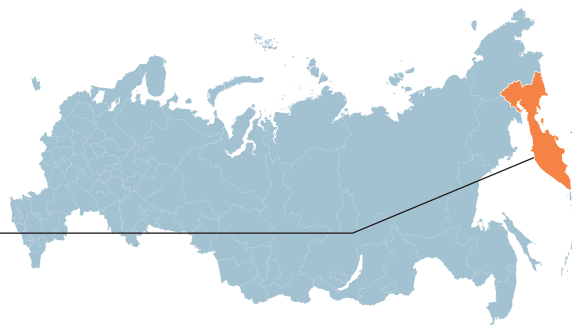


КАМЧАТСКИЙ КРАЙ



Введение

Камчатский край, образованный 1.07.2007 г. путём объединения Камчатской области и Корякского автономного округа, занимает Камчатский полуостров и Корякский перешеек, Карагинский и Командорские острова, омывается на западе Охотским морем, на востоке Тихим океаном и Беринговым морем. Входит в Дальневосточный экономический район.

Площадь — 472,3 тыс.кв.км. Население — 347,1 тыс.чел.; плотность — 0,7 чел./кв.км. Доля городского населения составляет 79,6%. Города с населением более 10 тысяч жителей (1.01.2007): Петропавловск-Камчатский (195,1), Елизово (39,8), Вилючинск (24,6).

Западную часть Камчатского полуострова, вытянутого на 1200 км при ширине до 450 км, занимает Западно-Камчатская низменность, центральную — Срединный и Восточный хребты, разделённые Центральнокамчатской низменностью. На территории края располагается более 160 вулканов, 29 из которых — действующие, в т.ч. крупнейший в Евразии вулкан Ключевская Сопка (абс.высота 4750 м) (рис.1).

Природные условия для жизни населения среднеблагоприятные. Климат умеренно муссонный, в центре и на севере края умеренно континентальный. Средние температуры февраля на юге края -13°С, на севере — -24-26°, августа — 10-14°. В год выпадает до 1000 мм осадков. Площадь современных ледников — 866 кв.км. Склоны горных хребтов покрыты редкостойной растительностью (берёза, лиственница, пихта, саянская ель). Около 27% площади края отнесено к категории охраняемых территорий.



Рис.1. Камчатский край.
Физическая карта с элементами инфраструктуры

На территории края размещаются крупные объекты министерства обороны, в частности, база подводных лодок, авиабазы, радарные станции.



Железных дорог здесь нет. Протяжённость автодорог — 1404 км; плотность — 3 км/1000 кв.км (2006).

Основной вид транспорта — морской. Грузовые операции осуществляют Петропавловск-Камчатский и Усть-Камчатский морские торговые порты с круглогодичной навигацией.

Продолжается строительство газопровода Соболево — Петропавловск-Камчатский (380 км); оно должно быть завершено к 2010 г.

Более 10% электроэнергии (174 млн кВт ч в 2003 г.) в крае производится с использованием нетрадиционных возобновляемых источников (тепло Земли, ветер, морские приливы).

Базовая отрасль экономики края, на долю которой приходится 60% промышленного производства, — рыбная. Камчатка обеспечивает около 17% вылова рыбы и морепродуктов и более 13% производства пищевой рыбной продукции России. Отрасль даёт краю 70% экспортной выручки. Имеются судостроительные и судоремонтные предприятия, входящие в инфраструктуру рыбохозяйственного комплекса, предприятия лесной и деревообрабатывающей, а также лёгкой промышленности; производятся строительные материалы.

Ведётся пушной промысел (соболь, лисица, морской котик, голубой песец). На севере края развито оленеводство.

Сельскохозяйственное производство в 2004 г. дало 6,4% валового регионального продукта. В крае выращивают картофель и овощи, разводят мясо-молочный скот, птицу.

Суммарный валовой региональный продукт Камчатской области и Корякского АО в 2005 г. составил 43,6258 млрд руб. (125,7 тыс.руб. на душу населения), что на 24% больше, чем ВРП этих субъектов РФ в 2004 г. (35,1393 млрд руб.).

На территории края разведаны запасы углеводородного сырья, угля, меди, никеля; выявлены ресурсы нефти, марганцевых руд, молибдена. Ведётся добыча газа, угля, никеля (табл.1, 2, 3, 4).

Характеристика минерально-сырьевого комплекса Камчатского края приведена по состоянию на 1.01.2006 г., когда край ещё не был создан, а на его месте существовало два самостоятельных субъекта федерации — Камчатская область и Корякский автономный округ (АО).



Таблица 1
Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья
Камчатской области по состоянию на 1.01.2006 г.

	НСП	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D ₁ +D ₂	C ₃	C ₂	ABC ₁	
Нефть, млн т	86,6	86,6	0	0	0	0
Свободный газ, млрд куб.м	481,6	435,931	23,046	6,633	15,935	0,055
Конденсат, млн т	18,0	17,284	-	0,195	0,521	-

Таблица 2
Ресурсы и запасы углеводородного сырья Корякского АО
по состоянию на 1.01.2006 г.

	НСП	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D ₁ +D ₂	C ₃	C ₂	ABC ₁	
Свободный газ, млрд куб.м	356,0	356,0	-	-	-	-

Таблица 3
Ресурсы, запасы и добыча твёрдых полезных ископаемых
в Камчатской области по состоянию на 1.01.2006 г.

	Ресурсы			Запасы		Добыча в 2005 г., тыс.т
	P ₃	P ₂	P ₁	ABC ₁	C ₂	
Уголь*, млрд т	10,02	0,37	0,76	96,43	162,17	-
Марганцевые руды, млн т	25	-	-	-	-	-
Медь, тыс.т	-	765	500	8,8	2,2	-
Никель, тыс.т	-	805	120	60,4	10,8	0,2
Молибден, тыс.т	53					

* Ресурсы — по состоянию на 1.01.2003 г.

Таблица 4
Ресурсы, запасы и добыча твёрдых полезных ископаемых
в Корякском АО по состоянию на 1.01.2006 г.

	Ресурсы			Запасы		Добыча в 2005 г., тыс.т
	P ₃	P ₂	P ₁	ABC ₁	C ₂	
Уголь*, млрд т	5,11	0,492	0,28			27

* Ресурсы — по состоянию на 1.01.2003 г.



Углеводородное сырьё

Камчатский край обладает ограниченными запасами и ресурсами газа и конденсата и незначительными прогнозными ресурсами нефти. Промышленно газоносны неогеновые и палеогеновые отложения на глубинах 1200-3000 м (рис.2).

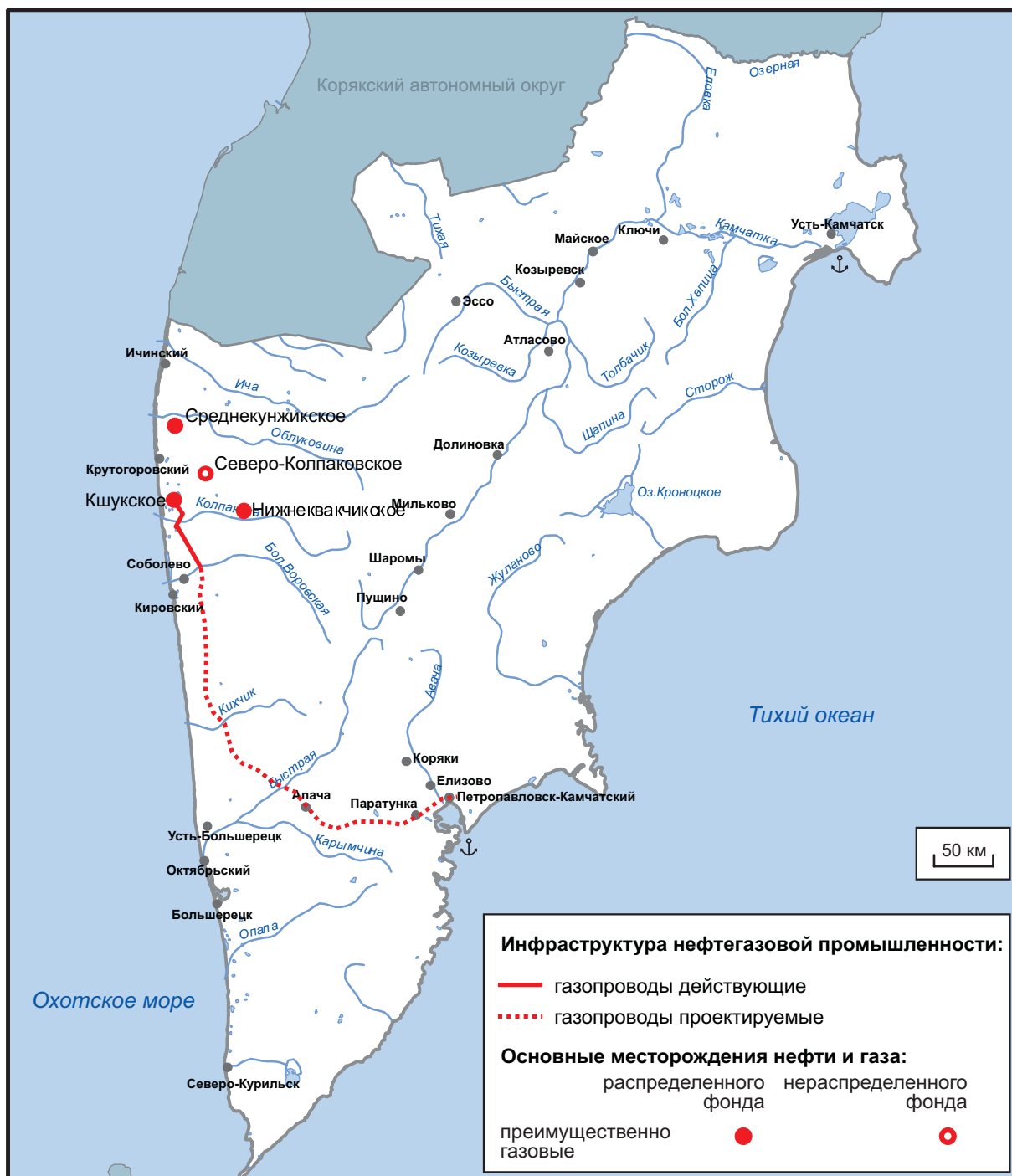


Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Камчатской области



Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Камчатской области по состоянию на 1.01.2006 г. — 86,6 млн т, все они относятся к потенциальным ресурсам категорий $D_1 + D_2$. Перспективных ресурсов категории C_3 в области на 1.01.2006 г. не было.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Камчатской области составляют 481,6 млрд куб.м (0,2% российских), в том числе потенциальные ресурсы ($D_1 + D_2$) — 435,9 млрд куб.м, что составляет более 90% НСР области. Перспективные ресурсы категории C_3 невелики — 23 млрд куб.м, или 4,8% НСР.

Балансовые запасы категорий $ABC_1 + C_2$ свободного газа Камчатской области составляют 22,6 млрд куб.м (0,03% российских и 4,7% НСР области); к разведанным запасам категорий ABC_1 относятся 15,9 млрд куб.м (3,3% НСР).

К началу 2006 г. Государственным балансом в Камчатской области было учтено четыре газоконденсатных месторождения. В распределённом фонде находилось 90,2% запасов края в трёх месторождениях, из которых одно (Кшукское) разрабатывается, одно (Нижнеквачикское) подготовлено к освоению и одно (Среднекунжикское) разведывается. Около 91% разведанных запасов распределённого фонда находится в ведении предприятия ОАО «Камчатгазпром» (табл.5).

Таблица 5
Месторождения природного газа и конденсата Камчатской области на 1.01.2006 г.

Месторождения	Тип	Недропользователь, номер лицензии	Вид сырья	Добыча* с начала разработки	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC_1	C_2		
Кшукское	ГК	ООО «Камчатгазпром»	Свободный газ, млрд куб.м	0,055	3,399	0,78	0,009	0,001
			Конденсат, млн т	-	0,027	0,016	-	-
Нижнеквачикское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	10,25	-	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,425	-	-	-
Среднекунжикское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,723	0,075	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,021	0,002	-	-
Северо-Колпаковское	ГК	н/ф	Свободный газ, млрд куб.м	-	1,563	5,778	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,047	0,177	-	-
Итого в Камчатской области			Свободный газ, млрд куб.м	0,055	15,935	6,633	0,009	0,001
			Конденсат, млн т	-	0,5	0,2	-	-

* — включая потери при добыче



К настоящему времени все без исключения разведанные и предварительно оцененные запасы свободного газа, числящиеся на Государственном балансе по Камчатской области (Камчатскому краю), сосредоточены в бассейне Охотского моря. Свободный газ месторождений области (края) содержит конденсат, этан, пропан, бутаны и сероводород.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **конденсата** Камчатской области составляют 18 млн т, или 0,1% российских, в том числе потенциальные ресурсы категорий $D_1 + D_2$ – 17,284 млн т (более 96% НСР области). Перспективные ресурсы категории C_3 не подсчитывались.

По данным Государственного баланса на территории Камчатской области имеется четыре месторождения конденсата с балансовыми запасами 0,7 млн т, из которых 0,5 млн т – разведанные запасы. В распределённом фонде находится три месторождения с разведанными запасами 0,47 млн т.

Залежи конденсата приурочены к отложениям палеогена и неогена на глубине 1290-2323 м. Содержание конденсата в газе варьирует от 33,2 до 47,1 г/куб.м.

К началу 2006 г. в Камчатской области действовало три лицензии, в том числе две эксплуатационных и одна – на условиях предпринимательского риска.

Поисково-разведочные работы в период 2004-2006 гг. велись в незначительных объёмах. За счёт федеральных средств пробурена Схумочская параметрическая скважина (Колпаковский прогиб); в результате уточнено геологическое строение структуры, установлено присутствие кондиционных трещинных коллекторов. Проведены региональные сейсморазведочные работы в северной части Восточно-Камчатского прогиба; прироста запасов и ресурсов не получено.

За счёт средств недропользователей в 2006 г. компания ЗАО «Ича-Геологоразведка» начала сейсморазведочные работы на Воямпольском участке; прироста ресурсов пока не получено.

Добыча свободного газа на территории Камчатской области в промышленных масштабах не ведётся. В 2005 г. из недр извлечено 0,009 млрд куб.м газа с Кшукского газоконденсатного месторождения (табл.6).



По территории Камчатской области проходит газопровод незначительной протяжённости от единственного разрабатываемого газоконденсатного месторождения Кшукское до пос.Соболево; добываемый газ используется для местных нужд. В ближайшие годы планируется продлить магистральный газопровод через пос.Апача к г.Петропавловск-Камчатский. В первые годы после ввода газопровода в эксплуатацию по нему планируется поставлять потребителям 750-800 млн куб.м природного газа в год, а начиная с десятого года работы газопровода – до 911 млн куб.м.

*Таблица 6
Добыча и обеспеченность запасами природного газа и конденсата основного газодобывающего предприятия Камчатской области*

Предприятие	Вид сырья	Запасы		Добыча в 2005 г.
		ABC ₁	C ₂	
ООО «Камчатгазпром»	Свободный газ, млрд куб.м	14,372	0,855	0,009
	Конденсат, млн т	0,473	0,018	-

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Корякского АО составляют 356 млрд куб.м; все они относятся к потенциальным ресурсам категорий D₁ + D₂ (табл.2).

Магистральные газопроводы, газопроводы-отводы и газораспределительные сети на территории региона по данным 2007 г. отсутствуют.

Все потребляемые в Камчатском крае нефтепродукты завозятся из других районов Дальнего Востока. Так, в 2005 г. году в Камчатскую область с НПЗ Хабаровского края было поставлено 921 тыс.т нефтепродуктов, в том числе 589 тыс.т топочного мазута, 53 тыс.т автобензина и 279 тыс.т дизельного топлива. Потребление газа в области ограничено возможностями его добычи.

Ограниченная минерально-сырьевая база углеводородного сырья на суше Камчатки и Корякии не позволяет в достаточной степени удовлетворять нужды местных потребителей.

УГОЛЬ

Прогнозные ресурсы углей Камчатской области по состоянию на 1.01.2003 г. составляли 11,149 млрд т, или 0,3% российских. Из них



0,757 млрд т — это ресурсы высоких категорий (P_1), 0,37 млрд т — низких категорий (P_2), ресурсный потенциал (P_3) оценивается в 10,022 млрд т. Доля каменного угля в ресурсах приближается к 90%.

Балансовые запасы каменных углей категорий $ABC_1 + C_2$ в Камчатской области подсчитаны в количестве 258,6 млн т (около 0,1% российских), а разведанные запасы категорий ABC_1 — 96,429 млн т.

По состоянию на 1.01.2006 г. Государственным балансом на территории Камчатской области учтено одно месторождение каменного угля марки «Д» — Крутогоровское, подготовленное для строительства разреза. Месторождение находится в нераспределённом фонде; добыча угля не ведётся (рис.3).

Администрация Камчатского края и Камчатский комитет по природным ресурсам МПР РФ готовятся провести конкурс на право пользования недрами Крутогоровского каменноугольного месторождения. Одним из основных условий конкурса будет организация добычи угля открытым способом с производительностью 150 тыс.т в год. В дальнейшем при необходимости добыча может быть увеличена. Условиями конкурса предусматривается проведение детальной разведки на одном из участков месторождения для выявления запасов категории В в количестве 20 млн т с попутной добычей угля в количестве 100-150 тыс.т.

Прогнозные ресурсы углей Корякского АО по состоянию на 1.01.2003 г. составляли всего 5,88 млрд т, в том числе ресурсы высокой категории (P_1) — 0,28 млрд т, низкой категории (P_2) — 0,492 млрд т, ресурсный потенциал (P_3) оценивался в 5,11 млрд т. Более половины всех ресурсов приходится на каменный уголь.

Балансовые запасы углей категорий $ABC_1 + C_2$ в округе — 17 млн т, в том числе разведанные запасы категорий ABC_1 — 14,57 млн т, из которых на бурый уголь приходится 12,795 млн т, или 87,8%.

Государственным балансом РФ по состоянию на 1.01.2006 г. в Корякском АО учтено шесть месторождений, в том числе три месторождения каменного и три — бурого угля (рис.4, табл.7). В распределённом фонде находится четыре месторождения. Разведанные запасы распределённого фонда составляют 60% разведанных запасов округа.

Угольные месторождения Корякского округа мелкие по запасам. Наиболее крупное месторождение бурых углей — Корфское, каменных — Гореловское.



Угли Корфского месторождения в основном средне- и высокозольные, зольность варьирует от 8,2 до 65%. Содержание серы в углях — 0,11-1,8%, высшая теплота сгорания влажного беззольного угля меняется от 23,5 до 37,8 МДж/кг. Небольшая глубина залегания пластов позволяет вести разработку угля открытым и штольневим способами. Угли могут быть использованы в качестве энергетического топлива и технологического сырья (для полукоксования, производства синтетического жидкого топлива).



Рис.3. Месторождение угля Камчатской области

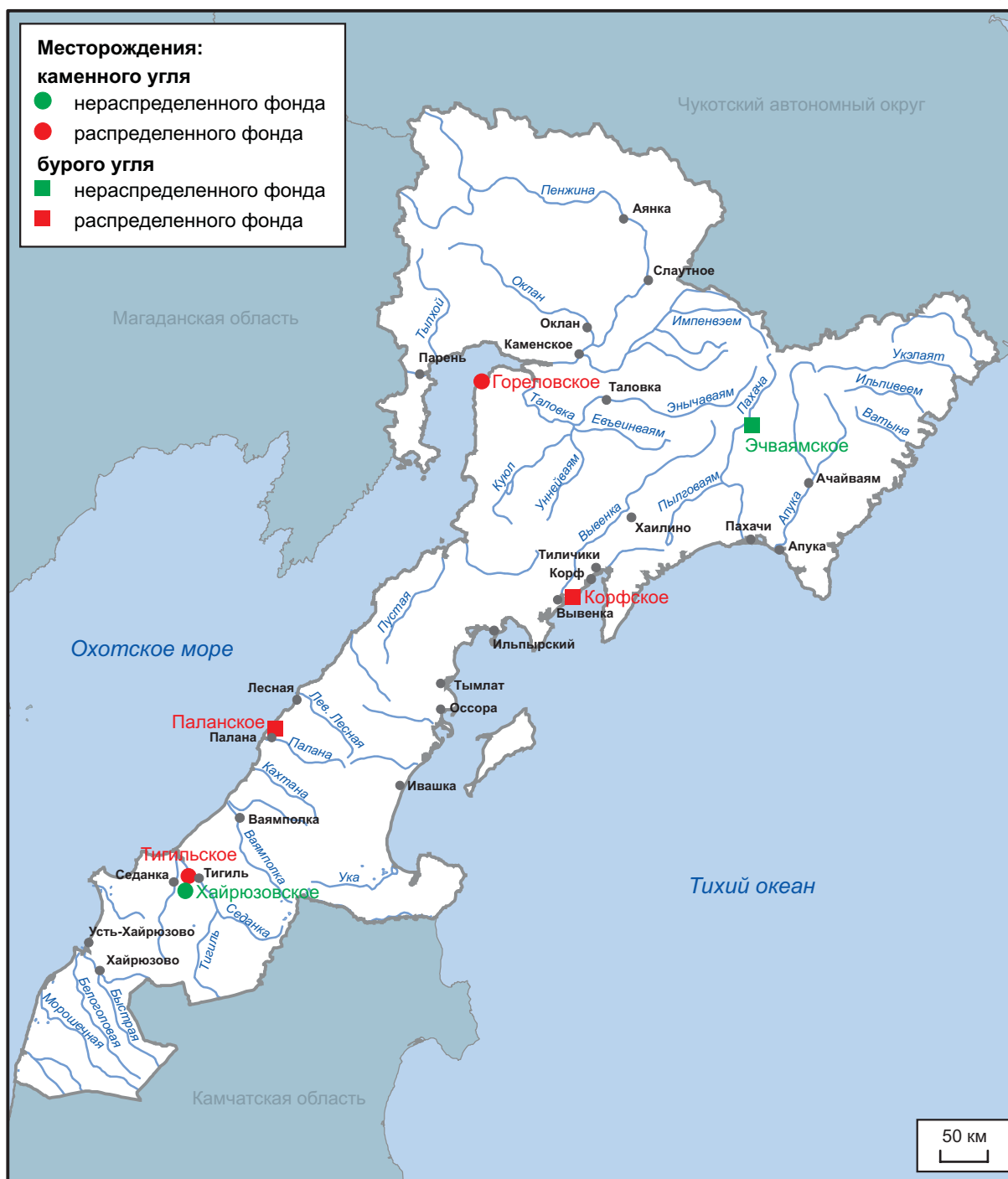


Рис.4. Месторождения угля Корякского автономного округа

Таблица 7
 Месторождения углей Корякского АО

Месторождение	Тип углей	Запасы, млн т		Недропользователь	Добыча в 2005 г., тыс.т
		ABC ₁	C ₂		
Корфское	Б	10,676	-	ОАО «Камчатлестоппром» и н/ф	9
Паланское	Б	2,119	-	ЗАО «Корякгеолдобыча»	7
Гореловское	К	1,368	0,055	ЗАО «Корякуголь»	11
Тигильское	К	0,411	0,054	ОАО «Камчатлестоппром»	-



Месторождение	Тип углей	Запасы, млн т		Недропользователь	Добыча в 2005 г., тыс.т
		АВС ₁	С ₂		
Хайрюзовское	К	-	0,726	Нераспределенный фонд	-
Эчваямское	Б	-	1,689		
<i>Всего</i>	К	1,779	0,835		11
	Б	12,795	1,689		16

Параметры углей Гореловского месторождения находятся в пределах марок «Д»-«ДГ». Угли в основном средне- и высокозольные, зольность варьирует от 10,6 до 66%. Содержание серы в углях – 0,22-1,8%, высшая теплота сгорания меняется в пределах 25,8-32 МДж/кг. Угли труднообогатимые. Пригодны для использования в качестве энергетических.

Геологоразведочные работы на уголь финансируются из средств федерального бюджета и внебюджетных средств. Недропользователям в Корякском округе выдано шесть лицензий на эксплуатацию угольных объектов.

В 2005-2006 гг. за средства федерального бюджета ОАО «Камчатгеология» вело поисково-оценочные работы на участке Подъёмный Тигильского каменноугольного месторождения. Уточнено геологическое строение участка. Установлено, что выявленные в его пределах угольные пласты не удовлетворяют требованиям временных кондиций по качеству углей и выдержанности пластов.

В 2005 г. ЗАО «Корякгеолдобыча» закончило доразведку Паланского месторождения (участок Угольный). В результате разведанные запасы категорий АВС₁ увеличились на 1,8 млн т. На балансе теперь числится 0,594 млн т запасов категории В и 1,532 млн т – категории С₁. Угли отнесены к энергетическим марки «Б». Доразведка месторождения была вызвана решением о строительстве Паланской миниТЭЦ с годовой потребностью в угле, составляющей 45 тыс.т.

В 2005 г. в Корякском АО добыто 27 тыс.т угля, в том числе 11 тыс.т каменного.

Добыча бурых углей велась на Корфском разрезе и на Угольном участке Паланского месторождения компаниями ОАО «Камчатлестопром» и ЗАО «Корякгеолдобыча» соответственно. Каменный уголь на Гореловском разрезе добывала компания ЗАО «Корякуголь».



Марганец

Ресурсы марганцевых руд Камчатской области на 1.01.2006 г. составляли 25 млн т, или 2,4% российских; все они представляют собой ресурсный потенциал (ресурсы категории P_3).

Выявленные рудопроявления залегают среди вулканогенно-осадочных пород, смятых в складки и прорванных небольшими интрузиями преимущественно основного состава. Марганцевые руды слагают пластобразные тела небольших размеров: мощностью 0,1-10 м, протяжённостью не более нескольких десятков метров. Рудные тела залегают согласно со слоистостью вмещающих пород. Содержание марганца широко варьирует, иногда достигая 47%.

Запасы марганцевых руд в Камчатской области и Корякском АО Госбалансом не учитывались.

Медь

В центральной части Камчатского края расположена Срединно-Камчатская металлогеническая зона, а в её пределах – Центрально-Камчатский (Шанучский) рудный район, где сосредоточены ресурсы никеля и меди.

Прогнозные ресурсы меди Камчатской области и Корякского АО оцениваются в 1265 тыс.т (2,5% российских), в том числе 500 тыс.т составляют ресурсы категории P_1 и 765 тыс.т – категории P_2 . Около 29% ресурсов находится в распределённом фонде.

Балансовые запасы меди Камчатской области на 1.01.2006 г. составляли 11 тыс.т (0,01% российских), в том числе разведанные запасы – 8,8 тыс.т. Запасы никеля на 1.01.2006 г. учтены только в медно-никелевом месторождении Шануч. Медь в его рудах является попутным компонентом. Среднее содержание меди – 0,87%.

Месторождение Шануч подготавливается к эксплуатации компанией ЗАО «НПК "Геотехнология"». В 2005 г. велись вскрышные работы на верхних горизонтах рудного тела № 1 и горнопроходческие работы (штольня 1/1) в пределах рудного тела № 4. Окисленные руды, извлечённые при проходке горных выработок, складировались в спецотвал № 1. По состоянию на 1.01.2007 г. в спецотвале накоплено 4235 т окис-



ленных руд. В 2005-2006 гг. в ходе опытной эксплуатации добыто около 11 тыс.т руды со средним содержанием меди 1,15%.

Собственной производственной базы по переработке медно-никелевых руд в Камчатском крае нет. Создавать её при небольших объёмах разведанных запасов нерентабельно.

Никель

Ресурсы никеля, как и меди, сосредоточены в центральной части Камчатского края, в пределах Срединно-Камчатской металлогенической зоны, в Центральнокамчатском (Шанучском) и Южно-Камчатском медно-никелеворудных районах.

Прогнозные ресурсы никеля Камчатской области на 1.01.2006 г. составили 925 тыс.т, или 8,2% российских, в том числе высоких категорий (P_1) – 120 тыс.т, низких (P_2) – 805 тыс.т. Более 80% прогнозных ресурсов никеля категории P_2 (645 тыс.т) локализовано в восьми рудопроявлениях Южно-Камчатского рудного района с оруденением сульфидного медно-никелевого типа. Руды вкрапленные (0,4-1% никеля), реже массивные, гнездово- и прожилково-вкрапленные (1,3-2,5% никеля). Все известные на сегодня ресурсы никеля находятся в распределённом фонде.

Балансовые запасы никеля в Камчатской области – 71,2 тыс.т, в том числе разведанные запасы – 60,4 тыс.т. Все запасы учтены в единственном сульфидном медно-никелевом месторождении Шануч, которое подготавливается к освоению компанией ЗАО «НПК «Геотехнология»». Месторождение по запасам руды мелкое. Руды характеризуются высокими содержаниями никеля и меди.

Месторождение расположено в северо-западной части Шанучского рудного поля, в пределах раннемелового куполообразного массива гранитогнейсов, прорывающих кристаллические сланцы и гнейсы камчатской свиты. Гранитогнейсы, в свою очередь, интродуцированы магматическими телами среднего, основного и ультраосновного состава, вытянутыми в широтном направлении. Руды приурочены к меланократовым разностям габброидов.

На месторождении выделены три рудные залежи, из которых основную промышленную ценность представляет залежь № 1, самая крупная



и наиболее изученная. Протяжённость её на поверхности — 180 м, на глубину она прослежена на 300 м. На глубоких горизонтах (200-350 м) залежь № 1 представляет собой столбообразное тело, выше принимает линзовидную форму.

Сульфидные медно-никелевые руды месторождения представлены тремя разновидностями: сплошными (массивными и брекчиевидными), на которые приходится около 80% массы руды; прожилково-вкрапленными (15%) и вкрапленными (5%). Сложное чередование всех разновидностей руд исключает их селективную отработку, что обусловило отнесение их к единому технологическому типу.

Руды сложены в основном пирротинном, пентландитом и халькопиритом, кроме того, присутствуют минералы группы виоларита, пирит и прочие сульфиды. Основным полезным компонентом руд является никель, среднее содержание его в рудах — 5,96%; попутные компоненты — медь, кобальт, золото, платина и палладий.

На работы на месторождении Шануч выдано две лицензии: разведочно-эксплуатационная и лицензия на условиях предпринимательского риска. Обеими владеет ЗАО «НПК «Геотехнология»».

ЗАО «НПК «Геотехнология»» подготавливает месторождение Шануч к добыче открытым и подземным способами.

В 2005-2006 гг. велась проходка разведочных горных выработок по основной рудной залежи № 1. Уточнена морфология и параметры залежи. На флангах месторождения ведутся поисково-оценочные работы.

При проходке разведочных выработок в 2005 г. добыто 200 т никеля в руде.

Предполагаемый срок отработки запасов залежи № 1 — 9 лет; первые 2,4 года добыча будет вестись карьером.

ЗАО «НПК «Геотехнология»» также проводит поисковые и поисково-оценочные работы на перспективных участках Квинум-Куволорогской зоны в пределах Южно-Камчатского рудного района.



Молибден

Ресурсы молибдена Камчатского края составляют 52 тыс.т, или 2,7% российских. Все они относятся к ресурсному потенциалу (категории Р₃).

Запасов молибдена в Камчатском крае нет. Геологоразведочные работы не ведутся.

ВЫВОДЫ

! *Для снижения энергозависимости края разработана и осуществляется региональная Программа перевода энергетики, в значительной степени ориентированной на использование нефтепродуктов, на местные виды топлива и возобновляемые источники энергии, что позволит снизить издержки на производство тепловой и электроэнергии и повысить надёжность региональной системы энергообеспечения.*

! *Потребности Камчатского края в твёрдом топливе местная угольница в настоящее время не удовлетворяет. Только в Корякский АО для энергетических нужд ввозится из других регионов около 125 тыс.т угля в год. Ввод в эксплуатацию уже имеющихся месторождений снизит количество ввозимого угля, но не сможет, однако, привести к полному самообеспечению края этим топливом.*

! *Перспективы развития никелевой и медной промышленности в Камчатской области пока неясны. Необходимости в строительстве предприятий для металлургического передела руд на месте в настоящее время нет. Концентраты, производимые из руд Шанучского месторождения, скорее всего, будут экспортироваться.*