторонних организаций;

2) подготовить проект определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионного участка с обоснованием количества и местоположения пунктов опробования сред, периодичности и перечня контролируемых показателей;

3) определить в соответствии с проектом концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, снежном покрове, поверхностных водах, донных отложениях и почвах, подлежащих исследованию в обязательном порядке;

4) провести оценку загрязненности компонентов природной среды в соответствии с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ.

7. Проект определения исходной загрязненности должен содержать следующую информацию:

физико-географическое описание территории лицензионного участка;

стадию и срок эксплуатации месторождения, сведения о техногенной нагрузке в соответствии с [таблицей 1](#);

об инвентаризации основных источников и зон антропогенного воздействия на компоненты природной среды в границах лицензионного участка в соответствии с [пунктами 18 - 20](#) настоящего Положения;

о наличии территорий традиционного природопользования и особо охраняемых природных территорий (наличие зонирования территории и установления режима использования зон);

обоснование количества и местоположения пунктов отбора проб, периодичности проведения наблюдений;

о результатах полевых заверочных работ (доступность пунктов мониторинга, направление поверхностного стока в местах расположения пунктов отбора проб, уточненное место расположения пунктов отбора проб и др.);

перечень определяемых загрязняющих веществ и параметров в соответствии с [таблицами 2 - 6](#), а также перечень предельно допустимых концентраций или других установленных нормативов, в сравнении с которыми осуществляется оценка загрязненности компонентов природной среды;

перечень отчетной информации о результатах определения исходной загрязненности и сроки ее представления в Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее - Природнадзор Югры);
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

карту территории лицензионного участка с информацией о гидрологической сети, направлении поверхностного стока, техногенной нагрузке, об инвентаризации источников и зон антропогенного воздействия, о размещении пунктов отбора проб; границах водоразделов, особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования;

ландшафтную (почвенно-растительную) карту лицензионного участка с указанием техногенных объектов и пунктов отбора проб;

обзорную карту расположения лицензионного участка с информацией о крупных техногенных объектах и линейных коммуникациях соседних территорий;

план-график отбора проб.

8. Доступность пунктов наблюдений, направление поверхностного стока, места расположения пунктов отбора проб уточняются при выезде на местность.

9. Информация о результатах полевых заверочных работ представляется в составе проекта исследования исходной загрязненности.

10. Тип почв уточняется при выполнении работ по отбору проб. Информация о результатах полевых работ с описанием и фотографией почвенного разреза представляется в составе отчета о результатах исследования исходной загрязненности.

11. Места расположения пунктов отбора проб уточняются с помощью GPS навигатора и пересчитываются в системе координат Пулково 1942.

12. Проекты определения исходной загрязненности утверждаются руководителем организации, владеющей лицензией на право пользования участком недр.

13. Проекты определения исходной загрязненности согласовываются в соответствии с требованиями законодательства с уполномоченными органами исполнительной власти в области мониторинга окружающей среды, а также с Природнадзором Югры.
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

14. В случае расположения лицензионного участка на особо охраняемой природной территории (далее - ООПТ) проект определения исходной загрязненности подлежит согласованию с администрацией ООПТ.

15. Согласованный проект определения исходной загрязненности представляется в Природнадзор Югры в электронном виде и на бумажном носителе в одном экземпляре. Текст проекта оформляется в формате Microsoft Word. Картографический материал оформляется:
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним;

в "рабочем наборе" программы MapInfo;

в системе географических координат Пулково 1942;

карта территории лицензионного участка и ландшафтная карта в масштабе 1:50000.

16. Отбор проб, определение исходной загрязненности и остаточного содержания загрязняющих веществ в компонентах природной среды относятся к работам в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды и должны осуществляться организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством

Российской Федерации.

17. Проект определения исходной загрязненности лицензионного участка должен основываться на результатах инвентаризации основных источников и зон антропогенного воздействия на окружающую среду в границах лицензионного участка.

18. Обязательной инвентаризации подлежат:

18.1. Трубопроводы с разбивкой по категориям:

магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые,
наземные и подземные,

нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода).

18.2. Разведочные, поисковые, эксплуатационные, законсервированные скважины.

18.3. Кустовые площадки.

18.4. Другие промышленные площадки (с указанием дожимных насосных станций, установок подготовки сброса воды, установок подготовки нефти и т.д.).

18.5. Шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации).

18.6. Автодороги, железные дороги.

18.7. Линии электропередач.

18.8. Места аварий (инцидентов) с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду, площадь загрязнения (га), виды и масса загрязняющих веществ, попавших в окружающую среду (тонн), в том числе:

в водные объекты (тонн), на рельеф (тонн), в атмосферу (тонн);

нефти и нефтепродуктов (тонн), пластовых вод (тонн), газов (тыс. куб. м).

18.9. Земли, рекультивированные после аварий (инцидентов) с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду (га).

18.10. Земли, находящиеся в пользовании (га).

18.11. Санкционированные и несанкционированные свалки с указанием накопленных объемов отходов.

18.12. Карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых с указанием отведенной площади (га), проектных и фактических объемов накопленной добычи (тыс. куб. м).

18.13. Стационарные источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ с указанием режима работы и объемов выбросов (тонн).

18.14. Водозаборы подземных и поверхностных вод хозяйственно-питьевого назначения с указанием величины водоотбора (тыс. куб. м/год) и использования (тыс. куб. м/год).

18.15. Зоны санитарной охраны водозаборов поверхностных и подземных вод с характеристикой возможных источников загрязнения подземных вод в этих зонах.

18.16. Водозаборы подземных и поверхностных вод для целей поддержания пластового давления с указанием объемов отбора и водопотребления (тыс. куб. м/год).

18.17. Системы нагнетательных скважин для поддержания пластового давления с характеристикой объемов закачиваемых жидкостей (тыс. куб. м/год) с разделением на:

подтоварные воды,

минерализованные подземные воды аптсеноманских отложений,

пресные подземные воды,

пресные поверхностные воды,

бытовые и промышленные сточные воды.

18.18. Места сброса сточных вод с указанием объемов (тыс. куб. м/год) и их характеристики.

18.19. Полигоны твердых промышленных и бытовых отходов с указанием проектных и накопленных объемов (куб. м).

18.20. Населенные пункты и вахтовые поселки.

19. В результате инвентаризации источников и зон антропогенного воздействия на окружающую среду в границах лицензионного участка должны быть составлены электронные карты (с соответствующей атрибутивной информацией) с указанием основных экологически опасных техногенных объектов, деградированных и нарушенных ландшафтов, включая разливы нефти, нефтепродуктов, подтоварных и пластовых вод на поверхности земли и места попадания их в водные объекты.

20. Картографический материал оформляется в соответствии с [пунктом 15](#) приложения 1 к настоящему постановлению.

21. В границах лицензионного участка для каждого контролируемого компонента природной среды должно быть установлено исходное содержание загрязняющих веществ, а также значение параметров природной среды, изменение которых предполагается при разработке месторождений в условиях конкретного природно-территориального комплекса.

22. Общее количество проб в пределах однородных в ландшафтном отношении участков должно составлять репрезентативные выборки для достоверного определения концентраций загрязняющих веществ и статистических оценок их естественной вариации.

23. Оценка экологического состояния и отбор проб компонентов природной среды осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными

стандартами, иными нормативно-техническими документами и с учетом Положения.
(п. 23 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

24. Для установления показателей исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионного участка обязательен следующий комплекс исследований:

геохимическое исследование атмосферного воздуха и снежного покрова,

гидрохимическое исследование поверхностных вод,

геохимическое исследование донных отложений водотоков и водоемов,

геохимическое исследование почв.

25. Пользователь недр может проводить исследования исходной загрязненности компонентов природной среды по расширенной программе, включая наблюдения за состоянием грунтовых вод, состоянием биоты и других компонентов природной среды, в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами.

(п. 25 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

26. Размещение и количество точек опробования, методы отбора проб компонентов природной среды определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами и с учетом Положения.

(п. 26 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

27. Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории.

28. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

29. Измерение содержания нефтепродуктов в снежном покрове и поверхностных водах производится методом ИК-спектроскопии.

30. Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

31. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п.

32. Перечень загрязняющих веществ и параметров, исследуемых в обязательном порядке в атмосферном воздухе, приводится в [таблице 2](#). Опробование атмосферного воздуха проводится 2 раза в год в летне-осенний период (июнь, сентябрь).

33. Геохимическое опробование атмосферных выпадений осуществляется путем отбора проб снега на всю мощность снежного покрова в период максимального накопления влагозапаса в снеге

(в марте). Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах снежного покрова, приводится в [таблице 3](#). Геохимическое опробование снежного покрова осуществляется в точках отбора проб атмосферного воздуха.

34. Опробованию подвергаются поверхностные водотоки и водоемы в границах лицензионного участка с учетом особенностей гидрографической сети территории, а также расположения источников техногенного воздействия.

35. Обязателен отбор и анализ разносезонной серии проб воды.

36. В транзитных водотоках, пересекающих лицензионный участок, отбор проводится на входе водотока в пределы лицензионного участка и его выходе за границы участка.

37. Мелкие водотоки, чьи водосборы полностью находятся в границах лицензионного участка, опробуются в приустьевых частях.

38. При степени озерности речного бассейна менее 2 процентов от площади лицензионного участка и при отсутствии антропогенного воздействия опробование водоемов не проводится; при озерности 2 - 5 процентов - опробование проводится по 1 - 2 точкам, при озерности 5 - 10 процентов - 2 - 5 точкам, более 10 процентов - с учетом индивидуальных особенностей лицензионного участка (не менее 5 точек).

39. Точки отбора проб донных отложений совмещаются с точками опробования поверхностных вод.

40. Отбор проб донных отложений проводится в летне-осеннюю межень.

41. Перечень загрязняющих веществ и параметров, исследуемых в обязательном порядке в поверхностных водах и донных отложениях, и периодичность опробования приводятся соответственно в [таблицах 4, 5](#).

42. Металлы в донных отложениях определяются в подвижной и валовой форме.

43. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п.

44. Система экологического опробования почв проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции загрязняющих веществ и расположения потенциально экологически опасных техногенных объектов.

45. Точки опробования почв выбираются на типичных участках рельефа и почвенного покрова.

46. Расположение точек опробования почв должно обеспечить получение данных о содержании загрязняющих веществ в основных типах (подтипах) почв, не подверженных техногенному воздействию.

47. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п.

48. Отбор проб почв проводится осенью (сентябрь) в период относительного покоя биоты.

49. Перечень загрязняющих веществ и параметров, исследуемых в обязательном порядке в пробах почв, приводится в [таблице 6](#).

50. Металлы в почвах определяются в подвижной и валовой форме.

51. Результаты определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков предоставляются с использованием автоматизированной системы обмена "Электронные протоколы КХА" в формате [таблиц 2 - 6](#).

52. Результаты исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков в установленном законом порядке передаются в Единый государственный фонд данных.

53. Отчетная информация о результатах определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионного участка должна содержать:

53.1. Пояснительную записку (на бумажном и электронном носителях), где приводятся: полное (обоснованное фактическими данными, результатами дешифрирования) описание текущей экологической ситуации, характеристика распределения загрязняющих веществ по территории и их привязка к источникам загрязнения.

53.2. В пояснительной записке, в том числе, должны быть отражены:

природно-географические условия территории (географическое положение, климатические особенности, гидрография, геоморфология, почвы, растительный покров, животный мир, ландшафты);

характеристика техногенной нагрузки на природную среду;

результаты полевых заверочных работ по уточнению типа почв с описанием и фотографией почвенного разреза;

концентрации, ассоциации и формы нахождения загрязняющих веществ в природной среде, а также пути поступления и способы миграции загрязняющих веществ;

оценка уровней загрязнения природных сред на основе нормативных и/или интегральных показателей с выделением наиболее загрязненных (приоритетных) сред;

сводные результаты лабораторных исследований в соответствии с [таблицей 7](#) в формате Excel с обязательным указанием для всех точек отбора проб географических координат (в системе географических координат 1942 года) и методов определения содержания загрязняющих веществ.

53.3. Карты на бумажном и электронном носителях:

фактический материал с информацией о гидрологической сети, направлении поверхностного стока, границах водоразделов, техногенных объектов и указанием местоположения всех точек отбора проб;

ландшафтная (почвенно-растительная) с указанием техногенных объектов и местоположения всех точек отбора проб;

обзорная карта расположения лицензионного участка с информацией о крупных техногенных объектах и линейных коммуникациях соседних территорий.

53.4. Информацию на электронном носителе:

о месте, дате, номерах пунктов отбора проб (в соответствии с проектом исследования исходной загрязненности), зафиксированных путевых точек GPS навигатором при проведении исследований в системе географических координат Пулково 1942 в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);

о траектории движения (линия трека), зафиксированной на GPS навигаторе от границы лицензионного участка (либо населенного пункта, вахтового поселка) к местам расположения каждой точки отбора проб в системе географических координат Пулково 1942 в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);

иную подтверждающую документацию о проведении полевых работ по отбору проб (фотографии опознавательного знака пункта мониторинга с GPS навигатором с выведенными на дисплей координатами и датой отбора проб и др.).

54. Текст отчета оформляется в формате Microsoft Word, треки и путевые точки представляются в формате *.shp. Картографический материал оформляется:

в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним;

в "рабочем наборе" программы MapInfo;

в системе географических координат Пулково 1942;

карта территории лицензионного участка и ландшафтная карта в масштабе 1:50000.

55. Отчетная информация о результатах определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионного участка подлежит представлению в уполномоченный орган в соответствии с законодательством в области мониторинга окружающей среды и подлежит согласованию в Природнадзоре Югры.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

56. За 6 месяцев до окончания срока действия лицензии пользователь недр обязан провести комплексные исследования и представить информацию о суммарном антропогенном воздействии на природную среду в границах лицензионного участка за время его эксплуатации. Металлы в донных отложениях и почвах определяются в валовой и подвижной форме.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

57. Отчетная информация о суммарном антропогенном воздействии должна содержать:

а) количественные данные, характеризующие остаточное содержание загрязняющих веществ в компонентах природной среды на момент прекращения производственной деятельности недропользователя на лицензионном участке;

б) разницу между остаточными и исходными значениями показателей загрязненности, описание тенденций изменения количественных параметров за период наблюдений, сведения об

оставшихся в границах лицензионного участка источниках потенциального загрязнения природной среды;

в) информацию о природно-восстановительных (рекультивационных) мероприятиях, проведенных на лицензионном участке; о возмещении ущерба, нанесенного природным ресурсам (земельным, лесным, водным, рыбным, охотничье-промысловым и пр.) за период эксплуатации лицензионного участка.

58. Информация о суммарном антропогенном воздействии на природную среду в границах лицензионного участка подлежит представлению в уполномоченные органы в соответствии с законодательством в области мониторинга окружающей среды и в Природнадзор Югры на электронном и бумажном носителях (в том числе карта фактического материала в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним, масштаба не менее М 1:50000, отражающая состояние природных комплексов с техногенной нагрузкой на момент прекращения действия лицензии).
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 23 декабря 2011 г. N 485-п

**ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
В ГРАНИЦАХ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
С ЦЕЛЬЮ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА НА ТЕРРИТОРИИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(ДАЛЕЕ - ПОЛОЖЕНИЕ)**

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений Правительства ХМАО - Югры
от 21.03.2014 N 98-п, от 21.02.2020 N 51-п)

1. Настоящее Положение определяет порядок организации и ведения локального экологического мониторинга и применяется к проектированию и ведению локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

2. Локальный экологический мониторинг в границах лицензионных участков недр проводится пользователями недр, осуществляющими деятельность на территории лицензионных участков, независимо от организационно-правовых форм и форм собственности.

3. Проектирование и ведение локального экологического мониторинга осуществляется отдельно по каждому лицензионному участку на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

4. Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки (пробная или опытно-промышленная эксплуатация) месторождений нефти и газа.

5. Проектирование локального экологического мониторинга лицензионных участков должно основываться на результатах предварительных исследований исходной загрязненности компонентов природной среды, проведенных в соответствии с [приложением 1](#).

6. Проект локального экологического мониторинга должен содержать следующую информацию:

физико-географическое описание территории лицензионного участка;

наличие территорий традиционного природопользования и особо охраняемых природных территорий (наличие зонирования территории и установления режима использования зон);

стадию и срок эксплуатации месторождения, сведения о техногенной нагрузке в соответствии с [таблицей 1](#);

краткий анализ результатов исследования исходной загрязненности территории лицензионного участка;

обоснование количества и местоположения пунктов наблюдения, периодичности проведения наблюдений за компонентами природной среды с учетом результатов полевой заверки доступности проектируемых пунктов отбора проб, интенсивностью техногенной нагрузки;

перечень определяемых загрязняющих веществ и параметров в пробах в соответствии с [таблицами 2 - 6](#), а также перечень предельно допустимых концентраций или других установленных нормативов, в сравнении с которыми осуществляется оценка загрязненности компонентов природной среды;

перечень информации о результатах локального экологического мониторинга и сроки ее представления в Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее - Природнадзор Югры) в соответствии с [пунктами 68 - 81](#);
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

карту территории лицензионного участка с информацией о гидрологической сети, техногенной нагрузке, направлениях поверхностного стока, размещении пунктов отбора проб компонентов природной среды; границах водоразделов, особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования;

ландшафтную (почвенно-растительную) карту с указанием техногенных объектов и местоположения всех точек отбора проб;

обзорную карту расположения лицензионного участка с информацией о крупных техногенных объектах и линейных коммуникациях соседних территорий;

план-график отбора проб.

7. Согласованный проект локального мониторинга представляется в Природнадзор Югры на электронном и бумажном носителях в одном экземпляре. Текст проекта оформляется в формате Microsoft Word. Картографический материал оформляется:
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним;

в "рабочем наборе" программы MapInfo;

в системе географических координат Пулково 1942;

карта территории лицензионного участка и ландшафтная карта в масштабе 1:50000.

8. Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

9. Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

10. Корректировка проекта локального экологического мониторинга должна содержать информацию:

изменения в системе локального экологического мониторинга лицензионного участка, произведенные в результате корректировки проекта;

техногенная нагрузка в форме [таблицы 1](#) и ее изменение с момента разработки проекта;

система экологического мониторинга (откорректированное местоположение пунктов мониторинга, сроки и периодичность отбора проб, перечень определяемых загрязняющих веществ и параметров);

перечень отчетной информации о результатах локального мониторинга и сроки ее представления в Природнадзор Югры;

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

картографический материал в соответствии с [пунктами 6, 7](#);

план-график отбора проб.

11. В пределах лицензионного участка пробы необходимо отбирать с одинаковой периодичностью, в одни и те же сроки и гидрологические фазы каждого года во избежание сезонных вариаций химического состава проб.

12. Недропользователи, имеющие объекты производственной инфраструктуры, расположенные на территории лицензионных участков других недропользователей, обязаны проводить локальный экологический мониторинг в зоне влияния этих объектов.

13. Пользователь недр может проводить локальный экологический мониторинг по расширенной программе, включая наблюдения за грунтовыми водами, состоянием биоты и других компонентов природной среды, в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами.

(п. 13 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

14. Проект локального экологического мониторинга утверждается руководителем организации, владеющей лицензией на право пользования участком недр, и согласовывается в соответствии с законодательством в области мониторинга окружающей среды и подлежит обязательному согласованию с Природнадзором Югры.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

15. В случае расположения лицензионного участка на особо охраняемой природной территории (далее - ООПТ) проект локального экологического мониторинга подлежит согласованию с администрацией ООПТ.

16. Один экземпляр согласованного проекта локального экологического мониторинга для контроля выполнения работ по его ведению представляется в электронном виде и на бумажном

носителе в Природнадзор Югры.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

17. Организация и ведение локального экологического мониторинга осуществляются в соответствии с согласованным в установленном порядке проектом и планом-графиком отбора проб.

18. При смене оператора-недропользователя на лицензионном участке недр новый хозяйствующий субъект несет обязательства по исполнению утвержденного ранее проекта локального экологического мониторинга лицензионного участка.

19. Прекращение наблюдений в пунктах наблюдательной сети локального экологического мониторинга, изменение местоположения действующих пунктов наблюдений, организация новых пунктов, изменение списка определяемых веществ и параметров, периодичность наблюдений подлежат обязательному согласованию с Природнадзором Югры.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

20. Несанкционированная смена места расположения точек отбора проб и изменение периодичности наблюдений и набора контролируемых параметров не допускаются.

21. Пункты мониторинга закрепляются на местности опознавательными знаками с информацией о номере и географических координатах пункта отбора проб, названии лицензионного участка, компонента природной среды.

22. Места расположения пунктов отбора проб уточняются с помощью GPS навигатора и пересчитываются в системе географических координат Пулково 1942.

23. При проектировании системы мониторинга доступность пунктов наблюдений, направление поверхностного стока, места расположения пунктов отбора проб уточняются при выезде на местность.

24. Информация о результатах полевых работ представляется в составе проекта локального экологического мониторинга.

25. Уточнение типа почв, на которых расположены пункты отбора проб, проводится в первый год ведения мониторинга.

26. Информация о результатах полевых заверочных работ с описанием и фотографией почвенного разреза и почвенного покрова представляется в составе отчета по результатам локального экологического мониторинга.

27. Отбор проб компонентов природной среды должен осуществляться в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами, с учетом настоящих Требований.

28. Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории.

29. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже

предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

30. Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

31. Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

32. При пробной эксплуатации локальный экологический мониторинг может проводиться по сокращенному варианту (в части контроля состояния водотоков в зоне воздействия промышленных объектов).

33. Мониторинг подземных вод осуществляется в соответствии с требованиями федерального законодательства и условиями лицензионного соглашения на пользование подземными водами.

34. Измерение содержания нефтепродуктов в снежном покрове и поверхностных водах производится методом ИК-спектроскопии.

35. В случаях выявления высоких и экстремально высоких концентраций загрязняющих веществ недропользователь проводит дополнительные исследования по установлению причин их возникновения.

36. Организация пунктов наблюдений за атмосферным воздухом и снежным покровом осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами и с учетом Положения.

(п. 36 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

37. Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ.

38. Расположение пунктов наблюдений и периодичность отбора проб должны обеспечивать получение данных о состоянии воздушной среды на территории лицензионного участка, воздействии на атмосферный воздух крупных источников выбросов и трансграничном переносе загрязняющих веществ.

39. Подфакельные наблюдения за атмосферным воздухом организуются с подветренной стороны от факела в зоне максимальных концентраций загрязняющих веществ на расстоянии 10 - 40 высот трубы факела.

40. Периодичность опробования атмосферного воздуха - 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь).

41. Периодичность подфакельных наблюдений - 2 раза в год (июнь, сентябрь) при условии, что выбросы от факела пронормированы в действующем томе предельно-допустимых выбросов и соблюдается технологический режим эксплуатации. В противном случае - периодичность ежеквартальная.

42. Геохимическое опробование снежного покрова осуществляется в пунктах наблюдения атмосферного воздуха и в районах расположения крупных промышленных площадок, имеющих стационарные источники выбросов.

43. Опробование осуществляется 1 раз в год в период максимального влагозапаса (март - апрель).

44. В районе промплощадок пункты отбора проб снежного покрова располагаются с подветренной стороны с учетом преобладающего направления ветра в зимний период в зоне максимальных концентраций загрязняющих веществ на расстоянии 10 - 40 высот трубы источника выбросов.

45. Перечень загрязняющих веществ и параметров, исследуемых в обязательном порядке в пробах атмосферного воздуха, снежного покрова, приводится соответственно в [таблицах 2, 3](#).

46. Пункты мониторинга поверхностных вод организуются на водоемах и водотоках, подверженных техногенному загрязнению; кроме того, создаются пункты наблюдений на относительно незагрязненных водоемах и водотоках.

47. Расположение пунктов наблюдений и периодичность отбора проб должны обеспечивать получение данных о содержании загрязняющих веществ в поверхностных водах и донных отложениях на территории лицензионного участка и их трансграничном переносе.

48. Параметры наблюдательной сети устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами и с учетом Положения.

(п. 48 в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п)

49. Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах поверхностных вод, и периодичность наблюдений приводятся в [таблице 4](#).

50. Отбор проб воды для определения хлоридов и нефтепродуктов, как приоритетных загрязняющих веществ, проводится в контрольных пунктах мониторинга ежемесячно с учетом гидрологических особенностей водных объектов и техники безопасности с начала половодья и до ледостава.

51. Обязательное опробование донных отложений осуществляется в пунктах отбора проб поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень.

52. Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах донных отложений, приводится в [таблице 5](#).

53. Металлы в донных отложениях определяются в подвижной форме.

54. Пункты мониторинга почв организуются в подфакельных зонах (на расстоянии 10 - 40 средних высот трубы факельной установки) и зонах воздействия промышленных площадок в соответствии с требованиями законодательства и с учетом направлений переноса загрязняющих веществ.

55. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных

типах почв, что и контрольные.

56. Расположение пунктов наблюдений и периодичность отбора проб должны обеспечивать получение данных о содержании загрязняющих веществ в почвах на территории лицензионного участка.

57. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.02.2020 N 51-п.

58. Периодичность обязательного отбора проб почв - 1 раз в год (сентябрь) в период относительного покоя биоты.

59. Перечень загрязняющих веществ и параметров, исследуемых в обязательном порядке в пробах почв, приводится в [таблице 6](#).

60. Металлы в пробах почв определяются в подвижной форме.

61. В случае аварийных разливов загрязняющих веществ мониторинг состояния нефтезагрязненных земель проводится в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

62. Мониторинг ландшафтов организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией.

63. При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга, осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектральная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга.

64. Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

65. Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

66. Полученная информация отражается на ландшафтной карте в системе географических координат Пулково 1942 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

67. На ландшафтной карте должны быть отражены:

а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;

б) антропогенные ландшафты:

вырубки и стадия их восстановления,

гари (независимо от причин возгорания) и стадия их восстановления,

лесопосадки и их возраст,

рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации,

рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации,

нерекультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники, загрязненные земли и пр.,

рекультивированные и нерекультивированные свалки;

в) геотехносистемы:

действующие трубопроводы с разбивкой по категориям:

магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые,

наземные и подземные;

г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода);

д) разведочные и поисковые скважины;

е) кустовые площадки;

ж) другие промышленные площадки (с указанием дожимных насосных станций, установок подготовки сброса воды, установок подготовки нефти и т.д.);

з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);

и) автодороги;

к) линии электропередач.

68. Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в соответствии со сроками и по формам, определенным [таблицами 2 - 6](#), представляются с использованием системы информационного обмена "Электронные протоколы КХА".

69. Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков недр в установленном законом порядке передаются в Единый государственный фонд данных.

70. Сводная информация по техногенной нагрузке на окружающую среду в соответствии со сроками и по форме, определенной [таблицей 1](#), представляется посредством веб-сервиса "Техноген" или посредством передачи в Природнадзор Югры сводной информации в XSD-форматах информационного обмена.

(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

71. Недропользователь вправе не представлять информацию по [строкам 4 - 21, 26 - 30, 32 - 35, 39, 46 - 64 таблицы 1](#) в случае, если она представлена в соответствии с [постановлением](#) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 января 2011 года N 5-п "О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа".

72. По лицензионным участкам, расположенным в разных административных районах, информация по техногенной нагрузке представляется в полном объеме в соответствии с [таблицей 1](#) (приложение 3 к настоящему постановлению).

73. Кроме материалов, указанных в [пунктах 68 и 70](#) настоящего Положения, пользователь недр ежегодно представляет до 1 апреля следующего за отчетным года в Природнадзор Югры на бумажных и электронных носителях информацию о результатах локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка, которая должна содержать:
(в ред. [постановления](#) Правительства ХМАО - Югры от 21.03.2014 N 98-п)

73.1. Наименование лицензионного участка с указанием владельца лицензии и ее номера.

73.2. Информацию об изменении в техногенной нагрузке на окружающую среду за отчетный период по сравнению с предыдущим годом с указанием места расположения построенных объектов.

73.3. Информацию о количестве аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду за отчетный год, их местоположении, площади и экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению.

73.4. Информацию о типе почв с описанием и фотографией почвенного разреза и почвенного покрова (представляется в составе отчета о результатах локального экологического мониторинга в первый год его ведения).

73.5. Краткую характеристику экологического состояния территории лицензионного участка с информацией о тенденции изменения состояния окружающей среды, о случаях и причинах высоких и экстремально высоких концентраций загрязняющих веществ и мерах, принятых по их устранению. Оценка загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв) осуществляется на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, с результатами исследований исходной загрязненности и результатами локального экологического мониторинга территории лицензионного участка за предыдущие годы.

73.6. Сводные результаты проведения локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка (из протоколов количественного химического анализа) представляются в форме [таблицы 7](#) в формате Excel по каждому пункту отбора проб и за каждый срок наблюдения, с указанием методов определения содержания загрязняющих веществ, аккредитованной лаборатории, выполнявшей анализы проб компонентов природной среды, и наличия лицензии на вид деятельности. По всем пунктам наблюдений обязательно должны быть указаны географические координаты (в системе географических координат 1942 года).

73.7. Информацию на электронном носителе:

о месте, дате, номерах пунктов отбора проб (в соответствии с проектом исследования исходной загрязненности), зафиксированных путевых точек GPS навигатором при проведении исследований в системе географических координат Пулково 1942 в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);

о траектории движения (линия трека), зафиксированной на GPS навигаторе от границы лицензионного участка (либо населенного пункта, вахтового поселка) к местам расположения каждой точки отбора проб в системе географических координат Пулково 1942, в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);

иную подтверждающую документацию о проведении полевых работ по отбору проб (фотографии опознавательного знака пункта мониторинга с GPS навигатором с выведенными на дисплей координатами и датой отбора проб и др.).

73.8. Карту лицензионного участка в системе географических координат Пулково 1942 года (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним), на которую наносятся, в том числе, новые (введенные в эксплуатацию за отчетный год) кусты скважин, трубопроводы, компрессорные и насосные станции, факелы (с указанием режима работы) и другие крупные стационарные источники выбросов в атмосферу, нефтезагрязненные участки, ЛЭП, дороги и прочие коммуникации и объекты, являющиеся источниками техногенного воздействия на природную среду, а также пункты наблюдений.

На картографический материал наносятся все объекты техногенной нагрузки, имеющиеся на лицензионном участке, с указанием собственника объекта.

Картографический материал представляется в соответствии с требованиями федерального законодательства.

На картографическом материале минимальный набор данных графического и атрибутивного характера с информацией о техногенной нагрузке представляется отдельно по каждому лицензионному участку, отдельно по векторным слоям в соответствии с [таблицей 8](#).

Таблица 1

Информация по техногенной нагрузке
на окружающую среду за отчетный год

Дата представления - до 15 февраля следующего за отчетным года

1	Предприятие	
2	Лицензионный участок	
3	Номер лицензии	
4	Объем добытой нефти	млн. т
5	Ресурсы нефтяного газа:	млн. куб. м

6	Объем добытого газа	млн. куб. м
7	Коэффициент утилизации газа	%
8	Сожжено в факелах	млн. куб. м
9	Общее количество скважин, в том числе:	шт.
10	а) эксплуатационных	шт.
11	б) разведочных	шт.
12	в) законсервированных	шт.
13	Количество скважин, ликвидированных за отчетный год:	шт.
14	Строительство новых скважин в отчетном году:	шт.
15	Общая протяженность трубопроводов, в том числе:	км
16	а) нефтепроводов:	км
17	магистральных	км
18	межпромысловых	км
19	нефтеборных и выкидных линий	км
20	б) газопроводов	км
21	в) водоводов	км
22	Протяженность трубопроводов, требующих замены на конец отчетного года в том числе:	км
23	а) нефтепроводов	км
24	б) газопроводов	км
25	в) водоводов	км
26	Протяженность трубопроводов, замененных в отчетном году в том числе:	км
27	а) нефтепроводов	км
28	б) газопроводов	км
29	в) водоводов	км
30	Протяженность автодорог	км

31	Протяженность зимников	км
32	Протяженность ЛЭП	км
33	Количество кустовых площадок	шт.
34	Количество ДНС (дожимная насосная станция)	шт.
35	Количество объектов подготовки нефти (ТП, КСП и др.)	шт.
36	Количество шламовых амбаров: а) на начало отчетного года	шт.
37	б) на конец отчетного года	шт.
38	в) образованных в отчетном году	шт.
39	г) рекультивированных в отчетном году	шт.
40	Общая площадь шламовых амбаров на конец отчетного года	га
41	Количество отходов бурения: а) на начало отчетного года	тыс. т
42	б) на конец отчетного года	тыс. т
43	в) образованных в отчетном году	тыс. т
44	г) использованных в отчетном году	тыс. т
45	д) захороненных в отчетном году	тыс. т
46	Количество аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду в отчетном году:	шт.
47	Количество аварий и инцидентов на трубопроводах в том числе:	шт.
48	а) нефтепроводах	шт.
49	б) газопроводах	шт.
50	в) водоводах	шт.
51	Причины аварий и инцидентов на трубопроводах: а) коррозия	шт.
52	б) механические повреждения	шт.
53	в) строительный и технический брак	шт.
54	г) прочие	шт.

55	Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях и инцидентах в окружающую среду, в том числе:	т
56	а) в водные объекты	т
57	б) на почву	т
58	в) в атмосферу	т
59	г) в том числе нефти и нефтепродуктов	т
60	д) подтоварных (пластовых) вод	т
61	е) газов	т
62	Общая площадь земель, загрязненных при авариях и инцидентах	га
63	В том числе в отчетном году	га
64	Снято с учета земель, рекультивированных после аварий и инцидентов, в отчетном году:	га
65	Площадь земель в пользовании, в том числе:	га
66	а) в постоянном	га
67	б) в собственности	га
68	в) в аренде	га
69	Сдано земель временного пользования в отчетном году	га
70	Задолженность по возврату земель	га
71	Количество карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	шт.
72	Общая площадь карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	га
73	Объемы добычи общераспространенных полезных ископаемых:	тыс. куб. м
74	Количество стационарных источников выбросов в атмосферу в том числе:	шт.
75	а) факелов с постоянным режимом работы	шт.
76	б) факелов с периодическим режимом работы	шт.
77	в) котельных	шт.

78	Объем выбросов в атмосферу, в том числе:	т
79	а) от котельных	т
80	б) от факелов	т
81	Общий объем водопотребления, в том числе:	тыс. куб. м
82	а) из поверхностных водоемов	тыс. куб. м
83	б) из подземных водоносных горизонтов	тыс. куб. м
84	в) на хозяйственно-бытовые нужды	тыс. куб. м
85	г) на поддержание пластового давления	тыс. куб. м
86	д) на бурение	тыс. куб. м
87	Общий объем водоотведения,	тыс. куб. м
88	в том числе сточных вод, сброшенных без очистки	тыс. куб. м
89	Наличие очистных сооружений:	шт.
90	а) КОС	шт.
91	б) мощность	тыс. куб. м
92	в) БИО	шт.
93	г) мощность	тыс. куб. м
94	В том числе нормативной очистки:	шт.
95	д) КОС	шт.
96	е) мощность	тыс. куб. м
97	ж) БИО	шт.
98	з) мощность	тыс. куб. м
99	Наличие полигонов ТБО (твердых бытовых отходов):	шт.
100	а) проектная вместимость	тыс. т
101	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
102	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
103	Наличие полигонов ТБО и ПО:	шт.

104	а) проектная вместимость	тыс. т
105	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
106	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
107	Наличие полигонов ПО (производственных отходов):	шт.
108	а) проектная вместимость	тыс. т
109	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
110	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
111	Затраты на природоохранные мероприятия в том числе на:	тыс. руб.
112	а) рекультивацию загрязненных земель	тыс. руб.
113	б) рекультивацию шламовых амбаров	тыс. руб.
114	в) использование попутного нефтяного газа	тыс. руб.
115	г) профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	тыс. руб.
116	д) проведение работ по экологическому мониторингу	тыс. руб.

Таблица 2

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих
обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха

Периодичность - 2 раза в год (июнь, сентябрь). Дата представления - до 30 июля, до 30 октября
соответственно

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Концентрация	Единицы измерения	Расположение	Долгота	Широта	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
Метан				мг/куб. м								
Оксид углерода (CO)				мг/куб. м								
Диоксид серы (SO ₂)				мг/куб. м								
Оксид азота (NO)				мг/куб. м								
Диоксид азота (NO ₂)				мг/куб. м								
Взвешенные вещества				мг/куб. м								
Сажа				мг/куб. м								

Таблица 3

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих
обязательному исследованию в пробах снежного покрова

Периодичность - 1 раз в год (март - апрель)

Дата представления - до 30 мая

Органическое вещество					%									
Сульфаты					мг/кг									
Хлориды					мг/кг									
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)					мг/кг									
Железо общее					мг/кг									
Свинец					мг/кг									
Цинк					мг/кг									
Марганец					мг/кг									
Никель					мг/кг									
Ртуть в валовой форме					мг/кг									
Хром VI валентный					мг/кг									
Медь					мг/кг									
Токсичность острая														

Таблица 6

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих

Таблица 8

Требования к минимальному набору данных
графического и атрибутивного характера
при оформлении картографического материала

Минимальный набор данных графического и атрибутивного характера с информацией о техногенной нагрузке, представляемый на картографическом материале:

а) граница лицензионного участка (название);

б) магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые трубопроводы:

нефтепроводы,

газопроводы,

водопроводы,

продуктопроводы;

в) дороги:

автомагистрали,

дороги с покрытием,

грунтовые дороги,

полевые и лесные дороги,

зимники;

г) ЛЭП;

д) железные дороги;

е) кустовые площадки (номер);

ж) скважины (номер):

разведочные,

поисковые,

эксплуатационные;

з) карьеры (вид общераспространенных полезных ископаемых, площадь);

и) крупные технологические объекты (ДНС, КНС, УПН, КПС, ЦПС, УПСВ, БПО, УВСИНГ и

др.);

к) населенные пункты (название):

города,

деревни,

села,

другие населенные пункты;

л) крупные источники выбросов:

пункты сжигания попутного нефтяного газа (факела) (постоянный режимом работы/периодический),

котельные,

прочие;

м) источники сбросов (наименование КОС; сброс на: рельеф, водный объект, закачка в подземный горизонт; наименование оператора по эксплуатации очистных сооружений; наличие БИО);

н) водозаборы природной воды (поверхностный/подземный);

о) загрязненные участки (площадь):

загрязненные нефтью и нефтепродуктами,

загрязненные подтоварными водами,

загрязненные пластовыми водами,

загрязненные газоконденсатами,

прочие загрязненные участки;

п) места аварий, инцидентов, разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварных вод и других загрязняющих веществ;

р) участки рекультивированных земель (номер участка, площадь, дата принятия участка государственными органами);

с) шламовые амбары (номер, год образования, площадь амбара, объем);

т) полигоны отходов (тип полигона (БО, ПО, БиПО), площадь землеотвода, оператор по эксплуатации);

у) места несанкционированного размещения отходов (свалки) (номер, площадь).