

Федеральное агентство по недропользованию

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане

**Актуальные вопросы поисковых и разведочных работ на уголь в
Печорском угольном бассейне**

Растрогин А.Е., Тарбаев М.Б.

Состояние минерально-сырьевой базы угля Печорского бассейна

27

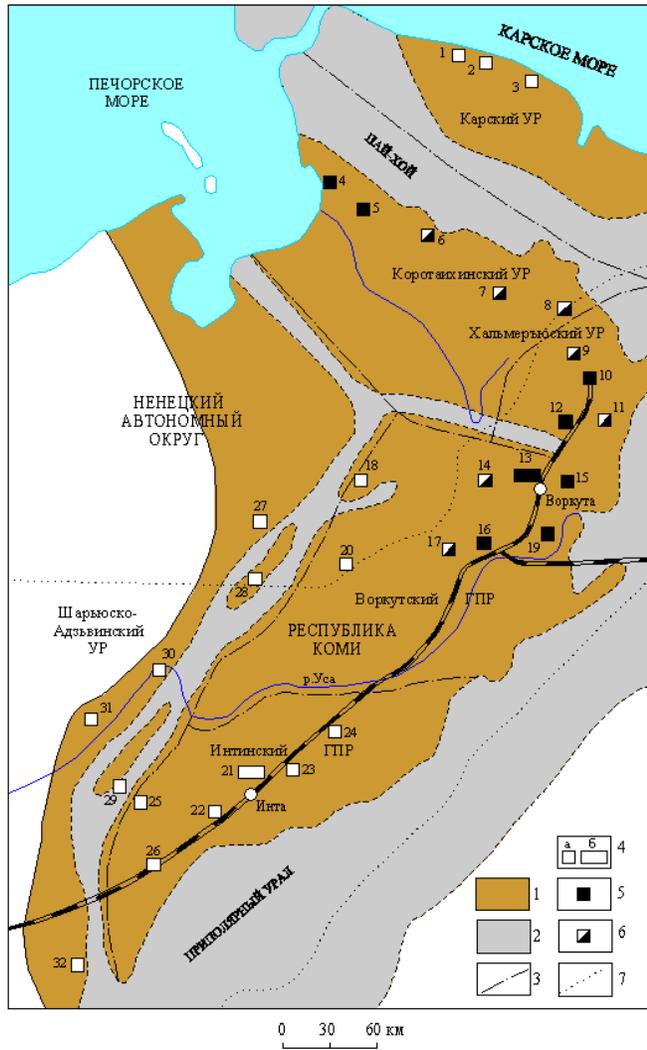
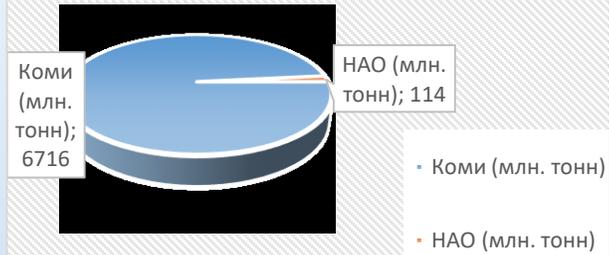


Рис. 1 Обзорная карта Печорского угольного бассейна

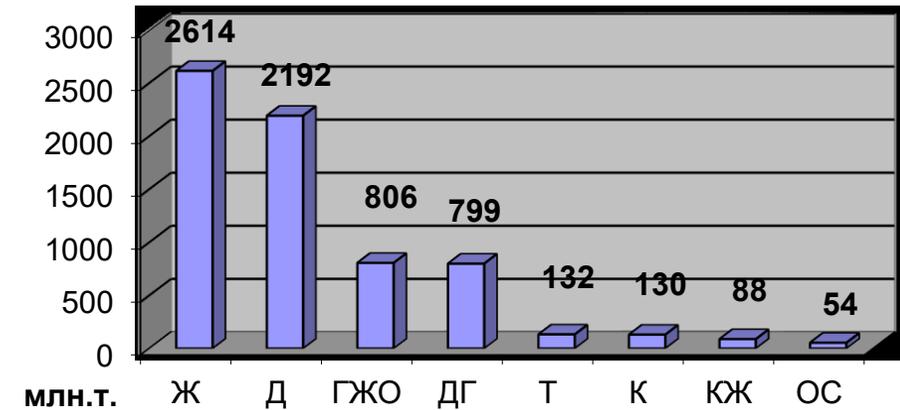
1 - Печорский угольный бассейн; 2 - допериформские отложения; 3 - границы геологически-промышленных (ГПР) и уленосных (УР) районов; 4-7 - месторождения: а - неразрабатываемые, б - разрабатываемые, в - энергетическими углями, г - с коксующими углями, д - с углями смешанного типа; 7 - административная граница.

Месторождения: 1 - Ерьягинское, 2 - Лиурьягинское, 3 - Табыюское, 4 - Талютинское, 5 - Янгорейское, 6 - Хейягинское, 7 - Няидинское, 8 - Силовское, 9 - Пазмбойское, 10 - Хальмерьявское, 11 - Верхнесырьягинское, 12 - Нижнесырьягинское, 13 - Воркутское, 14 - Воргашорское, 15 - Юньягинское, 16 - Усинское, 17 - Сейдинское, 18 - Верхнероговское, 19 - Елецкое, 20 - Северная площадь Косью-Роговской впадины, 21 - Интинское, 22 - Кожимское, 23 - Кочмесский, 24 - Ошперский, 25 - Неченское, 26 - Южная площадь Косью-Роговской впадины, 27 - Ватъярское, 28 - Тальбейское, 29 - Шарью-Заостренское, 30 - Свелнеащвинское, 31 - Кушиорское, 32 - Сыннинское.

Запасы категории А+В+С1

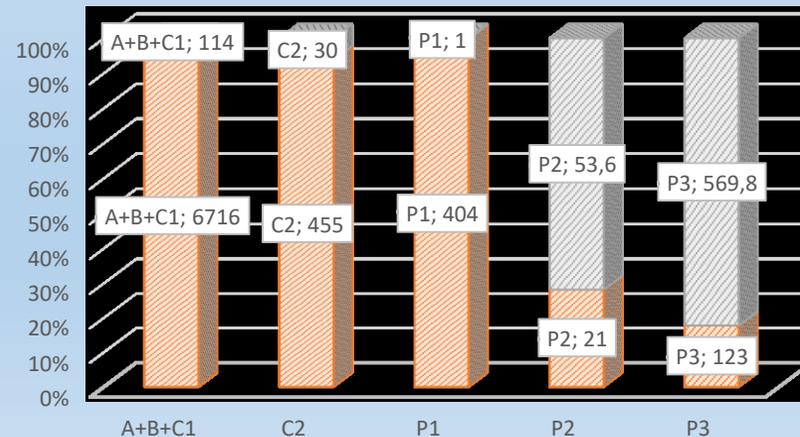


Запасы по маркам углей (млн. тонн)

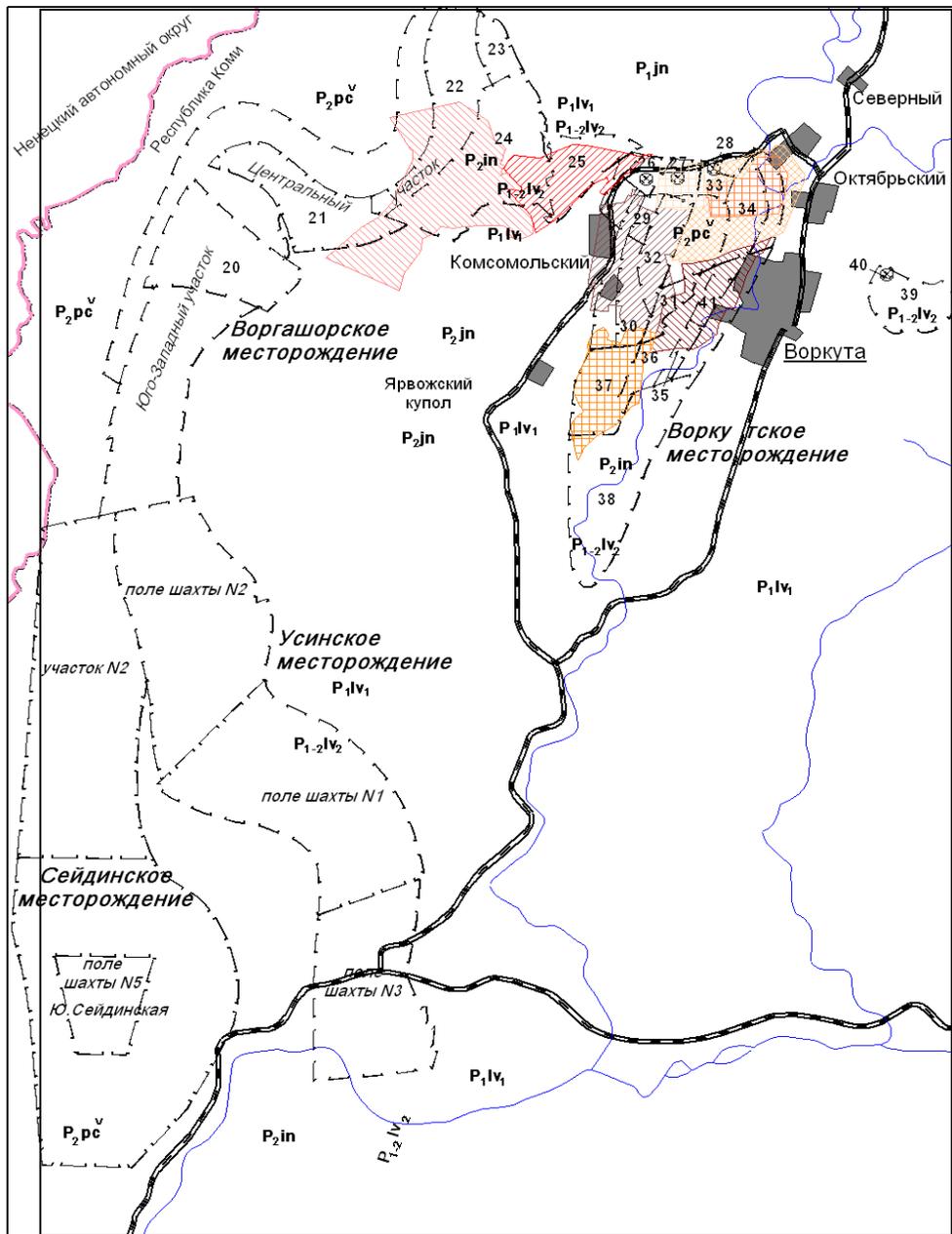


РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАПАСОВ И РЕСУРСОВ (МЛН. ТОНН)

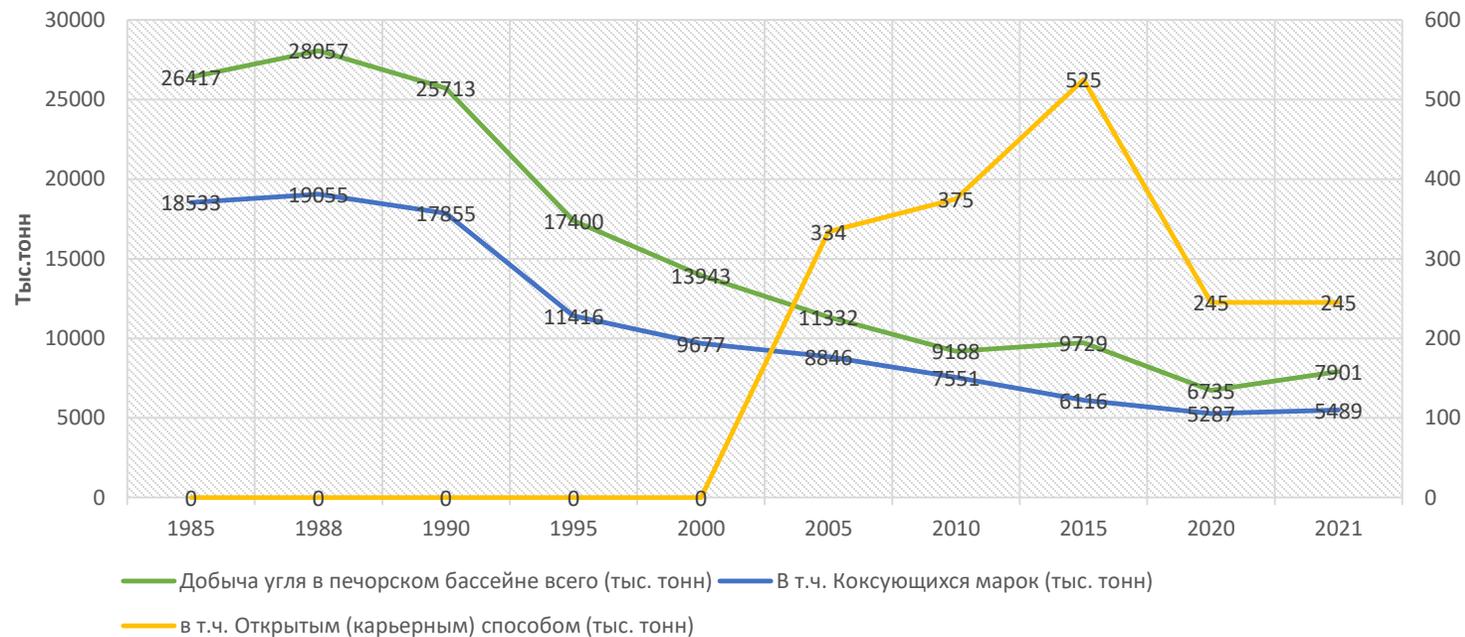
■ Коми (млн. тонн) ■ НАО (млн. тонн)



Использование минерально-сырьевой базы Печорского бассейна



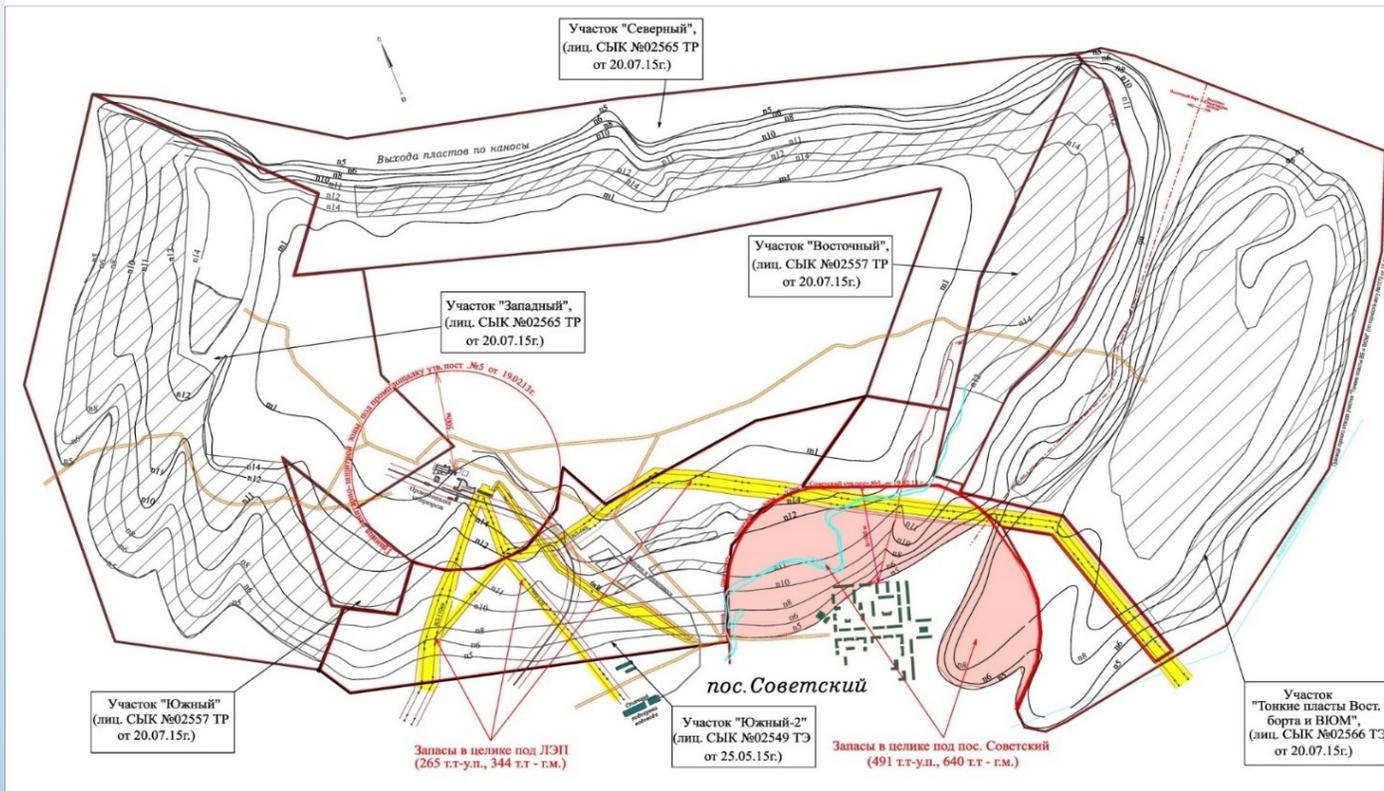
Динамика добычи угля в Печорском бассейне



Недропользователь	Количество лицензий	
	Год	
	2015	2022
АО Воркутауголь	14	14
ООО Воркутинская энергетическая компания	1	1
ООО ГОК Усинский - 3	1 сдана	
АО Шахта Интауголь	1 сдана	
ООО Карская горная компания	2 прекращена по истечению срока	

Разработка Юньягинского карьера

Схема границ лицензионных участков Юньягинского месторождения
(открытый способ добычи)



Добыча угля на юньягинском карьере



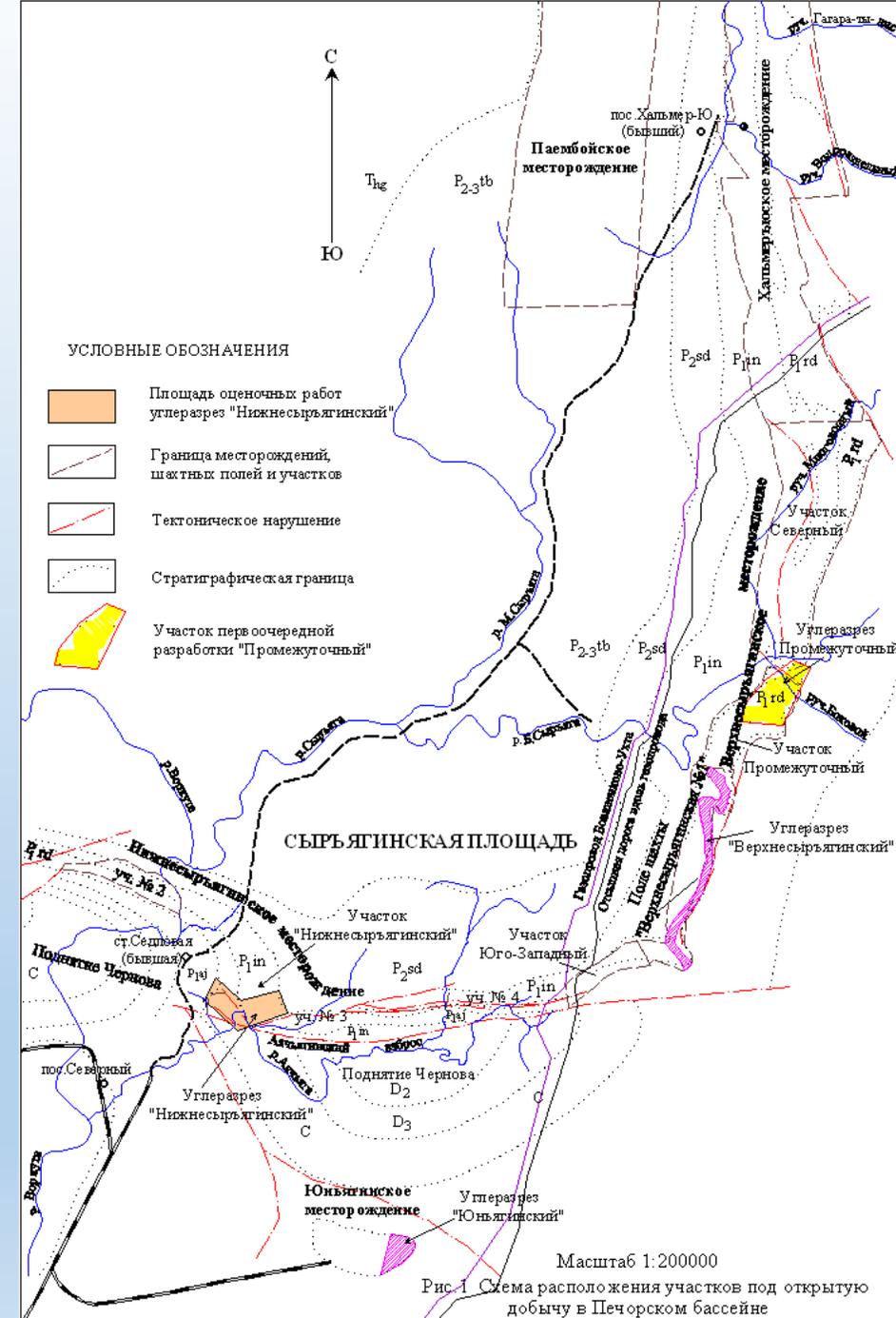
Ликвидированный
поселок Советский



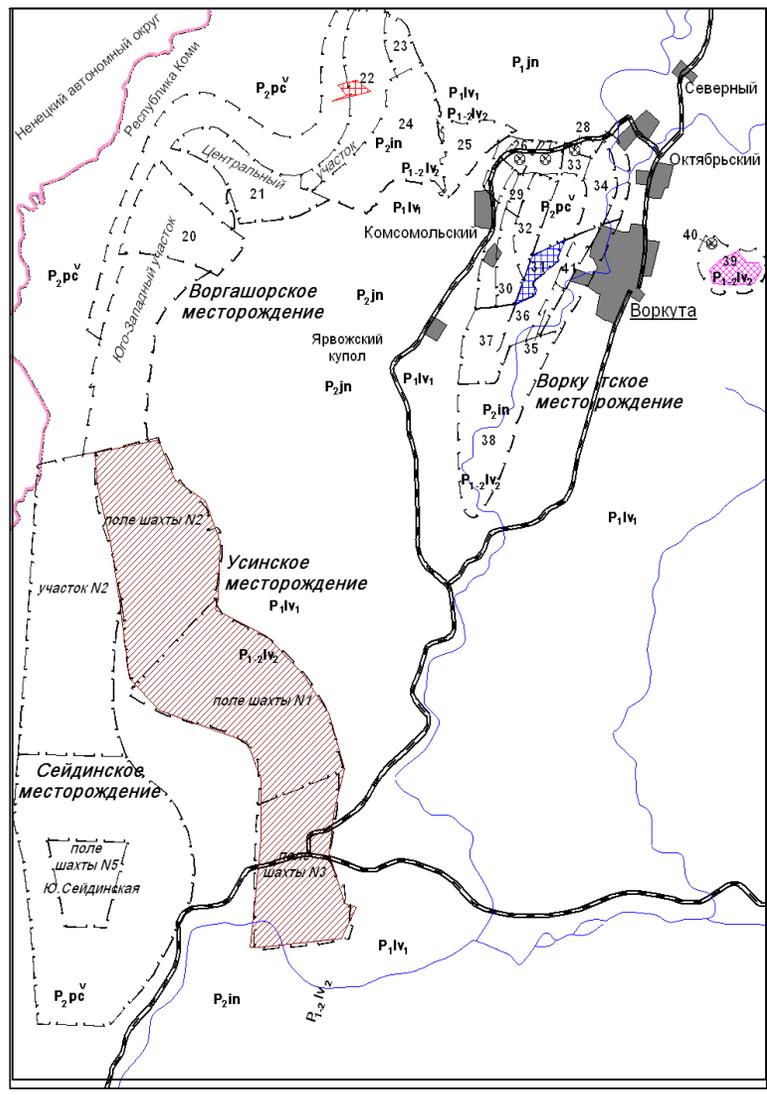
Участки под открытую добычу

Динамика геологоразведочных работ на подготовку запасов под карьерную отработку в Печорском угольном бассейне

Предприятия	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
АО Воркутауголь												
Количество лицензий	3	3	3	4	4	6	6	6	6	6	6	5
Финансирование ГРР	16,3	31	21	71	69	67	5,9			12,3		
Прирост запасов (A+B+C1) млн. тонн	1,78			2,825	0,378	3,868						
ООО Воркутинская Энергетическая Компания												
Количество лицензий						1	1	1	1	1	1	1
Финансирование ГРР								30	30			
Прирост запасов												
ООО Карская горнорудная компания												
Количество лицензий						2	2	2	2	2	2	2
Финансирование ГРР						26,9	11,2	5	13,5	1,2	1,4	
Прирост запасов												



Проведение геологоразведочных работ на Усинском месторождении каменного угля



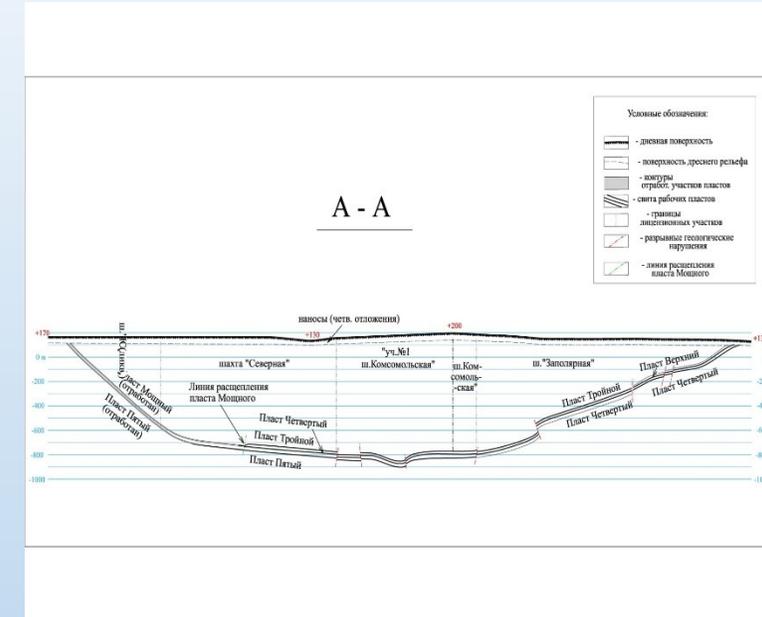
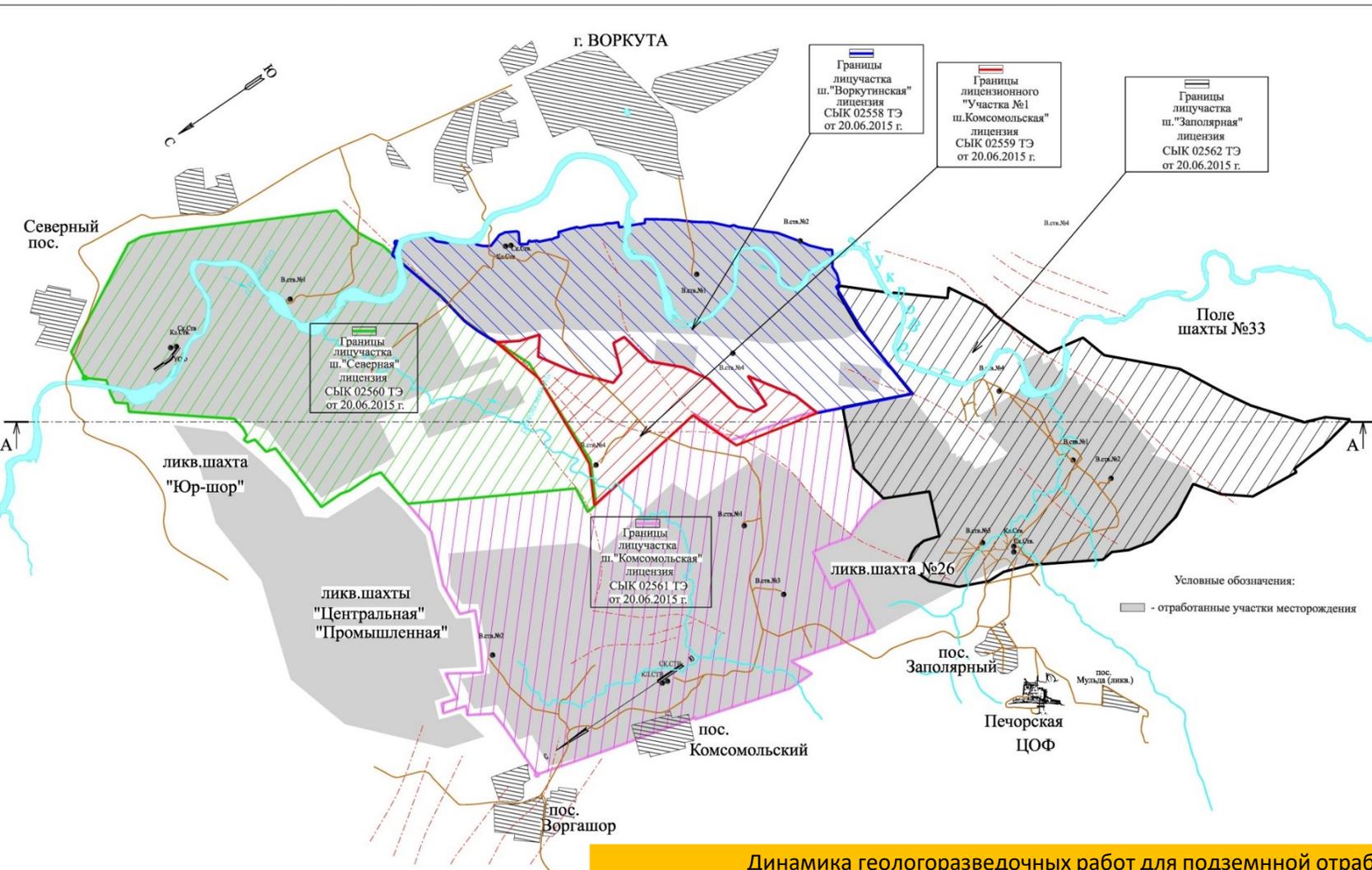
Предприятия	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
АО Воркутауголь							
Количество лицензий (всего)	8	8	11	13	12	14	13
Финансирование ГРП	30,3		127,7	26,8	8,9	138	385,5
Прирост и переоценка запасов (A+B+C1) млн. тонн					537,2		
ООО ГОК Усинский-3							
Количество лицензий		1	1	1	1	1	1
Финансирование ГРП		219	435,3	64,4	2		
Прирост и переоценка запасов (A+B+C1) млн. тонн				288,3			

Экспертное заключение к Протоколу ГКЗ от 26.03.2014 № 371-к, **Поле шахты № 1 Усинского месторождения**: «Полученные результаты отработки запасов в лицензионных границах характеризуются низкими экономическими показателями, что связано со сложностью отработки в условиях севера, большими капитальными вложениями и высокой себестоимостью добычи. Экспертиза отмечает высокую чувствительность экономических результатов к изменению основных технико-экономических показателей, даже при их незначительном ухудшении отработка запасов становится убыточной. Экспертиза обращает внимание недропользователя и потенциальных инвесторов на высокий экономический риск освоения запасов и на необходимость сокращения затрат на всех этапах реализации проекта».

Лицензионные участки Воркутского месторождения и динамика геологоразведочных работ

АО Воркутауголь

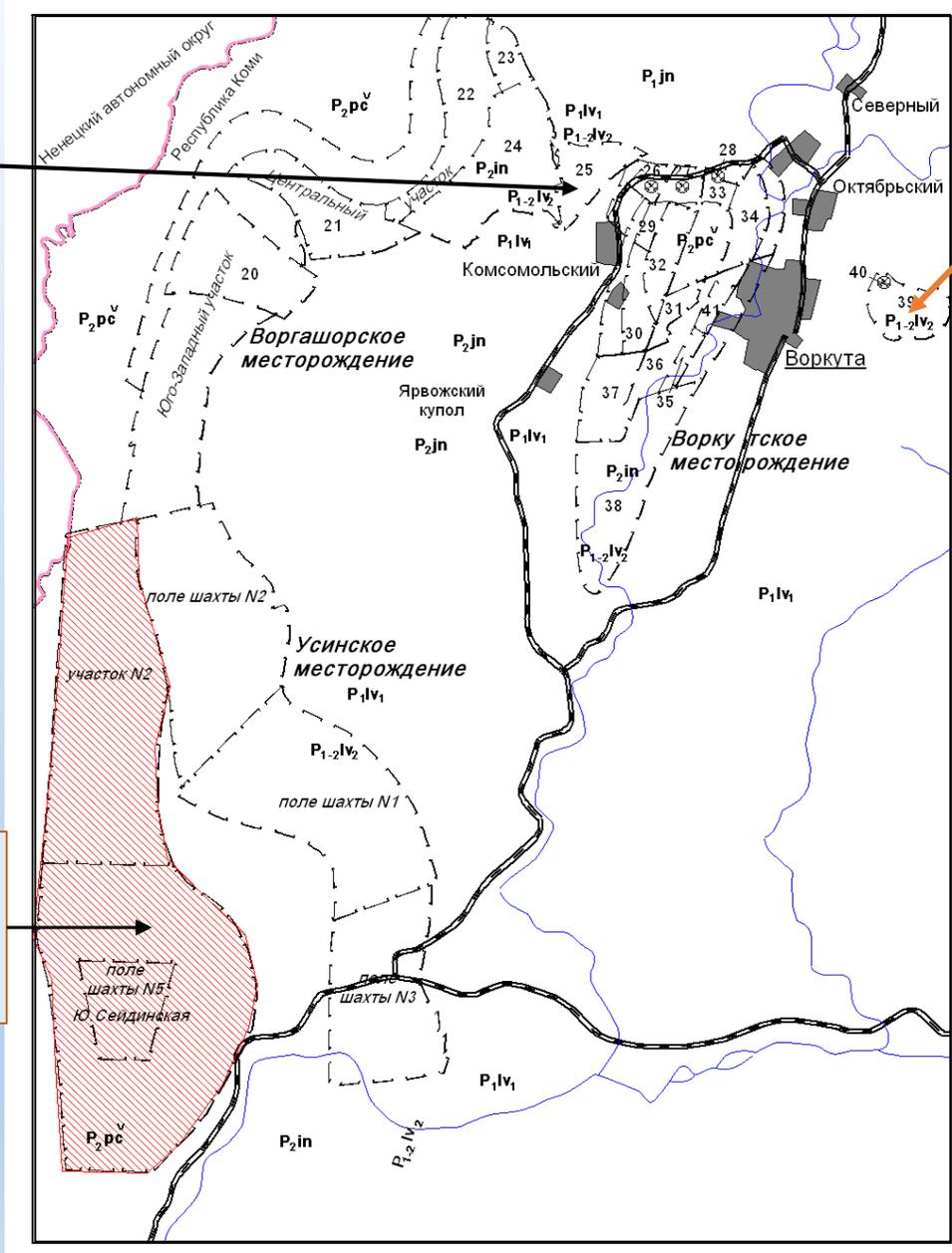
Границы лицензионных участков Воркутского месторождения



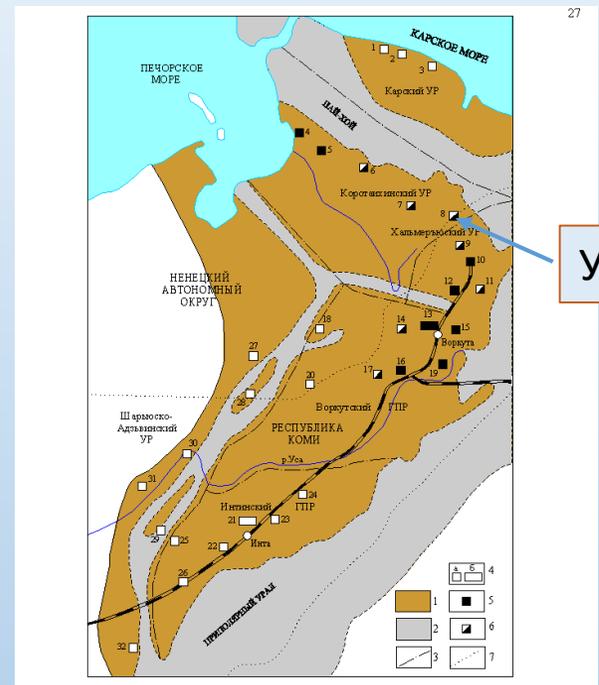
Динамика геологоразведочных работ для подземной отработки угля в Воркутинском районе Республики Коми													
Предприятия	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
АО Воркутауголь													
Количество лицензий (всего)	8	8	11	13	12	14	13	13	13	15	15	14	
Финансирование ГРР	30,3		127,7	26,8	8,9	138	385,5	317,5	1,2	26,1	161,9	100,8	
Прирост и переоценка запасов (A+B+C1) млн. тонн						537,2							

Планируемые лицензионные участки на 2022-2025 гг

Участок прирезки «Южный 2» к шахте «Воргашорская».



Участок «Южный 3» Юньягинского месторождения



Участок Силовский

Участок под открытую отработку «Углеразрез Сейдинский»

Рис. 1. Обзорная карта Печорского угольного бассейна
 1 - Печорский угольный бассейн; 2 - допермские отложения; 3 - границы геолого-промышленных (ГПР) и углевозных (УР) районов; 4-7 - месторождения: 4 - террибазальтовые, 5 - дугрибазальтовые, 6 - энергетические угли, 7 - с коксующими углями; 8 - с углями смешанного типа; 9 - административная граница.
 Месторождения: 1 - Ерыляинское, 2 - Лиурьягинское, 3 - Таьвожское, 4 - Талотинское, 5 - Янгорейское, 6 - Хейягинское, 7 - Намдинское, 8 - Сильовское, 9 - Паурьбойское, 10 - Халмерьское, 11 - Верхнесырьягинское, 12 - Нижнесырьягинское, 13 - Воркутское, 14 - Воркутинское, 15 - Южъягинское, 16 - Ужикское, 17 - Сейдинское, 18 - Вараньинское, 19 - Еленское, 20 - Северная площадь Косью-Роговской впадины, 21 - Нитяинское, 22 - Колымское, 23 - Кочинское, 24 - Ошперский, 25 - Ненецкое, 26 - Южная площадь Косью-Роговской впадины, 27 - Ватьарское, 28 - Тальбейское, 29 - Шарью-Застретное, 30 - Среднеадьянское, 31 - Кушурское, 32 - Сынжинское.

Спасибо за внимание!