



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

15 марта 2016 г.

№ 210-П

г. Салехард

**О внесении изменений в государственную программу Ямало-Ненецкого автономного округа «Развитие минерально-сырьевой базы на 2014 – 2018 годы»**

В целях приведения нормативного правового акта Ямало-Ненецкого автономного округа в соответствие с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 19 ноября 2014 года № 87-ЗАО «Об окружном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов» Правительство Ямало-Ненецкого автономного округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Ямало-Ненецкого автономного округа «Развитие минерально-сырьевой базы на 2014 – 2018 годы», утверждённую постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1120-П.

2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 18 декабря 2015 года.

Губернатор  
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.Н. Кобылкин

## УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 15 марта 2016 года № 210-П

### ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в государственную программу Ямало-Ненецкого автономного округа «Развитие минерально-сырьевой базы на 2014 – 2018 годы»

1. Паспорт Государственной программы изложить в следующей редакции:

#### «ПАСПОРТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Ответственный исполнитель Государственной программы	департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
Соисполнители Государственной программы	департамент строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа
Участники Государственной программы	отсутствуют
Цель Государственной программы	обеспечение изучения, воспроизводства и рационального использования минерально-сырьевой базы автономного округа
Задачи Государственной программы	<ul style="list-style-type: none"><li>- укрепление и расширение сырьевой базы для производства местных строительных материалов;</li><li>- развитие системы мониторинга состояния и использования недр;</li><li>- обеспечение наполнения Территориального фонда геологической информации;</li><li>- обеспечение социальной поддержки бывшим работникам геологоразведочных предприятий;</li><li>- повышение эффективности использования общераспространенных полезных ископаемых на территории автономного округа;</li><li>- обеспечение сопровождения процессов недропользования, анализ состояния и использования недр;</li><li>- обеспечение эффективной деятельности органа исполнительной власти в сфере развития минерально-сырьевой базы, охраны окружающей</li></ul>

	среды и земельных отношений	
Сроки реализации Государственной программы	2014 – 2018 годы, без деления на этапы	
Показатели Государственной программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- доля общераспространенных полезных ископаемых, поставленных на территориальный баланс запасов, от представленных на государственную экспертизу;</li> <li>- доля принятых решений от поступивших заявок по вопросам лицензирования права пользования участками недр местного значения;</li> <li>- уровень информационного обеспечения геологической информацией органов управления;</li> <li>- количество геологических информационных ресурсов, подлежащих формированию, ведению, пополнению и использованию потребителями в Территориальном фонде геологической информации;</li> <li>- доля ядерного материала, обеспеченного надлежащими условиями хранения</li> </ul>	
Подпрограммы	<p>подпрограмма 1 «Геологическое изучение недр и геоинформационное обеспечение недропользования»;</p> <p>подпрограмма 2 «Лицензирование и мониторинг состояния недропользования и деятельности предприятий ТЭК»;</p> <p>подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы»</p>	
<b>Финансовое обеспечение Государственной программы (тыс. руб.)</b>		
Общий объем финансирования – 2 910 319,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	Объем финансирования Государственной программы, утвержденный законом об окружном бюджете/планируемый к утверждению, – 2 910 319,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	Объем внебюджетных средств – 0,0
2014 год – 649 362,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	649 362,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2015 год – 549 467,0 (в том числе средства, предусмотренные на	549 467,0 (в том числе средства федерального	0,0

научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	бюджета – 0,0)	
2016 год – 587 748,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	587 748,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2017 год – 561 871,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	561 871,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2018 год – 561 871,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	561 871,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
Ожидаемые результаты реализации Государственной программы	<p>реализация программных мероприятий обеспечит повышение уровня минерально-сырьевой (в первую очередь энергетической) безопасности России, достижение баланса в системе использования и воспроизводства минерально-сырьевой базы (прогнозные ресурсы – запасы – добыча – потребление) и создание устойчивого минерально-сырьевого обеспечения развития экономики автономного округа, поддержание занятости населения и создание новых рабочих мест, минерально-сырьевое обеспечение региональных социально-экономических программ.</p> <p>В результате выполнения намеченных в Государственной программе мероприятий ожидается следующий положительный социально-экономический эффект.</p> <p>При реализации Государственной программы будет получен прирост запасов объемом более 20 млн. м<sup>3</sup>, что позволит обеспечить сырьем масштабные планы по обустройству месторождений углеводородов полуострова Ямал и Надымского района для подготовки их к освоению, а также строительство завода по сжижению газа, жилья, дорог, газо- и нефтепроводов и даст поступление в бюджет</p>	

автономного округа финансовых средств от разовых платежей в объеме около 200 млн. рублей.

Кроме того, проведение аукционов на право пользования участками недр местного значения, содержащими месторождения общераспространенных полезных ископаемых, позволит ежегодно собирать в бюджет Ямало-Ненецкого автономного округа поступления от разовых платежей в объеме около 150 млн. рублей. В дальнейшем при разработке выявленных месторождений поступления от налога на добычу составят ориентировочно такую же сумму. При этом будут созданы дополнительные рабочие места, задействован производственный и трудовой потенциал региона, значительно увеличатся налоговые поступления в окружной и местные бюджеты.

Реализация мероприятий Государственной программы позволит:

- обеспечить потребности предприятий топливно-энергетического комплекса и строительных организаций Ямало-Ненецкого автономного округа в местных строительных материалах, полученных при разработке участков недр местного значения на основе выданных лицензий на пользование недрами месторождений общераспространенных полезных ископаемых;
  - проводить контрольные мероприятия по выполнению пользователями недр существенных условий лицензионных соглашений и принимать меры по устранению выявленных нарушений для обеспечения рационального использования общераспространенных полезных ископаемых на территории Ямало-Ненецкого автономного округа;
  - оперативно пополнять и вести территориальный баланс запасов, обеспечить предоставление всем группам пользователей оперативной и достоверной информации из территориального баланса запасов.
- В результате проведения мониторинга состояния и использования минерально-сырьевой базы Ямало-Ненецкого автономного округа, отраслей топливно-энергетического комплекса и горнодобывающего сектора исполнительные и законодательные органы государственной власти и муниципальные образования в Ямало-Ненецком автономном округе

	<p>будут обеспечены актуализированными информационно-аналитическими материалами по недропользованию.</p> <p>При реализации планов по наполнению Территориального фонда геологической информации будет сформировано единое информационное пространство в сфере недропользования в рамках общей системы информационной поддержки принятия управленческих решений на государственном уровне, обеспечено предоставление оперативной и достоверной информации всем группам пользователей</p>
--	---

».

2. Таблицу 1 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1

### СТРУКТУРА

государственной программы Ямало-Ненецкого автономного округа  
«Развитие минерально-сырьевой базы на 2014 – 2018 годы»

№ п/п	Наименование ответственных исполнителей (соисполнителей), участников Государственной программы, подпрограмм	Объёмы финансирования (тыс. руб.)					
		всего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Государственная программа (всего)	2 910 319	649 362	549 467	587 748	561 871	561 871
2.	Ответственный исполнитель – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего), в том числе	2 877 334	636 477	529 367	587 748	561 871	561 871
3.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала» (всего)	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
4.	Соисполнитель – департамент строительства и жилищной политики автономного округа	32 985	12 885	20 100			

1	2	3	4	5	6	7	8
	(всего), в том числе						
5.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций Ямало-Ненецкого автономного округа» (всего)	32 985	12 885	20 100			
6.	Участник	0	0	0	0	0	0
7.	Подпрограмма 1 «Геологическое изучение недр и геоинформационное обеспечение недропользования»	186 681	50 801	27 880	36 000	36 000	36 000
8.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	153 696	37 916	7 780	36 000	36 000	36 000
9.	Соисполнитель Подпрограммы 1 – департамент строительства и жилищной политики автономного округа, в том числе	32 985	12 885	20 100			
10.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций автономного округа»	32 885	12 885	20 100			
11.	Подпрограмма 2 «Лицензирование и мониторинг состояния недропользования и деятельности предприятий ТЭК»	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
12.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620

1	2	3	4	5	6	7	8
	регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа, в том числе						
13.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
14.	Подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы»	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251
15.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 3 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251

».

3. В таблице 2:

3.1. в пункте 5 графы 8 цифры «0,4» заменить цифрами «0,3»;

3.2 пункт 10 графы 7 изложить в следующей редакции: «100»;

3.3. пункт 10 графы 8 изложить в следующей редакции: «0,1».

4. В подпрограмме «Геологическое изучение недр и геоинформационное обеспечение недропользования»:

4.1. паспорт Подпрограммы 1 изложить в следующей редакции:

#### «ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 1

Ответственный исполнитель Подпрограммы 1	департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа
Соисполнитель Подпрограммы 1	департамент строительства и жилищной политики автономного округа
Участник Подпрограммы 1	отсутствует
Цели Подпрограммы 1	- укрепление и расширение сырьевой базы для производства местных строительных материалов; - развитие системы мониторинга состояния и использования недр; - обеспечение наполнения Территориального фонда геологической информации;



	- обеспечение социальной поддержки бывшим работникам геологоразведочных предприятий
Задачи Подпрограммы 1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- увеличение объема запасов песков для строительных работ;</li> <li>- обеспечение мониторинга ресурсной базы полезных ископаемых;</li> <li>- обеспечение мониторинга геологического изучения недр и состояния разработки месторождений;</li> <li>- обеспечение экологического мониторинга состояния фонда скважин, пробуренных за счет средств окружного бюджета;</li> <li>- формирование информационной базы данных по недропользованию;</li> <li>- оказание материальной помощи бывшим работникам геологоразведочных предприятий</li> </ul>
Сроки реализации Подпрограммы 1	2014 – 2018 годы
Показатели Подпрограммы 1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- прирост запасов песков для строительных работ;</li> <li>- доля месторождений и ловушек, ресурсы и запасы по которым оцениваются;</li> <li>- доля применения результатов информационно-аналитических работ;</li> <li>- количество обследованных скважин;</li> <li>- доля оперативной информации по недропользованию загруженной в Территориальный фонд геологической информации;</li> <li>- количество человек, получивших материальную помощь</li> </ul>
Мероприятия Подпрограммы 1	<p>основные мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Поиски и оценка месторождений общераспространенных полезных ископаемых с постановкой запасов на территориальный баланс.</li> <li>2. Выполнение информационно-аналитических работ по оценке состояния и развития ресурсной базы и создание системы мониторинга геологической изученности территории автономного округа.</li> <li>3. Сбор, обработка, систематизация и загрузка оперативной информации по недропользованию в Территориальный фонд геологической информации.</li> <li>4. Оказание целевой материальной и социальной поддержки бывшим работникам геологоразведочных предприятий</li> </ol> <p>мероприятия, реализуемые за счёт обеспечивающей подпрограммы, отсутствуют</p>

Финансовое обеспечение Подпрограммы 1 (тыс. руб.)		
Общий объем финансирования – 186 681,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	Объем финансирования Подпрограммы 1, утвержденный законом об окружном бюджете/планируемый к утверждению, – 186 681,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	Объем внебюджетных средств – 0,0
2014 год – 50 801,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	50 801,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2015 год – 27 880,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	27 880,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2016 год – 36 000,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	36 000,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2017 год – 36 000,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	36 000,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2018 год – 36 000,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	36 000,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы 1	реализация мероприятий Подпрограммы 1 позволит: - увеличить запасы общераспространенных полезных ископаемых на 20,52 млн. м <sup>3</sup> песка для строительных работ; - обеспечить актуализированными информационно-	

	<p>аналитическими материалами по недропользованию исполнительные, законодательные органы государственной власти Российской Федерации и автономного округа, муниципальные образования;</p> <p>- осуществлять постоянный мониторинг состояния минерально-сырьевой базы автономного округа, отраслей топливно-энергетического комплекса и горнодобывающего сектора, существующих и прогнозируемых в этих отраслях угроз экономической безопасности, разработать меры по их нейтрализации;</p> <p>- обеспечить контроль за состоянием геологоразведочных скважин, находящихся в государственной собственности автономного округа, с целью обеспечения противofонтанной безопасности и проведения оценки их воздействия на окружающую природную среду;</p> <p>- при реализации планов по наполнению Территориального фонда геологической информации сформировать единое информационное пространство в сфере недропользования в рамках общей системы информационной поддержки принятия управленческих решений на государственном уровне, обеспечить предоставление оперативной и достоверной информации всем группам пользователей;</p> <p>- улучшить материальное положение неработающих пенсионеров, бывших работников геологоразведочных предприятий автономного округа</p>
--	--

»;

4.2. в разделе II:

4.2.1. таблицу 1-1 изложить в следующей редакции:

«Таблица 1-1

## Перечень мероприятий Подпрограммы 1 и затраты на их реализацию

№ п/п	Наименование мероприятий, ответственных исполнителей (соисполнителей), участников Подпрограммы 1	Затраты на реализацию подпрограммных мероприятий (тыс. руб.)					
		итого	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подпрограмма 1 «Геологическое изучение недр и геоинформационное обеспечение недропользования» (всего)	186 681	50 801	27 880	36 000	36 000	36 000

1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего)	153 696	37 916	7 780	36 000	36 000	36 000
3.	Соисполнитель Подпрограммы 1 – департамент строительства и жилищной политики автономного округа (всего), в том числе	32 985	12 885	20 100	0	0	0
4.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций Ямало-Ненецкого автономного округа» (всего)	32 985	12 885	20 100	0	0	0
5.	Мероприятие 1. Поиски и оценка месторождений общераспространенных полезных ископаемых с постановкой запасов на территориальный баланс	36 300	12 100	0	12 600	11 600	0
6.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	36 300	12 100	0	12 600	11 600	0
7.	Мероприятие 1.1. Поисковые и оценочные работы на пески для строительных работ в пределах Тамбейской площади	12 100	12 100	0	0	0	0
8.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	12 100	12 100	0	0	0	0
9.	Мероприятие 1.2. Поисковые и оценочные работы на пески для строительных работ в северо- западной части Надымского района	24 200	0	0	12 600	11 600	0
10.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных	24 200	0	0	12 600	11 600	0

1	2	3	4	5	6	7	8
	отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа						
11.	Мероприятие 2. Выполнение информационно-аналитических работ по оценке состояния и развития ресурсной базы и создание системы мониторинга геологической изученности территории автономного округа	58 896	12 816	4 480	8 900	11 400	21 300
12.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	58 896	12 816	4 480	8 900	11 400	21 300
13.	Мероприятие 2.1. Анализ перспективных и прогнозных ресурсов углеводородов на территории автономного округа	9 304	1 824	1 480	2 000	2 000	2 000
14.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	9 304	1 824	1 480	2 000	2 000	2 000
15.	Мероприятие 2.2. Формирование ежегодных сводных балансов запасов по нефти, газу и конденсату по предприятиям, работающим на территории автономного округа	7 520	1 520	1 200	1 600	1 600	1 600
16.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	7 520	1 520	1 200	1 600	1 600	1 600
17.	Мероприятие 2.3. Мониторинг состояния и изменения разведанных запасов углеводородов	11 450	2 450	1 800	2 400	2 400	2 400
18.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития	11 450	2 450	1 800	2 400	2 400	2 400

1	2	3	4	5	6	7	8
	нефтегазового комплекса автономного округа						
19.	Мероприятие 2.4. Мониторинг современного состояния и аналитический обзор прогноза развития мировых и российских рынков нефти и газа	2 600	0	0	0	0	2 600
20.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	2 600	0	0	0	0	2 600
21.	Мероприятие 2.5. Мониторинг программы лицензирования недр	3 400	1 900	0	500	500	500
22.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	3 400	1 900	0	500	500	500
23.	Мероприятие 2.6. Проведение организационных мероприятий: совещаний, семинаров, конференций, выставок и др.	1 322	122	0	400	400	400
24.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	1 322	122	0	400	400	400
25.	Мероприятие 2.7. Проведение комплекса работ по определению фактического местоположения карьеров и объемов добычи общераспространенных полезных ископаемых	4 000	0	0	2 000		2 000
26.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	4 000	0	0	2 000		2 000

1	2	3	4	5	6	7	8
27.	Мероприятие 2.7.1. Анализ разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений автономного округа	6 300	0	0	0	0	6 300
28.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	6 300	0	0	0	0	6 300
29.	Мероприятие 2.8. Обеспечение профилактики и контроля за состоянием противofонтанной безопасности на скважинах, пробуренных за счет средств окружного бюджета	13 000	5 000	0	0	4 500	3 500
30.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	13 000	5 000	0	0	4 500	3 500
31.	Мероприятие 3. Сбор, обработка, систематизация и загрузка оперативной информации по недропользованию в Территориальный фонд геологической информации	78 985	23 385	20 900	12 000	10 500	12 200
32.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	46 000	10 500	800	12 000	10 500	12 200
33.	Соисполнитель Подпрограммы 1 – департамент строительства и жилищной политики автономного округа (всего), в том числе	32 985	12 885	20 100	0	0	0
34.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций Ямало-Ненецкого автономного округа»	32 985	12 885	20 100	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
35.	Мероприятие 3.1. Сбор, обработка, систематизация и загрузка оперативной информации по недропользованию	35 850	9 050	0	8 800	9 000	9 000
36.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	35 850	9 050	0	8 800	9 000	9 000
37.	Мероприятие 3.2. Актуализация сводных карт недропользования по территории автономного округа	6 750	1 450	800	1 500	1 500	1 500
38.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	6 750	1 450	800	1 500	1 500	1 500
39.	Мероприятие 3.3. Подготовка статистического сборника основных технико-экономических показателей ТЭК	3 400	0	0	1 700	0	1 700
40.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	3 400	0	0	1 700	0	1 700
41.	Мероприятие 3.4. Реконструкция арочного склада территориального хранилища в г.Тарко-Сале, в том числе проектно-изыскательские работы	12 985	12 885	100	0	0	0
42.	Соисполнитель Подпрограммы 1 – департамент строительства и жилищной политики автономного округа (всего), в том числе	12 985	12 885	100	0	0	0
43.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций Ямало-Ненецкого автономного округа»	12 985	12 885	100	0	0	0



1	2	3	4	5	6	7	8
44.	Мероприятие 3.5. Хозяйственно-бытовой корпус на территории геологического памятника природы «Харбейский», в том числе затраты на проектно-изыскательские работы	20 000	0	20 000	0	0	0
45.	Соисполнитель Подпрограммы 1 – департамент строительства и жилищной политики автономного округа (всего), в том числе	20 000	0	20 000	0	0	0
46.	Государственное казенное учреждение «Дирекция капитального строительства и инвестиций Ямало-Ненецкого автономного округа»	20 000	0	20 000	0	0	0
47.	Мероприятие 4. Оказание целевой материальной и социальной поддержки бывшим работникам геологоразведочных предприятий	12 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
48.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	12 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
49.	Мероприятие 4.1. Субсидии на уставную деятельность региональной общественной организации «Тюменский Региональный Совет ветеранов войны и труда предприятий Главтюменьгеологии имени Ю.Г. Эрвье»	12 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
50.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 1 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	12 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500

»;

4.2.2. дополнить пунктом 3.5 следующего содержания:

«3.5. В Приуральском районе на особо охраняемой природной территории планируется завершения строительства объекта «Хозяйственно-бытовой корпус на территории геологического памятника природы «Харбейский», в том числе

затраты на проектно-изыскательские работы». На территории природного комплекса находятся геоморфологические и минералогические памятники, месторождение агатов «Ягодное». Данный объект строится для проведения научно-исследовательских работ на полезные ископаемые, а также для охраны памятника природы.».

5. В подпрограмме «Лицензирование и мониторинг состояния недропользования и деятельности предприятий ТЭК»:

5.1. паспорт Подпрограммы 2 изложить в следующей редакции:

### ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 2

Ответственный исполнитель Подпрограммы 2	департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа
Соисполнитель Подпрограммы 2	отсутствует
Участник Подпрограммы 2	отсутствует
Цель Подпрограммы 2	- повышение эффективности использования общераспространенных полезных ископаемых на территории автономного округа; - обеспечение сопровождения процессов недропользования, анализ состояния и использования недр
Задачи Подпрограммы 2	- обеспечение рационального использования минерально-сырьевых ресурсов общераспространенных полезных ископаемых; - обеспечение наполнения территориального баланса запасов; - обеспечение аналитической, оперативной и прогнозной информацией по недропользованию и землепользованию исполнительных органов государственной власти автономного округа и муниципальных образований в автономном округе; - обеспечение сбора, систематизации и долговременного хранения кернового материала нефтегазоносных провинций и рудных районов автономного округа; - обеспечение сопровождения соглашений о сотрудничестве с недропользователями
Сроки реализации Подпрограммы 2	2014 – 2018 годы
Показатели Подпрограммы 2	- доля выданных лицензий от количества поступивших заявок на право пользования участками недр местного значения; - доля лицензий на пользование недрами, по

	<p>которым недропользователь не выполняет существенные условия по уровню добычи и срокам ввода месторождений в эксплуатацию;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- доля ежеквартально отчитывающихся предприятий от общего числа предприятий – пользователей участками недр местного значения;</li> <li>- доля проведенных экспертиз запасов полезных ископаемых от количества представленных на рассмотрение материалов;</li> <li>- количество собственных баз данных по деятельности предприятий-недропользователей;</li> <li>- процент обеспечения информацией по строительству скважин от общего количества запланированных бурением скважин;</li> <li>- количество обработанного, систематизированного и загруженного керна на длительное хранение;</li> <li>- количество соглашений с предприятиями ТЭК</li> </ul>	
<p>Мероприятия Подпрограммы 2</p>	<p>основные мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Развитие государственной системы лицензирования пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых.</li> <li>2. Сбор, обработка и анализ оперативной информации по недропользованию и землепользованию.</li> <li>3. Развитие территориальных кернохранилищ.</li> <li>4. Разработка и мониторинг реализации соглашений о сотрудничестве с предприятиями ТЭК, осуществляющими хозяйственную деятельность на территории автономного округа</li> </ol> <p>мероприятия, реализуемые за счёт обеспечивающей подпрограммы, отсутствуют</p>	
<p><b>Финансовое обеспечение Подпрограммы 2 (тыс. руб.)</b></p>		
<p>Общий объем финансирования – 1 177 341,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)</p>	<p>Объем финансирования Подпрограммы 2, утвержденный законом об окружном бюджете/планируемый к утверждению, – 1 177 341,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)</p>	<p>Объем внебюджетных средств – 0,0</p>
<p>2014 год – 234 330,0 (в том числе средства,</p>	<p>234 330,0 (в том числе средства</p>	<p>0,0</p>

предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	федерального бюджета – 0,0)	
2015 год – 221 151,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	221 151,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2016 год – 240 620,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	240 620,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2017 год – 240 620,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	240 620,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2018 год – 240 620,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	240 620,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
Ожидаемые результаты реализации Программы 2	<p>реализация мероприятий Подпрограммы 2 позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на основе выданных лицензий на пользование недрами месторождений общераспространенных полезных ископаемых обеспечить потребности предприятий топливно-энергетического комплекса и строительных организаций автономного округа в местных строительных материалах, полученных при разработке участков недр местного значения;</li> <li>- проводить контрольные мероприятия по выполнению пользователями недр существенных условий лицензионных соглашений и принимать меры по устранению выявленных нарушений для обеспечения рационального использования полезных ископаемых на территории автономного округа;</li> <li>- оперативно пополнять и вести территориальный баланс запасов и кадастр месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых;</li> <li>- обеспечить предоставление всем группам пользователей оперативной и достоверной информации из территориального баланса запасов;</li> <li>- обеспечить информацией по геологическому</li> </ul>	

	<p>изучению недр на нефть и газ, разведке и добыче углеводородного сырья для эффективного и качественного информационного обеспечения решения стратегических и оперативных задач социально-экономического развития автономного округа;</p> <p>- обеспечить информацией для разработки прогноза социально-экономического развития автономного округа и формирования окружного бюджета на очередной финансовый год;</p> <p>- обеспечить сбор, систематизацию для долговременного хранения кернового материала нефтегазоносных провинций и рудных районов автономного округа;</p> <p>- обеспечить мониторинг исполнения условий соглашений о сотрудничестве с предприятиями ТЭК, включающий результаты исполнения мероприятий социально-экономического развития автономного округа</p>
--	---

»;

5.2. в разделе II:

5.2.1. таблицу 2-1 изложить в следующей редакции:

«Таблица 2-1

Перечень мероприятий Подпрограммы 2 и затраты на их реализацию

№ п/п	Наименование мероприятий, ответственных исполнителей (соисполнителей), участников Подпрограммы 2	Затраты на реализацию подпрограммных мероприятий (тыс. руб.)					
		всего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подпрограмма 2 «Лицензирование и мониторинг состояния недропользования и деятельности предприятий ТЭК» (всего)	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
2.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620

1	2	3	4	5	6	7	8
	(всего), в том числе						
3.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала» (всего)	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
4.	Мероприятие 1. Развитие государственной системы лицензирования пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых	421 730	84 346	84 346	84 346	84 346	84 346
5.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	421 730	84 346	84 346	84 346	84 346	84 346
6.	Мероприятие 2. Сбор, обработка и анализ оперативной информации по недропользованию и землепользованию	547 159	109 120	90 009	116 010	116 010	116 010
7.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	547 159	109 120	90 009	116 010	116 010	116 010
8.	Мероприятие 3. Развитие территориальных кернохранилищ	200 531	38 943	45 296	38 764	38 764	38 764
9.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	200 531	38 943	45 296	38 764	38 764	38 764
10.	Мероприятие 4. Разработка и мониторинг реализации соглашений о сотрудничестве с предприятиями ТЭК, осуществляющими хозяйственную деятельность на территории автономного округа	7 921	1 921	1 500	1 500	1 500	1 500
11.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	7 921	1 921	1 500	1 500	1 500	1 500

»;

5.2.2. таблицу 2-2 изложить в следующей редакции:

«Таблица 2-2

## Аналитическое распределение расходов Подпрограммы 2

№ п/п	Наименование ответственных исполнителей (соисполнителей) Подпрограммы 2	Затраты на реализацию подпрограммных мероприятий (тыс. руб.)					
		всего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подпрограмма 2 «Лицензирование и мониторинг состояния недропользования и деятельности предприятий ТЭК» (всего)	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
2.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	1 177 341	234 330	221 151	240 620	240 620	240 620
3.	Мероприятие 1. Развитие государственной системы лицензирования пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых	421 730	84 346	84 346	84 346	84 346	84 346
4.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего), в том числе	421 730	84 346	84 346	84 346	84 346	84 346
5.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	421 730	84 346	84 346	84 346	84 346	84 346

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	1.1. Оформление и выдача лицензий на пользование недрами	147 605	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521
7.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	147 605	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521
8.	1.2. Контроль за выполнением условий лицензий на пользование недрами	105 435	21 087	21 087	21 087	21 087	21 087
9.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	105 435	21 087	21 087	21 087	21 087	21 087
10.	1.3. Сбор информации по объемам добычи и цене реализации (себестоимости) общераспространенных полезных ископаемых	42 170	8 434	8 434	8 434	8 434	8 434
11.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	42 170	8 434	8 434	8 434	8 434	8 434
12.	1.4. Проведение государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о	126 520	25 304	25 304	25 304	25 304	25 304



1	2	3	4	5	6	7	8
	предоставляемых в пользование участков недр местного значения						
13.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	126 520	25 304	25 304	25 304	25 304	25 304
14.	Мероприятие 2. Сбор, обработка и анализ оперативной информации по недропользованию и землепользованию	547 159	109 120	90 009	116 010	116 010	116 010
15.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа, в том числе	547 159	109 120	90 009	116 010	116 010	116 010
16.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	547 159	109 120	90 009	116 010	116 010	116 010
17.	2.1. Обеспечение сбора и анализа информации о проводимых работах по геологическому изучению недр	69 590	13 918	13 918	13 918	13 918	13 918
18.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	69 590	13 918	13 918	13 918	13 918	13 918
19.	2.2. Обеспечение мониторинга добычи углеводородного сырья	58 765	11 753	11 753	11 753	11 753	11 753

1	2	3	4	5	6	7	8
	и разработки месторождений						
20.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	58 765	11 753	11 753	11 753	11 753	11 753
21.	2.3. Обеспечение мониторинга лицензирования недр	54 175	10 835	10 835	10 835	10 835	10 835
22.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	54 175	10 835	10 835	10 835	10 835	10 835
23.	2.4. Обеспечение мониторинга работы компаний, осуществляющих транспортировку и переработку углеводородного сырья	35 320	7 064	7 064	7 064	7 064	7 064
24.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	35 320	7 064	7 064	7 064	7 064	7 064
25.	2.5. Мониторинг реализации инвестиционных проектов на территории автономного округа	41 145	8 229	8 229	8 229	8 229	8 229
26.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 –	41 145	8 229	8 229	8 229	8 229	8 229

1	2	3	4	5	6	7	8
	департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа						
27.	2.6. Подготовка и проведение совещаний, конференций, выставок и т.п.	54 625	10 925	10 925	10 925	10 925	10 925
28.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	54 625	10 925	10 925	10 925	10 925	10 925
29.	2.7. Подготовка докладов, презентаций и информационно-аналитических материалов в сфере недропользования	59 750	11 950	11 950	11 950	11 950	11 950
30.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	59 750	11 950	11 950	11 950	11 950	11 950
31.	2.8. Обеспечение выполнения полномочий в области землепользования	173 789	34 446	15 335	41 336	41 336	41 336
32.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	173 789	34 446	15 335	41 336	41 336	41 336

1	2	3	4	5	6	7	8
33.	Мероприятие 3. Развитие территориальных кернаохранилищ	200 531	38 943	45 296	38 764	38 764	38 764
34.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно- ресурсного регулирувания, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа, в том числе	200 531	38 943	45 296	38 764	38 764	38 764
35.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	200 531	38 943	45 296	38 764	38 764	38 764
36.	3.1. Сбор, приёмка, регистрация, обработка, систематизация и укладка керна на долговременное хранение	108 784	21 900	21 721	21 721	21 721	21 721
37.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно- ресурсного регулирувания, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	108 784	21 900	21 721	21 721	21 721	21 721
38.	3.2. Составление тематических и эталонных коллекций каменного материала	92 047	17 043	23 575	17 043	17 043	17 043
39.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно- ресурсного регулирувания, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	92 047	17 043	23 575	17 043	17 043	17 043

1	2	3	4	5	6	7	8
40.	Мероприятие 4. Разработка и мониторинг реализации соглашений о сотрудничестве с предприятиями ТЭК, осуществляющими хозяйственную деятельность на территории автономного округа	7 921	1 921	1 500	1 500	1 500	1 500
41.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа, в том числе	7 921	1 921	1 500	1 500	1 500	1 500
42.	Государственное казенное учреждение автономного округа «Недра Ямала»	7 921	1 921	1 500	1 500	1 500	1 500
43.	4.1. Разработка и заключение соглашений о сотрудничестве между Правительством автономного округа и предприятиями ТЭК	3 950	950	750	750	750	750
44.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	3 950	950	750	750	750	750
45.	4.2. Мониторинг реализации соглашений о сотрудничестве, осуществление контроля за ходом исполнения условий соглашений	3 971	971	750	750	750	750
46.	Ответственный исполнитель	3 971	971	750	750	750	750

1	2	3	4	5	6	7	8
	Подпрограммы 2 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа						

».

6. В подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы»: 6.1. паспорт Подпрограммы 3 изложить в следующей редакции:

### ПАСПОРТ ПОДПРОГРАММЫ 3

Ответственный исполнитель Подпрограммы 3	департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа
Соисполнитель Подпрограммы 3	отсутствует
Участник Подпрограммы 3	отсутствует
Цель Подпрограммы 3	обеспечение эффективной деятельности органа исполнительной власти в сфере развития минерально-сырьевой базы, охраны окружающей среды и земельных отношений
Задачи Подпрограммы 3	ресурсное обеспечение деятельности департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношения и развития нефтегазового комплекса автономного округа как ответственного исполнителя государственных программ
Сроки реализации Подпрограммы 3	2014 – 2018 годы, без деления на этапы
Показатели Подпрограммы 3	- доля не исполненных на конец отчётного финансового года бюджетных ассигнований; - количество бюджетных правонарушений, выявленных контролирующими органами по результатам проведения проверок; - количество систем электронного документооборота
Мероприятия Подпрограммы 3	основные мероприятия: 1. Совершенствование механизма осуществления государственной политики в установленных сферах деятельности департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношения и развития нефтегазового комплекса автономного округа

	мероприятия, реализуемые за счёт обеспечивающей подпрограммы, отсутствуют	
<b>Финансовое обеспечение Подпрограммы 3 (тыс. руб.)</b>		
Общий объем финансирования – 1 546 297,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	Объем финансирования Подпрограммы 3, утвержденный законом об окружном бюджете/планируемый к утверждению, – 1 546 297,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	Объем внебюджетных средств – 0,0
2014 год – 364 231,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	364 231,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2015 год – 300 436,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	300 436,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2016 год – 311 128,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	311 128,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2017 год – 285 251,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	285 251,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
2018 год – 285 251,0 (в том числе средства, предусмотренные на научные и инновационные мероприятия, – 0,0)	285 251,0 (в том числе средства федерального бюджета – 0,0)	0,0
Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы 3	степень реализации мероприятий Подпрограммы 3 (достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации) определяется на основе	

	<p>сопоставления ожидаемых и фактически полученных непосредственных результатов реализации основных мероприятий Подпрограммы 3 по годам.</p> <p>Реализация мероприятий Подпрограммы 3 позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечить реализацию целей, задач и показателей Государственной программы в целом, в разрезе подпрограмм и основных мероприятий;</li> <li>- повысить качество исполнения государственных функций в сфере развития минерально-сырьевой базы, земельных отношений, охраны окружающей среды, использования и охраны водных объектов, объектов животного мира и водных биологических ресурсов;</li> <li>- повысить эффективность государственного регулирования процессами предоставления права пользования участками недр местного значения на территории автономного округа;</li> <li>- обеспечить принятие оптимальных управленческих решений, направленных на рациональное использование общераспространенных полезных ископаемых на территории автономного округа;</li> <li>- повысить меры по обеспечению экологической безопасности жителей автономного округа;</li> <li>- улучшить состояние окружающей природной среды;</li> <li>- сохранить и восстановить природные экосистемы;</li> <li>- сохранить и восстановить водные объекты</li> </ul>
--	--

»;

6.2. раздел I признать утратившим силу;

6.3. таблицу 3-1 изложить в следующей редакции:

«Таблица 3-1

## Перечень мероприятий Подпрограммы 3 и затраты на их реализацию

№ п/п	Наименование мероприятий, ответственных исполнителей (соисполнителей), участников Подпрограммы 3	Затраты на реализацию подпрограммных мероприятий, тыс. руб.					
		всего	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы» (всего)	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251



1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 3 – департамент природно- ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего)	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251
3.	Мероприятие 1. Совершенствование механизма осуществления государственной политики в установленных сферах деятельности департамента природно- ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251
4.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 3 – департамент природно- ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего)	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251
5.	1.1. Повышение качества исполнения государственных функций в сфере развития минерально- сырьевой базы, охраны окружающей	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251

1	2	3	4	5	6	7	8
	среды, земельных отношений, использования и охраны водных объектов, объектов животного мира и водных биологических ресурсов						
6.	Ответственный исполнитель Подпрограммы 3 – департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса автономного округа (всего)	1 546 297	364 231	300 436	311 128	285 251	285 251

»;

6.4. раздел IV признать утратившим силу.