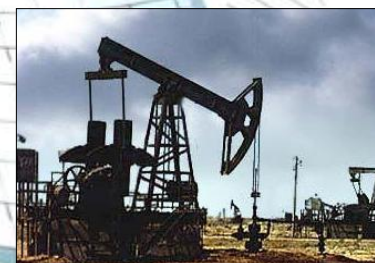


Группа компаний ТНИ



2013 г.

Описание активов компаний группы ТНИ

Наименование компании группы ТНИ	№ лицензии/ Лицензионный участок/ площадь	Даты окончания Действия лицензий	Регион	Открытые месторождения на лицензионном участке
ОАО НК Технефтьинвест	СЛХ 15577 НР/ Пальниковский/ 3050 км ²	31 декабря 2025	ЯНАО	Пальниковское
	СЛХ 15578 НР/ Центрально-Таркосалинский/ 951 км ²			Дремучее Северо-Таркосейское Таркосейское
ОАО НК Конданефть	ХМН 15436 НЭ/ Западно-Эргинский/ 1203 км ²	21 мая 2025	ХМАО	Западно-Эргинское
	ХМН 15435 НЭ/ Кондинский/ 1183 км ²			Кондинское
	ХМН 15434 НЭ/ Чапровский/ 1057 км ²			Приобское Чапровское
ООО Салымнефть	ХМН 14642 НР/ Салымский 1/ 501 км ²	20 сентября 2032	ХМАО	Начальная стадия геологоразведки

-

Состав активов.

Извлекаемые запасы и ресурсы углеводородов

Наименование компании	Запасы нефти C1+C2	Ресурсы нефти C3	Запасы газовый конденсат	Ресурсы газовый конденсат C3	Запасы по газу (попутный)	Ресурсы по газу C3 (свободный)
Ед.изм.	млн. т.	млн. т.	млн. т.	млн. т.	млрд. м3	млрд. м3
ОАО НК Технефтьинвест	84,24	182,18	0,02	15,02	12,39	60,32
ОАО НК Конданефть	91,93	16,70			5,9	
ООО Салымнефть		9,0				
ИТОГО:	176,1	207,8	0,02	15,02	18,29	60,32

Примечание:

C1 – разведанные запасы; подсчитанные с учетом эксплуатационного бурения; основа для технологической схемы разработки месторождения.

C2 – предварительно оцененные запасы; обоснованные геологическими и геофизическими исследованиями для определения перспектив месторождения и планов геологоразведочных работ.

C3 – перспективные запасы (ресурсы); ресурсы площадей, готовых к бурению и находящихся в пределах нефтегазоносного района и оконтуренных проверенными методами исследований.

Фактические объемы добычи УВС

	Технефтьинвест	Конданефть	Итого по Группе
	2010 год		
Нефть (тыс.т)	3,1	-	3,1
Газконденсат (тыс.т)	-	-	
Газ природный (млн.м3)	-	-	
	2011 год		
Нефть (тыс.т)	2,3	-	2,3
Газконденсат (тыс.т)	-	-	
Газ природный (млн.м3)	-	-	
	2012 год		
Нефть (тыс.т)	3,7	0,17	3,87
Газконденсат (тыс.т)	-	-	
Газ природный (млн.м3)	0,8	-	0,8

Лицензионные участки ОАО «НК «Технефтьинвест»

Пальниковский лицензионный участок (лицензия на право пользования недрами СЛХ 15577 НР) расположен в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (южнее г. Надым) Тюменской области РФ.

Центрально-Таркосалинский лицензионный участок (лицензия на право пользования недрами СЛХ 15578 НР) расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (западнее п. Тарко Сале) Тюменской области РФ.

Объемы выполненных ГРП на 01.01.2013 г.:

Пальниковский ЛУ:

сейсморазведка 2Д – 1590 пог. км;

открыто: 1 месторождение УВС, 8 перспективных локальных структур (залежей УВС)

Центрально-Таркосалинский ЛУ:

сейсморазведка 3Д – 536,2 км²; сейсморазведка 2Д – 211,7 пог. км;

открыто: 3 месторождения, 2 перспективные локальные структуры (залежи УВС)

Фонд скважин на 01.01.2013 г.: эксплуатационный фонд скважин, добывающих УВС, - 19 шт.

Особенности предприятия:

Пальниковский и Центрально-Таркосалинский участки находятся в стадии пробной эксплуатации.

Предприятие имеет большую перспективу по увеличению запасов углеводородов и особенно природного газа.

Среднегодовая численность персонала предприятия – 48 чел.

Реализация УВС:

Пальниковский ЛУ: через территорию участка с северо-востока на юго-запад проходит газопровод Уренгой– Ужгород и расположена компрессорная станция (КС) Ягельная. Севернее лицензионного участка проходит газопровод Уренгой – Медвежье – Центр.

Центрально-Таркосалинский ЛУ: площадь ЛУ пересекают газопроводы и нефтепроводы, вдоль которых проходит линия железной дороги сообщения “Уренгой-Сургут”.

Лицензионные участки ОАО «НК «Конданефть»

Кондинский лицензионный участок расположен на расстоянии 64 км южнее г. Ханты-Мансийска Тюменской области РФ.

Объемы выполненных ГРП на 01.01.2013 г.: сейсморазведка 3Д – 761,2 км²; открыто: 1 месторождение УВС. Фонд скважин, добывающих УВС, на 01.01.2013 г.: 4 скважины в освоении.

Западно-Эргинский лицензионный участок расположен на расстоянии 35 км южнее г. Ханты-Мансийска Тюменской области РФ.

Объемы выполненных ГРП на 01.01.2013 г.: сейсморазведка 2Д – 1647,5 пог.км.; открыто: 1 месторождение УВС.

Фонд скважин: в 2012 году пробурена одна скважина. На 01.01.2013 г. находится в освоении.

Чапровский лицензионный участок расположен на расстоянии 69 км южнее г. Ханты-Мансийска Тюменской области РФ.

Объемы выполненных ГРП на 01.01.2013 г.: сейсморазведка 2Д – 1500 пог.км.; сейсморазведка 3Д – 397,6 км²; открыто: 2 месторождения УВС.

Фонд скважин, добывающих УВС, на 01.01.2013 г.: 4 скважины в освоении.

Особенности предприятия:

Предприятие в стадии начала эксплуатации.

Возможен рост запасов нефти на всех трех лицензионных участках путем приращения извлекаемых запасов нефти после проведения геологоразведочных работ с целью перевода ресурсов нефти по категории С3 в извлекаемые запасы по С1.

Среднегодовая численность персонала – 15 чел.

Добыча УВС:

В 2012 г. начата добыча по проекту пробной эксплуатации единичной разведочной скважины. Добыча осуществляется только в зимний период из-за ограниченности вывоза нефти (возможен только по временным зимним автодорогам).

Реализация УВС: по территории участка проходит нефтепровод магистральный «Холмогоры-Клин», принадлежащий ОАО «АК «Транснефть». В 2012 г. реализация УВС осуществлялась по зимним дорогам.

Лицензионный участок ООО «Салымнефть»

Салымский I лицензионный участок (лицензия на право пользования недрами ХМН 14642 НР) расположен на расстоянии 110 км юго-восточнее г. Ханты-Мансийска Тюменской области РФ.

Площадь участка – 500,77 км².

Геолого-геофизическая изученность и ресурсы нефти:

В пределах лицензионного участка Салымский-1 определены контуры предполагаемых залежей и выделены наиболее перспективные пласты, приуроченные к структурам. По лицензионному участку Салымский-1 запасов УВ на балансе РГФ нет, их подсчет не производился и оценены только ресурсы.

- сейсморазведка 2Д – 738,5 пог.км.;
- поисково-разведочное бурение – 1 скв.;
- ресурсы категории С3 – 9,0 млн. т.
- открытых месторождений нет.

Недропользователем утверждена «Программа поисково-оценочных работ», согласно которой в границах лицензионного участка **выделяются 4 перспективные структуры**, в пределах которых прогнозируются залежи УВС.

В настоящее время проводятся сейсморазведочные работы 3Д объемом 300 кв.км. Работы планируется завершить до 01.04.2014 г.

Инфраструктура:

По участку проходит автомобильная дорога с твердым покрытием до п. Батово

Расстояние до ж/д Тюмень-Сургут – 40 км

По участку проходит магистральный нефтепровод «Холмогоры-Клин».

Дмитрий Шишкин
Директор по продажам
ООО ВТБ ДЦ

125047, Москва, ул. Брестская 2-я, д. 8.
тел.: +7 (495) 795-00-42 (доб.720)

