

## Структура Института

По состоянию на 31.12.2017 г. структура Института включает 39 научно-исследовательских лаборатории, из них 29 в головной организации (в том числе Лаборатория Арктический центр ИНГГ СО РАН с Научно-исследовательской станцией «Остров Самойловский»), 2 в Томском филиале ИНГГ СО РАН, 3 в Западно-Сибирском филиале ИНГГ СО РАН, 5 в Ямало-Ненецком филиале ИНГГ СО РАН. Девять лабораторий объединены по направлению «геология нефти и газа», пять – по направлению «стратиграфия, палеонтология и седиментология», пятнадцать – по направлению «геофизика», девять – в три территориально обособленных подразделения (филиалы).

В Институте и его филиалах функционируют аппараты управления, научно-вспомогательные подразделения, производственно-технические службы.

Основная структура Института утверждена Ученым советом 14.04.2006 г. протокол № 5, от 27.04.2007 г. протокол № 5, от 15.10.2007 г. протокол № 9, от 20.03.2008 г. протокол № 3, от 20.06.2008 г. протокол № 7, от 12.08.2008 г. протокол № 9, от 22.04.2009 г. протокол № 4, от 29.03.2010 г. протокол № 5, от 06.08.2010 г. протокол № 10, от 09.09.2011 г. протокол № 13, от 29.06.2012 г. протокол № 8, от 29.10.2012 г. протокол № 10, от 24.12.2012 г. протокол № 14, от 28.02.2013 г. протокол № 3, от 27.12.2013 г. протокол № 17, от 12.02.2014 г. протокол № 3, от 27.02.2015 г. протокол № 2, от 23.04.2015 г. протокол № 5, от 30.12.2015 г. протокол № 14, от 23.06.2016 г. протокол № 10, от 05.08.2016 г. протокол № 12 (приказ № 97 от 30.09.2016), приказ №118 от 14.11.2016, приказ №154 от 28.11.2017, приказ №162 от 26.12.2017.

### Аппарат управления

- Дирекция (111).
- Группа советников РАН (111)
- Бухгалтерия (112).
- Планово-экономический отдел (114).
- Отдел кадров (115).
- Складское хозяйство (116).
- Канцелярия (117).
- Отдел охраны труда (118).
- Контрактная служба (126).
- Отдел информационной безопасности (119).
- Отдел аспирантуры (101).

### Научные подразделения

#### ***Направление «геология нефти и газа» (9 подразделений)***

- Лаборатория сейсмогеологического моделирования природных нефтегазовых систем (334).
- Лаборатория геологии нефти и газа Сибирской платформы (337).
- Лаборатория геологии нефти и газа Западной Сибири (338).
- Лаборатория гидрогеологии осадочных бассейнов Сибири (339).
- Лаборатория геохимии нефти и газа (342).
- Лаборатория геологии нефти и газа арктических регионов Сибири (345).
- Лаборатория математического моделирования природных нефтегазовых систем (346).
- Лаборатория теоретических основ прогноза нефтегазоносности (348).
- Центр экономики недропользования нефти и газа (349)

#### ***Направление «стратиграфия и седиментология» (5 подразделений)***

- Лаборатория палеонтологии и стратиграфии докембрия (320).
- Лаборатория палеонтологии и стратиграфии палеозоя (321).
- Лаборатория палеонтологии и стратиграфии мезозоя и кайнозоя (322).
- Лаборатория микропалеонтологии (324).
- Лаборатория седиментологии (343).

### **Направление «геофизика» (15 подразделений)**

- Лаборатория физических проблем геофизики (558).
- Лаборатория сейсмической томографии (561).
- Лаборатория естественных геофизических полей (563).
- Лаборатория электромагнитных полей (564).
- Лаборатория геоэлектрики (568).
- Лаборатория скважинной геофизики (569).
- Лаборатория геоэлектрохимии (571).
- Лаборатория динамических проблем сейсмологии (572)
- Лаборатория глубинных геофизических исследований и региональной сейсмичности (573).
- Лаборатория полевых аналитических и измерительных технологий (574)
- Лаборатория многоволновых сейсмических исследований (575).
- Лаборатория вычислительной физики горных пород (576).
- Лаборатория(обсерватория) Солнечно-земной физики (577)
- Лаборатория геодинамики и палеомагнетизма (801).
- Лаборатория Арктический центр ИНГГ СО РАН с Научно-исследовательской станцией «Остров Самойловский» (901)

Информационно-аналитический центр (1220)

### **Научно-вспомогательные подразделения**

- Отдел подготовки кадров высшей квалификации, архив (121).
- Отдел информационных технологий (311).
- Центр геологических коллекций (312).
- Отдел международных и внешнеэкономических связей (120)
- Научно-издательский отдел (125).
- Штаб по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям, пожарной безопасности (123).

### **Производственно-технические службы**

- Энергоцех (131).
- Метрологическая служба (130).
- Участок спецавтотранспорта (132).
- Экспериментальный цех (133).
- Административно-хозяйственный отдел (141).

### **Филиалы**

#### **Западно-Сибирский филиал**

- Аппарат управления, производственно-технические службы (751)
- Лаборатория гидрогеологии и геотермии (752).
- Лаборатория геологии нефти и газа (753).
- Лаборатория физико-химических методов исследований (754).

#### **Томский филиал**

- Аппарат управления, производственно-технические службы (651).
- Лаборатория гидрогеохимии и геоэкологии (653).
- Лаборатория физико-химических исследований керна и пластовых флюидов (654).

#### **Ямало-Ненецкий филиал**

- Аппарат управления, производственно-технические службы (701).
- Лаборатория геологии, геофизики и разработки месторождений углеводородов Крайнего Севера (702).

- Лаборатория геоэкологии, геокриологии и геоэкономики газодобывающих и газотранспортных систем Крайнего Севера (703).
- Лаборатория геофизики криолитозоны (704) на срок выполнения работ по Договору №2015/07/0075 от 09.07.2015 и Договору №2015/07/0092 от 13.07.2015.
- Лаборатория гидрохимии (705) на срок выполнения работ по Договору №2015/07/0075 от 09.07.2015 и Договору №2015/07/0092 от 13.07.2015.
- Лаборатория аналитической химии производственных процессов (706) на срок выполнения работ по Договору №2015/07/0075 от 09.07.2015 и Договору №2015/07/0092 от 13.07.2015.

Пунктом 6.2 Устава ИНГГ СО РАН предусмотрено создание временных коллективов Института. В 2012 г. в целях выполнения научно-исследовательских работ (НИР) по проекту ООО «Газпром добыча Надым» в рамках договора по теме «Разработка научнообоснованных технических, технологических и организационных решений по развитию ООО «Газпром добыча Надым», направленных на повышение технического уровня действующих производительных объектов по добыче газа и рациональную разработку месторождений» создан временный коллектив «ЯМАЛ» (протокол № 9 от 4 сентября 2012 г.) на срок проведения НИР.