



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 8 июля 2016 года № 241-п

Ханты-Мансийск

Об окружном ежегодном конкурсе «Черное золото Югры»

В целях стимулирования профессионализма, современных технологических процессов развития нефтегазового комплекса и нефтегазовой промышленности в экономике Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в условиях соблюдения требований экологии и защиты коренных малочисленных народов Севера на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить:

1.1. Положение об окружном ежегодном конкурсе «Черное золото Югры» (далее также – конкурс) (приложение 1).

1.2. Состав комиссии по определению призеров окружного ежегодного конкурса «Черное золото Югры» (приложение 2).

2. Определить Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) уполномоченным исполнительным органом государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по организации и проведению конкурса.

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Новости Югры».

Исполняющий обязанности
Губернатора Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Г.Ф.Бухтин

Приложение 1
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 8 июля 2016 года № 241-п

**Положение
об окружном ежегодном конкурсе «Черное золото Югры»**

I. Общие положения

1.1. Окружной ежегодный конкурс «Черное золото Югры» (далее – конкурс) проводится ежегодно и приурочен ко Дню работников нефтяной и газовой промышленности (первое воскресенье сентября).

1.2. Участники конкурса: юридические лица – организации топливно-энергетического комплекса всех организационно-правовых форм и форм собственности, осуществляющие свою деятельность в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (далее также – автономный округ), а также физические лица (коллективы) – работники этих организаций, их филиалов.

1.3. Победители и призеры определяются конкурсной комиссией.

1.4. Состав конкурсной комиссии утверждается Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

II. Цели и задачи проведения конкурса

Конкурс проводится в целях:

развития нефтегазового комплекса в автономном округе, повышения производственной активности нефтегазодобывающих предприятий;

стимулирования нефтегазодобывающих предприятий на эффективное, безопасное производство, сохранение окружающей природной среды, сотрудничество с коренными малочисленными народами Севера, проживающими в автономном округе;

повышения профессионального потенциала работников нефтегазового комплекса;

повышения авторитета работников нефтегазодобывающей отрасли.

III. Номинации конкурса и критерии оценки участников

3.1. «Лучший бурильщик».

Критерии оценки:

максимальный показатель проходки скважин (тыс. м);

процент производительного времени;

отсутствие травматизма в работе (условие).

3.2. «Лучший оператор по добыче нефти и газа».

Критерии оценки:

количество скважин, закрепленных за оператором по добыче нефти и газа: эксплуатационных (в том числе по способам эксплуатации) и нагнетательных скважин по состоянию на 1 января года, предшествующего году проведения конкурса, и 1 января текущего года;

охват замерами дебита по добывающим скважинам, приемистости по нагнетательным скважинам в процентном отношении к действующему фонду скважин (изменение по сравнению с предыдущим годом), закрепленных за конкретным оператором по добыче нефти и газа;

выполнение плана по отбору поверхностных проб добываемой продукции на процент обводненности (изменения по сравнению с предыдущим годом) по скважинам (кустам), закрепленным за конкретным оператором по добыче нефти и газа;

количество аварий, связанных с загрязнением окружающей природной среды (изменения по сравнению с предыдущим годом) по участку, закрепленному за конкретным оператором по добыче нефти и газа;

нарушение соблюдения правил охраны труда и техники безопасности при проведении нефтепромысловых и горных работ (изменения по сравнению с предыдущим годом).

3.3. «Лучший оператор по подготовке и перекачке нефти».

Критерии оценки:

выполнение заданий цехом по подготовке нефти установленного качества;

выполнение заданий цехом по перекачке нефти;

отсутствие сбоев в работе вверенного оборудования;

отсутствие брака и травматизма в работе.

3.4. «Лучший оператор по поддержанию пластового давления».

Критерии оценки:

выполнение производственных заданий по закачке рабочего агента в продуктивные пласты;

отсутствие сбоев, остановок, аварий вверенного оборудования;

количество обслуживаемых насосных агрегатов (штук).

3.5. «Лучший оператор технологических установок».

Критерии оценки:

выполнение заданий цехом по переработке газа (приемке продукции) с надлежащим качеством (процент);

отсутствие аварийных остановок и неполадок оборудования;

отсутствие брака и травматизма в работе.

3.6. «Лучший машинист технологических компрессоров».

Критерии оценки:

выполнение заданий цехом по компримированию газа (перекачки

продукции) с надлежащим качеством;

отсутствие аварийных остановок и неполадок оборудования;

отсутствие брака и травматизма в работе.

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.7. «Лучшая буровая бригада».

Критерии оценки:

выполнение заданий по количеству скважин, законченных строительством (процент);

сокращение продолжительности строительства одной скважины (бурение, испытание) против установленного задания (процент);

выполнение задания по проходке скважин (процент);

наибольший рост коммерческой скорости бурения по сравнению с проектом;

процент производительного времени в бурении;

безаварийная работа и отсутствие брака по вине бригады (условие);

работа бригады в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка о количестве обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории. Каждая организация выдвигает для участия в номинации не более одного коллектива.

Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

При прочих равных показателях приоритет отдается бригаде, обеспечившей максимальную проходку скважин.

3.8. «Лучший буровой мастер».

Победителем в номинации признается мастер бригады, ставшей победителем в номинации «Лучшая буровая бригада».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.9. «Лучшая бригада по опробованию (испытанию) скважин».

Критерии оценки:

выполнение заданий по количеству скважин, законченных испытанием (процент);

сокращение продолжительности испытания одного объекта против установленного задания (процент);

выполнение задания по испытанию скважин/объектов (процент);

процент производительного времени;

безаварийная работа и отсутствие брака по вине бригады (условие);

работа бригады в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.10. «Лучший мастер по опробованию (испытанию) скважин».

Победителем в номинации признается мастер бригады, ставшей победителем в номинации «Лучшая бригада по опробованию (испытанию) скважин».

3.11. «Лучшая бригада по капитальному ремонту скважин».

Критерии оценки:

выполнение доведенного задания по количеству ремонтов скважин (процент);

межремонтный период отремонтированных скважин по сравнению с предыдущим годом;

процент производительного времени работы бригады от запланированного;

работа без аварий и травм (условие);

- работа бригады в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка о количестве обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории. Каждая организация выдвигает для участия в номинации не более одного коллектива.

3.12. «Лучший мастер по капитальному ремонту скважин».

Победителем в номинации признается мастер бригады, ставшей победителем в номинации «Лучшая бригада по капитальному ремонту скважин».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.13. «Лучшая бригада по подземному ремонту скважин».

Критерии оценки:

выполнение доведенного задания по количеству ремонтов скважин (процент);

межремонтный период отремонтированных скважин по сравнению с предыдущим годом;

процент производительного времени работы бригады от запланированного;

работа без аварий и травм (условие);

работа бригады в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка о количестве обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории. Каждая организация выдвигает для участия в номинации не более одного коллектива.

3.14. «Лучший мастер по подземному ремонту скважин».

Победителем в номинации признается мастер бригады, ставшей победителем в номинации «Лучшая бригада по подземному ремонту скважин».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.15. «Лучшая вышкомонтажная бригада».

Критерии оценки:

выполнение задания по числу сооруженных буровых (процент);

процент производительного времени от рабочего;

безаварийная работа, отсутствие брака и травматизма (условие);

работа бригады в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка о количестве обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории. Каждая организация выдвигает для участия в номинации не более одного коллектива.

3.16. «Лучший мастер вышкомонтажной бригады».

Победителем в номинации признается мастер бригады, ставшей победителем в номинации «Лучшая вышкомонтажная бригада».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.17. «Лучшая промыслово-геофизическая партия».

Критерии оценки:

количество обработанных скважин (процент);

количество сделанных операций (процент);

отсутствие травматизма, брака и аварий (условие);

работа в течение всего календарного года (условие).

Примечание. Представляется справка о количестве обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории. Каждая организация выдвигает для участия в номинации не более одного коллектива.

3.18. «Лучший начальник промыслово-геофизической партии».

Победителем в номинации признается начальник партии, ставшей победителем в номинации «Лучшая промыслово-геофизическая партия».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника (мастера) партии (бригады) и стаж его работы в этой должности.

3.19. «Лучшее линейное производственное управление магистральных газопроводов».

Критерии оценки:

удельный расход топливно-энергетических ресурсов компрессорной станции (газ, электроэнергия) на совершенную эквивалентную товаротранспортную работу (кг. условного топлива/млн.м³.км);

отсутствие аварий и инцидентов (условие);

отсутствие случаев производственного травматизма (условие);

наработка газоперекачивающих агрегатов на один отказ;

количество аварийных остановок газоперекачивающих агрегатов по вине эксплуатационных служб;

превышение допустимых выбросов в атмосферу в связи с внеплановыми ремонтными работами (тн.);

выполнение/невыполнение программы капитального ремонта трубопроводов и оборудования (поддержание основных фондов) в отчетном году (км);

количество несчастных случаев на производстве.

3.20. «Лучший начальник линейно-производственного управления магистральных газопроводов».

Победителем в номинации признается начальник линейно-производственного управления магистральных газопроводов, ставшего победителем в номинации «Лучшее линейное производственное управление магистральных газопроводов».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника линейно-производственного управления магистральных газопроводов и стаж его работы в этой должности.

3.21. «Лучшая нефтеперекачивающая станция».

Критерии оценки:

перекачка нефти (тыс. тонн);

грузооборот (млн. т/км);

коэффициент резерва основного оборудования;

коэффициент аварийных отключений;

коэффициент готовности ВЛ и ЭХЗ;

мероприятия по охране труда (тыс. руб.);

капитальный ремонт (тыс. руб.);

экологическая безопасность (тыс. руб.).

3.22. «Лучший начальник нефтеперекачивающей станции».

Победителем в номинации признается начальник нефтеперекачивающей станции, ставшей победителем в номинации «Лучшая нефтеперекачивающая станция».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника нефтеперекачивающей станции и стаж его работы в этой должности.

3.23. «Лучшая компрессорная станция».

Критерии оценки:

объем компримированного газа (переработанного газа,

перекачанного газа), млн. м³/год;

коэффициент резерва основного оборудования;

количество аварийных остановок;

затраты на капитальный ремонт (тыс. руб.);

экологическая безопасность (тыс. руб.);

количество несчастных случаев на производстве.

3.24. «Лучший начальник компрессорной станции».

Победителем в номинации признается начальник компрессорной станции, ставшей победителем в номинации «Лучшая компрессорная станция».

Примечание. Представляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество начальника компрессорной станции и стаж его работы в этой должности.

3.25. «Лучший газоперерабатывающий завод».

Критерии оценки:

перевыполнение плана приема сырья и производства продукции (отклонения от запланированного в процентном отношении объема за год, изменения по сравнению с предыдущим годом);

коэффициент использования основного технологического оборудования;

количество аварийных остановок и нештатных ситуаций;

затраты на капитальный ремонт основного оборудования (тыс. руб.);

затраты на инвестиционную деятельность (тыс. руб.);

экологическая безопасность (тыс. руб.);

количество несчастных случаев на производстве.

3.26. «Лучший руководитель газоперерабатывающего завода».

Победителем в номинации признается руководитель газоперерабатывающего завода, ставшего победителем в номинации «Лучший газоперерабатывающий завод».

Примечание. Представляется справка, в которой указывается фамилия, имя и отчество руководителя газоперерабатывающего завода и стаж его работы в этой должности.

3.27. «Лучший нефтепромысел».

Критерии оценки:

перевыполнение установленных уровней добычи нефти (отклонения от запланированного в процентном отношении объема за год, изменения по сравнению с предыдущим годом);

межремонтный период работы механизированного фонда скважин (отклонения от запланированного в процентном отношении, изменения по сравнению с предыдущим годом);

коэффициент эксплуатации действующего фонда нефтяных скважин (отклонения от запланированного в процентном отношении, изменения по сравнению с предыдущим годом);

коэффициент использования эксплуатационного фонда скважин

(отклонения от запланированного в процентном отношении, изменения по сравнению с предыдущим годом);

выполнение плана гидродинамических и геофизических исследований нефтяных и нагнетательных скважин (в количественном и процентном отношениях к действующему фонду скважин), в том числе по видам исследований (изменения по сравнению с предыдущим годом);

работы по рекультивации нарушенных и загрязненных земель и водных объектов, оздоровлению и восстановлению окружающей природной среды (количество мест, площадь рекультивации, ликвидация шламовых амбаров и т.д., изменения по сравнению с предыдущим годом).

Примечание. Представляется справка, в которой указываются:

количество аварий, связанных с загрязнением окружающей природной среды (изменения по сравнению с предыдущим годом);

количество некатегорийных аварий, в том числе по вине работников; расшифровка фонда нефтяных (в том числе по способам эксплуатации) и нагнетательных скважин по состоянию на 1 января предыдущего года и на 1 января текущего года;

количество обслуживаемых кустов скважин, площадь закрепленной производственной территории;

организационная структура цеха по добыче нефти и газа (нефтепромысла) с указанием численного состава в целом по цеху, в том числе по бригадам и участкам;

число ремонтов выполненных закрепленными бригадами капитального ремонта скважин, подземного ремонта скважин.

3.28. «Лучший руководитель нефтепромысла».

Победителем в номинации признается руководитель нефтепромысла, ставшего победителем в номинации «Лучший нефтепромысел».

Примечание. Предоставляется справка, в которой указываются фамилия, имя и отчество руководителя нефтепромысла и стаж его работы в этой должности.

3.29. «За социально-экономическое партнерство среди предприятий с годовым объемом добычи до 5 миллионов тонн нефти».

Критерии оценки:

вклад в развитие региона, ключевой показатель эффективности – объем прямых инвестиций в социально-экономические программы, приходящийся на 1 тонну добытой нефти;

развитие кадрового потенциала, ключевой показатель эффективности – объем инвестиций, затраченных на развитие персонала, на количество сотрудников (на 1 января каждого года);

производственная безопасность и охрана труда, ключевой показатель эффективности – количество несчастных случаев на количество сотрудников предприятия.

3.30. «За социально-экономическое партнерство среди предприятий с годовым объемом добычи свыше 5 миллионов тонн нефти».

Критерии оценки:

вклад в развитие региона, ключевой показатель эффективности – объем прямых инвестиций в социально-экономические программы, приходящийся на 1 тонну добытой нефти;

развитие кадрового потенциала, ключевой показатель эффективности – объем инвестиций, затраченных на развитие персонала, на количество сотрудников (на 1 января каждого года);

производственная безопасность и охрана труда, ключевой показатель эффективности – количество несчастных случаев на количество сотрудников предприятия.

3.31. «Самое динамично развивающееся предприятие с годовым объемом добычи до 1 млн. тонн нефти».

Критерии оценки:

годовой прирост объема добычи нефти (процент);

годовой прирост действующего фонда скважин (процент);

годовой прирост основных средств (процент);

ввод новых месторождений, числящихся на балансе предприятия.

3.32. «Самое динамично развивающееся предприятие с годовым объемом добычи до 5 млн. тонн нефти».

Критерии оценки:

годовой прирост объема добычи нефти (процент);

годовой прирост действующего фонда скважин (процент);

годовой прирост основных средств (процент);

ввод новых месторождений, числящихся на балансе предприятия.

3.33. «Самая динамично развивающаяся вертикально интегрированная компания».

Критерии оценки:

годовой прирост объема добычи нефти (процент);

годовой прирост действующего фонда скважин (процент);

количество созданных новых рабочих мест;

ввод новых месторождений, числящихся на балансе предприятия.

3.34. «За сотрудничество с коренным населением».

Критерии оценки:

средний объем затраченных средств (в денежном эквиваленте) на одного члена семьи владельца родового угодья в качестве возмещения ущерба, связанного с ограничением традиционной хозяйственной деятельности вследствие эксплуатации недр в границах таких территорий;

соблюдение правового режима территорий традиционного природопользования, соотношение наличествующих/отсутствующих нерешенных конфликтных вопросов между владельцем лицензии на пользование недрами и хозяйствующими семьями участков территорий традиционного природопользования;

осуществление практики взаимоотношений с лицами из числа коренных малочисленных народов и их уполномоченными

представителями, не связанной с требованиями действующего законодательства о недропользовании: оказание спонсорской помощи для проведения общественно значимых мероприятий, шефской помощи национальным поселкам, общинам, учреждение благотворительных фондов, проведение благотворительных акций и т.п.

3.35. «За эффективность работы с недрами»

Критерии оценки:

реализация проектных решений (добыча нефти, тыс. тонн; эксплуатационное бурение, тыс. м; фонд добывающих скважин на конец года, шт.; действующий фонд добывающих скважин на конец года, шт.; фонд нагнетательных скважин на конец года, шт.; действующий фонд нагнетательных скважин на конец года, шт.; накопленная добыча, тыс. тонн), в виде сравнения проектных и фактических показателей разработки, с указанием допустимого процента отклонения, для каждого месторождения, согласно приложению к правилам охраны недр, утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 6 июня 2003 года № 71;

среднегодовое значение полезного использования попутного нефтяного газа в целом по предприятию на конец отчетного года;

количество нештатных ситуаций на трубопроводном транспорте предприятия.

3.36. «Компания года».

Критерии оценки:

годовой прирост объема добычи нефти (процент);

годовой прирост действующего фонда скважин (процент);

ввод новых месторождений, числящихся на балансе предприятия;

объем налогов и платежей в окружной бюджет с 1 тонны добытой нефти;

объем инвестиций (капитальных вложений) в промышленное производство в расчете на одну тонну добытой нефти за отчетный период;

объем прямых инвестиций в социально-экономические программы, приходящихся на 1 тонну добытой нефти (с перечнем программ и объектов);

объем материальных и денежных выплат на 1 члена семьи - владельца родового угодья по договорам (экономическим соглашениям);

отсутствие нерешенных конфликтных вопросов между компанией и владельцами родовых угодий, расположенных на лицензионных участках;

реализация проектных решений (добыча нефти, тыс. тонн; эксплуатационное бурение, тыс. м; фонд добывающих скважин на конец года, шт.; действующий фонд добывающих скважин на конец года, шт.; фонд нагнетательных скважин на конец года, шт.; действующий фонд нагнетательных скважин на конец года, шт.; накопленная добыча, тыс. тонн), в виде сравнения проектных и фактических показателей разработки, с указанием допустимого процента отклонения, для каждого

месторождения, согласно приложению к правилам охраны недр, утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 6 июня 2003 года № 71;

среднегодовое значение полезного использования попутного нефтяного газа в целом по предприятию на конец отчетного года;

количество нештатных ситуаций на трубопроводном транспорте предприятия;

количество созданных новых рабочих мест.

IV. Порядок проведения конкурса

4.1. Участники конкурса с 20 июля по 20 августа следующего за отчетным года представляют в конкурсную комиссию по определению призеров конкурса справки о достигнутых показателях по критериям оценки, предусмотренным для соответствующей номинации, и иные сведения (конкурсные материалы) в разделе III Положения. Конкурсные материалы представляются на бумажных носителях, а также в электронном виде.

К участию в конкурсе по номинациям, предусмотренным пунктами 3.8, 3.10, 3.12, 3.14, 3.16, 3.18, 3.20, 3.22, 3.24, 3.26, 3.28 раздела III Положения, допускаются лица, проработавшие в заявленной должности не менее одного года.

4.2. Конкурсные материалы представляются в Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2, каб. 201, и участникам конкурса не возвращаются.

4.3. Итоги конкурса подводятся комиссией по определению призеров конкурса (далее – конкурсная комиссия).

4.4. Конкурсная комиссия:

проводит заседания;

рассматривает конкурсные материалы;

отклоняет конкурсные материалы, не содержащие информацию о достигнутых показателях по всем критериям оценки номинаций, предусмотренным разделом III Положения;

проводит анализ и оценку поступивших конкурсных материалов;

запрашивает дополнительную информацию у участников конкурса по разъяснению представленных конкурсных материалов;

подводит итоги конкурса.

4.5. Итоговое заседание конкурсной комиссии проводится при участии не менее двух третей от ее состава не позднее 25 августа года, следующего за отчетным. Решения конкурсная комиссия принимает простым большинством голосов членов, присутствующих на заседании и оформляет протоколом в течение двух рабочих дней со дня его принятия.

4.6. Итоги конкурса утверждаются распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа в течение 7 рабочих дней со дня подписания протокола заседания конкурсной комиссии и освещаются в средствах массовой информации.

V. Призы и награды конкурса

5.1. По итогам конкурса вручаются следующие призы и награды:
в номинации «Компания года» победителю вручается переходящий приз (кубок) «Компания года»;

призерам конкурса, занявшим первые места, вручаются памятные дипломы и сувениры – символы конкурса; призерам конкурса, занявшим второе и третье места, вручаются памятные дипломы;

призерам конкурса, занявшим первые места в персональных номинациях (пункты 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.4.2, 3.6, 3.6.2, 3.8, 3.10, 3.12, 3.14, 3.16, 3.18, 3.18.2, 3.18.4, 3.20 раздела III Положения), вручается денежный приз в размере 50000 рублей.

5.2. Вручение переходящего приза (кубка) «Компания года» осуществляется Губернатором автономного округа.

5.3. Переходящий приз (кубок) «Компания года» хранится победителем в течение года и передается организатору конкурса не позднее 30 дней до итогового заседания конкурсной комиссии.

5.4. В случае утраты переходящего приза (кубка) «Компания года» его обладатель до начала очередного конкурса изготавливает и предоставляет аналогичный приз (кубок) организатору конкурса.

VI. Финансирование конкурса

6.1. Затраты, связанные с подготовкой и представлением конкурсных материалов в Департамент, осуществляются за счет средств участников конкурса.

6.2. Затраты, связанные с проведением конкурса, осуществляются за счет средств бюджета автономного округа, спонсорских средств и других не запрещенных законодательством источников финансирования.

6.3. В состав затрат на проведение конкурса включаются расходы на:
изготовление сувениров-символов конкурса;
изготовление дипломов и приобретение рамок для дипломов;
транспортные услуги;
кино- и фото услуги;
проживание призеров и победителей;
питание призеров и победителей;
изготовление баннеров;
приобретение полиграфической, печатной, сувенирной продукции.

Приложение 2
к постановлению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 8 июля 2016 года № 241-п

**Состав комиссии по определению победителей и призеров
окружного ежегодного конкурса «Черное золото Югры»**

Заместитель Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в ведении которого находится Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, председатель комиссии

Директор Департамента по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, заместитель председателя комиссии

Начальник организационного отдела Департамента по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, секретарь комиссии

Директор Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Руководитель Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Заместитель директора Департамента – начальник управления развития топливно-энергетического комплекса Департамента по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Председатель общественного совета при Департаменте по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Председатель Объединения работодателей Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, руководитель Ханты-Мансийского регионального отделения Российского союза промышленников и предпринимателей

Президент Союза оленеводов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, председатель Сургутского районного отделения Общественной организации «Спасение Югры»

