

ПК Суточный рапорт

Инструкция по вводу данных

Запуск программы.....	2
Создание скважины	3
Ввод проектных данных	3
Параметры скважины / Подрядчики	4
Ввод профиля скважины и замеров инклинометрии	5
Ввод обсадных колонн	6
Ввод цементирования	7
Ввод этапов строительства (график Глубина / День).....	8
Заполнение суточного рапорта	10
Ввод баланса времени за сутки.....	10
Ввод рейсов КНБК.....	12
Ввод параметров бурового раствора.....	13
Ввод расхода материалов	13
Проверка рапорта.....	15
Формирование отчётов	15
Передача данных.....	15

Запуск программы

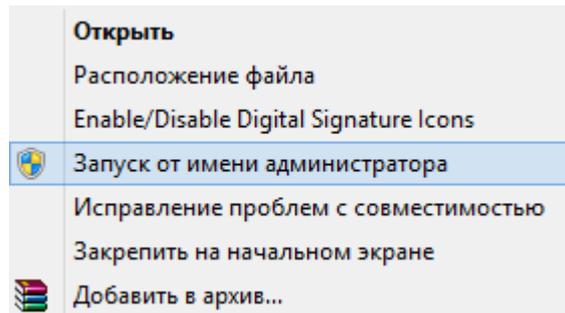
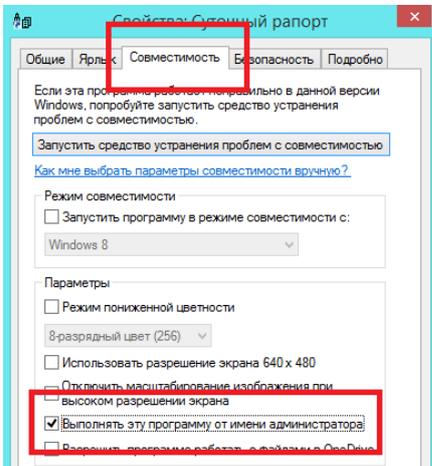
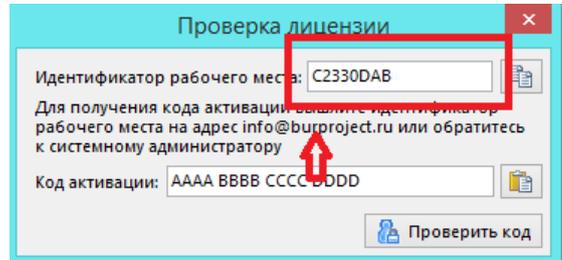
Программа «Суточный рапорт» для ввода данных по строительству скважины на буровой, формированию ежесуточной отчетности, отчётности по законченной бурением скважине и передачи данных по строительству скважины в центральную базу данных.

Для запуска программы используется ярлык на рабочем столе или файл DDR_Well.exe в рабочем каталоге программы.

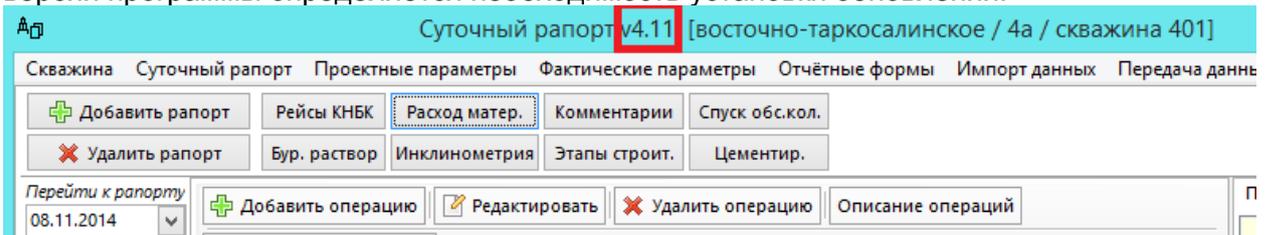


Для работы программы необходим HASP-ключ и установленный драйвер HASP (папка Driver в рабочем каталоге программы), или код активации сформированный по идентификатору рабочего места (идентификатор необходимо отправить на ящик info@burproject.ru или продиктовать по телефону +7(498)646-79-67).

При использовании Windows 7, 8 и старше рекомендуется запускать программу от имени администратора (настраивается в свойствах ярлыка для запуска программы или в свойствах exe-файла DDR_Well.exe).



В заголовке главной формы выводится версия программы и текущая скважина. По версии программы определяется необходимость установки обновлений.



В нижней части формы выводятся контакты техподдержки и путь к рабочему каталогу программы. В рабочем каталоге программы находится exe-файл запуска программы, папка со сформированными отчётами «Отчёты», папка с базой данных «БД». Так же рабочий каталог необходимо знать для установки обновлений, если не настроена система автообновления. Обновление обычно заключается в копировании с заменой всех файлов из присланного архива с обновлением в рабочий каталог программы.

Баланс	Бурение	Наращ.	Подъём	Спуск	Сборка	Разборка	Прораб.	Креплен е	ОЗЦ	ПГИ	ПВО	Прог
Операц.	2,5											
За сутки	14,98		2,25	4								2,

Оплата по ставкам: суточная ставка 23,98 ч;

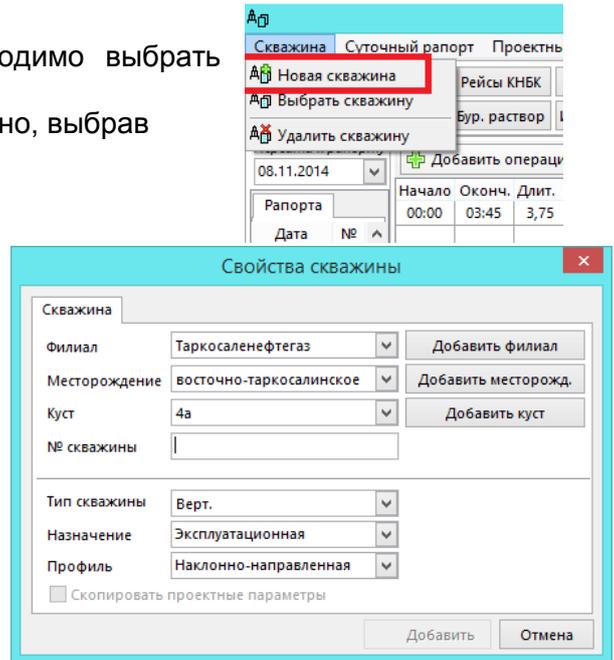
ООО "Бурсофтпроект" т. (498) 646-79-67 info@burproject.ru Рабочий каталог программы: C:\Work\Src\Рапорта\Суточный рапорт I

Создание скважины

Для новой создания скважины необходимо выбрать пункт меню «Скважина / Новая скважина».

Переключиться на другую скважину можно, выбрав пункт меню «Скважина / Выбрать скважину».

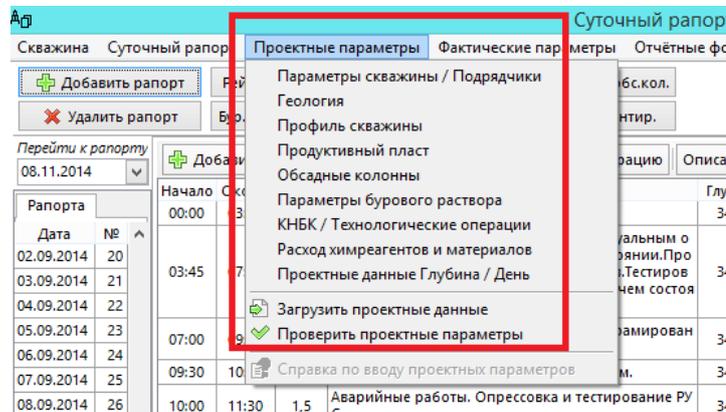
В окне «Свойства скважины» необходимо ввести № скважины и указать куст, месторождение и филиал скважины. Если филиал, месторождение или куст отсутствуют в базе, то необходимо их добавить, нажав соответствующую кнопку.



Ввод проектных данных

Проектные данные необходимы для формирования «Суточного рапорта» и вывода плано-фактических показателей и графиков (график «Глубина / день», график «Мех. скорость бурения» и т.д.). Так же в этом разделе вводятся основные параметры скважины и список подрядчиков.

Проектные данные необходимо ввести до начала ввода фактических данных.



Параметры скважины / Подрядчики

На форме вводятся основные свойства скважины и список подрядчиков.

В поля с выпадающими списками, при отсутствии в списке нужного значения, можно ввести любое значение вручную или отредактировать список в справочнике «Каталог» в соответствующем разделе.

Список подрядчиков выводится в отчётах и указывается при вводе следующих данных:

- баланс времени
- виновник НПВ
- принадлежность долот, ГЗД
- цементирование обсадных колонн

В списке подрядчиков обязательно должен присутствовать подрядчик с типом «Бурение».

Параметры скважины / Подрядчики

Отчёт | Закрыть

Редактирование типа скважины, номера скважины и т.д.

Филиал	Таркосаленефтегаз	Дата начала бурения	14.08.2014
Месторождение	восточно-таркосалинское	Время начала бурения	08:30
Куст	4а	Телефон буровой	89120731590
Скважина	401	Номер скважины в кусте	
Регион		Всего скважин в кусте	
Проектное назначение скважины	Эксплуатационная	Дата окончания бурения	06.10.2014
Профиль скважины	горизонтальный	Время окончания бурения	16:00
Тип конструкции		Проектная проходка, м	4491,12
Буровая установка	ZJ50DBC с СВП	Проектный забой (верт.), м	3109,06
Тип буровой установки		Проектная дата начала бурения	14.08.2014
Тип бурового насоса	F-1600 L	Проектное время начала бурения	00:00
		Проектное время бурения, сут	49,75

Подрядчики

Добавить | Редактировать | Удалить

Наименование	Тип подрядчика	ФИО представителя	Телефон представителя	Адрес электронной почты представителя
ООО "НЭУ"	Бурение	Дубовой Д.А.	89120731590	bb_Babichev@ingeos.ru
ТюменьГеоСпектр	ГТК	Горбачев А.С.	89824038463	GTITGS1@YANDEX.RU
Sperry Sun	Долотный сервис		89120715606	igs_vts@sperrydrilling.ru
ООО "НЭУ"	Крепление			
ОАО "КНГФ"	ПГИ			
Varoid	Раствор		89195508031	
ЗАО "Инвестгеосервис"	Руководитель объекта	Фазлыев М.М.	89120712594	
Sperry Sun	РУС		89120715606	igs_vts@sperrydrilling.ru
ООО "НТ-Сервис"	Супервайзинг	Тиханов М.Е.	89124265807	nts_ts_5@mail.ru
Sperry Sun	Телеметрия и технологическое о		89120715606	igs_vts@sperrydrilling.ru

Ввод профиля скважины и замеров инклинометрии

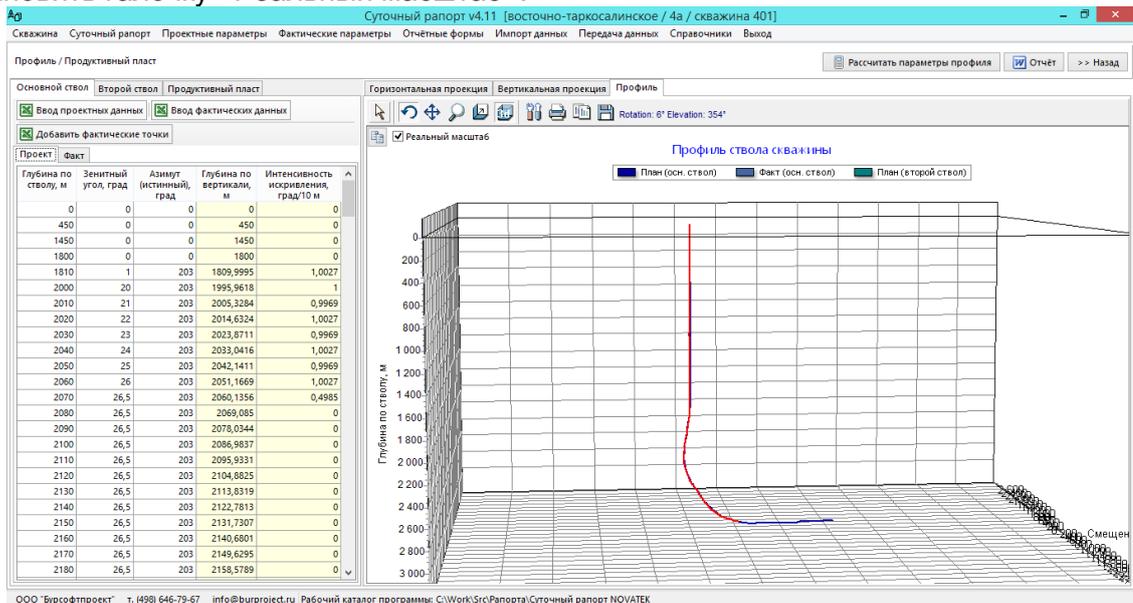
Ввести или отредактировать данные по профилю можно на форме, вызываемой через пункты меню «Проектные параметры / Профиль скважины» или «Фактические параметры / Замеры инклинометрии». Замеры инклинометрии за сутки можно ввести, нажав кнопку «Инклинометрия» на главной форме.

В программе предусмотрен ввод проектных и фактических данных по профилю скважины для одного или двух стволов. По введённым данным автоматически строится вертикальная и горизонтальная проекции профиля, а так же трёхмерное построение.

Параметры круга допуска задаются на закладке «Продуктивный пласт».

Изображение можно скопировать в буфер обмена, нажав кнопку в левом верхнем углу графика, и затем вставить из буфера в любой документ.

Иногда, для корректного отображения профиля необходимо убрать и заново установить галочку «Реальный масштаб».



Ввод данных осуществляется через форму быстрого ввода.

Для вставки данных из буфера обмена необходимо сначала скопировать данные в буфер обмена в любом приложении (Excel, Word, Notepad и т.д.). Табличные данные для копирования должны состоять из трёх столбцов «Глубина», «Зенитный угол» и «Азимут» и любого количества строк. Если в исходных данных порядок следования столбцов другой, то необходимо предварительно исправить порядок следования столбцов в исходных данных или вставлять данные по одному столбцу.

Для вставки данных необходимо нажать кнопку «Вставить из буфера». При этом все данные на форме очистятся, и скопированные данные вставятся в начало таблицы. Для вставки данных в произвольную строку или столбец необходимо установить курсор в нужную ячейку и нажать кнопку «Вставить в указанную позицию» или воспользоваться сочетанием кнопок «Ctrl + V».

Кнопка «Очистить» удаляет все данные из таблицы. Для удаления произвольного набора данных необходимо выделить мышью требуемую область данных и нажать кнопку «Delete».

Кнопка «Удалить выбранные строки» удаляет строки из таблицы и сдвигает вверх все данные ниже удалённых строк. Для выбора строк необходимо выделить произвольное количество столбцов в строке.

The screenshot shows the 'Ввод инклинометрии' (Input of well profile) form. It has a title bar with the text 'Ввод инклинометрии' and a close button. Below the title bar, there is a text area with instructions: 'Введите данные вручную или вставьте из Excel, Word и т.д. Ctrl+C - скопировать в буфер; Ctrl+V - вставить из буфера; Ctrl+X - вырезать'. There are two buttons: 'Вставить из буфера' and 'Вставить в указанную позицию (Ctrl + V)'. Below these buttons are two more buttons: 'Очистить' and 'Удалить выбранные строки'. The main part of the form is a table with columns: 'Глубина (ствол), м', 'Зенитный угол, град', and 'Азимут, град'. The table contains 21 rows of data. At the bottom of the form, there are two buttons: 'Сохранить' and 'Отмена'.

	Глубина (ствол), м	Зенитный угол, град	Азимут, град
1	0	0	0
2	450	0	0
3	1450	0	0
4	1800	0	0
5	1810	1	203
6	2000	20	203
7	2010	21	203
8	2020	22	203
9	2030	23	203
10	2040	24	203
11	2050	25	203
12	2060	26	203
13	2070	26,5	203
14	2080	26,5	203
15	2090	26,5	203
16	2100	26,5	203
17	2110	26,5	203
18	2120	26,5	203
19	2130	26,5	203
20	2140	26,5	203
21	2150	26,5	203

Ввод обсадных колонн

Ввести или отредактировать обсадные колонны можно на форме «Обсадные колонны», вызываемой через пункты меню «Проектные параметры» или «Фактические параметры».

Проектные обсадные колонны необходимо ввести до начала ввода фактических данных.

The screenshot displays the 'Обсадные колонны' (Casing) window in the 'Суточный рапорт v4.11' software. The main window is divided into 'Проектные обсадные колонны' (Project casing) and 'Фактические обсадные колонны' (Actual casing). A table lists casing types with their diameters and depths. A depth profile diagram on the right shows the casing layout with labels for 'Направление 80,0 м', 'Кондуктор 450,0 м', 'Промежуточная 1448,8 м', and various 'ОТТМА' (casing) sections.

The 'Редактирование обсадной колонны' window shows the following parameters for a casing element:

Параметры колонны	
Тип колонны	Кондуктор
Глубина спуска (ствол), м	429,5
Дата окончания спуска	20.08.2014
Диаметр колонны, мм	323,9
Время окончания спуска	00:00
Диаметр долота, мм	393,7
Глубина от (для хвостовика), м	0,0
Подъём цемента (ствол), м	0

The 'Состав колонны' (Casing composition) table lists the elements of the casing:

№ элем.	Кол-во соединен.	Тип элемента	Описание	Длина, м	Толщина стенки, мм	Группа прочности	Вес 1 м, кг/м
1	1	Башмак	Башмак	0,4			
2	1	Обсадная труба	ОТТМА 323,9x9,5 Д	10,89	9,5	Д	76,1
3	1	ЦКОД	ЦКОД	0,3			
4	38	Обсадная труба	ОТТМА 323,9x9,5 Д	417,91	9,5	Д	76,1

The 'Мера элемента' (Element measure) table shows the centering status for each element:

№ элем.	Длина, м	Центр. фонарь
1	9,7	<input type="checkbox"/>
2	11,19	<input type="checkbox"/>
3	11	<input checked="" type="checkbox"/>
4	10,19	<input type="checkbox"/>
5	10,82	<input type="checkbox"/>
6	10,67	<input type="checkbox"/>
7	11,43	<input checked="" type="checkbox"/>

Обязательными параметрами при вводе обсадной колонны являются тип колонны, диаметры колонны и долота и глубина спуска. Для потайных колонн и хвостовиков необходимо указать глубину головы колонны. Для фактических колонн дополнительно вводится дата и время окончания спуска (если добавлять обсадную колонну при вводе операции «Спуск обсадной трубы», то дата и время подставляются автоматически).

В состав проектных обсадных колонн вводятся только обсадные трубы (одна секция, или несколько, если отличается толщина стенки или группа прочности). В состав фактических колонн дополнительно вводится оснастка и мера обсадных труб. Мера вводится только для обсадных труб через форму быстрого ввода. При вводе меры элемента, можно указать на каких трубах устанавливаются центраторы. Как пользоваться формой быстрого ввода можно посмотреть в разделе «Ввод профиля».

Ввод цементирования

Ввести или отредактировать параметры цементирования можно на форме, вызываемой через пункт меню «Фактические параметры / Цементирование».

Для ввода параметров цементирования необходимо предварительно ввести фактические обсадные колонны. Параметры цементирования вводятся для выбранной в верхней таблице формы колонны. Для ввода двухступенчатого цементирования необходимо нажать кнопку «Параметры цементирования» для требуемой колонны. Набор растворов в таблицы «Этапы цементирования» по умолчанию включает буферный, тампонажный и продавочный растворы. Необходимое количество буферных и тампонажных растворов можно добавить, используя кнопку «Добавить раствор».

Цементирование
✕

Параметры цементирования
Отчёт по колонне
Отчёт по скважине
Закреть

Цементирование

Обсадная колонна	Глубина спуска (ствол), м	Тип цементирования	Степень цементирования	Высота цем. стакана, м	Глубина установки муфты (ствол), м
Направление	80	Прямое	1	0	
Кондуктор	430	Прямое	1	10	
Промежуточная	1449	Прямое	1	20	
Эксплуатационная	3490	Прямое	2		0
Эксплуатационная	3490	Прямое	1	20	

Добавки

Добавить
Удалить

Наименование	Кол-во, кг
RD	1042
SWA	92
НТФ	287

Параметры цементирования

Дата окончания цементирования	15.09.2014	▼	Использованные агрегаты, шт
Время окончания цементирования	14:00	↕	Цементировочные агрегаты
Инженер по цем.	Ержанов А.С.		Цементно-смесительные машины
Вес колонны на крюке, т	100		Станции контроля цементирования
Подрядчик	ООО "НЭУ"	▼	
Давление рабочее, атм	125		
Давление СТОП, атм	153		
Давление ОЗЦ, атм	0		
Замечания, комментарии	На устье: 5м3, р=1,48г/см3. ЦКОД-держит		

Этапы цементирования

Добавить раствор
Удалить раствор

Этап цементирования	Тип раствора	Длит. этапа, мин	Плотность (план), г/см3	Плотность (факт), г/см3	Объём (план), м3	Объём (факт), м3	Расход, л/сек	Масса сухого цемента, тн	Выход на устье, м3
Промывка	Промывка	285	1,13	1,13	150	155	16	0	0
Буфер	Буфер	16	1,02	1,02	7	7	11	0	0
Тампонаж	Тампонаж	75	1,5	1,5	50,1	51,4	10	45	0
Тампонаж 2	Тампонаж 2	12	1,85	1,85	10,8	11,25	12	13	0
Продавка	Продавка	100	1,12	1,13	71,3	70,46	10,6	0	5

Ввод этапов строительства (график Глубина / День)

Для ввода проектных этапов строительства необходимо выбрать пункт меню «Проектные параметры / Проектные данные Глубина / День».

Каждый этап строительства можно ввести отдельно или воспользоваться формой быстрого ввода данных. Для этапа необходимо ввести глубину, длительность этапа в часах или сутках и наименование этапа. По этим данным строится эпюра «План» на графике «Глубина / День».

Фактические данные на графике «Глубина / День» строятся по данным из операций за сутки. Глубины определяются по операциям бурения или по забою на конец суток в зависимости от положения переключателя «Фактические данные». Операции, отмеченные галочкой «Внеплановая операция», на эпюре «Факт» выводятся оранжевым цветом, и не учитываются в эпюре «Производительное время».

В правой части графика выводятся обсадные колонны. Фактические (спущенные) колонны выводятся тёмным цветом, плановые – светлым.

На графике можно вывести наименования этапов строительства, описания отдельных видов работ и комментарии, введённые вручную. Все надписи на графике можно двигать с зажатым левой клавишей мыши.

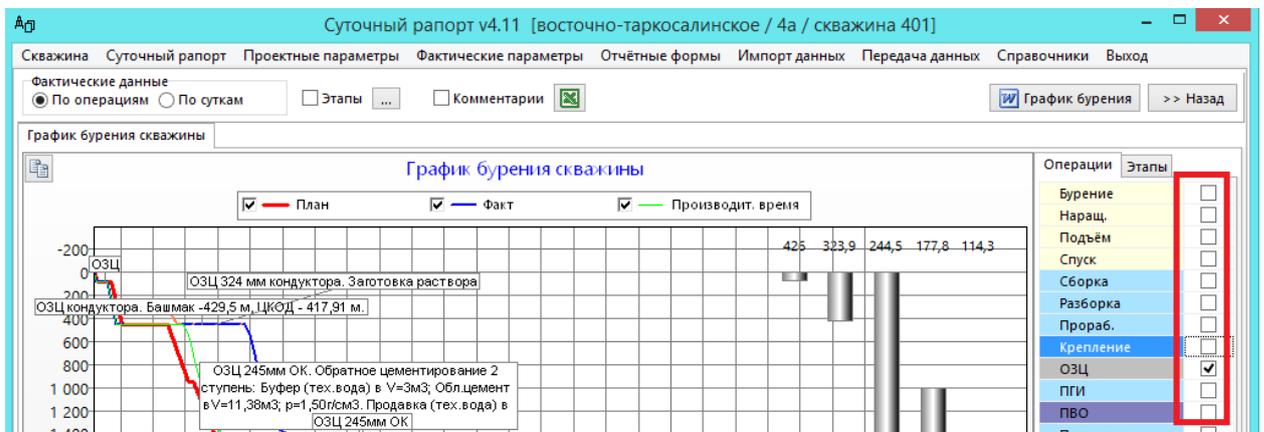
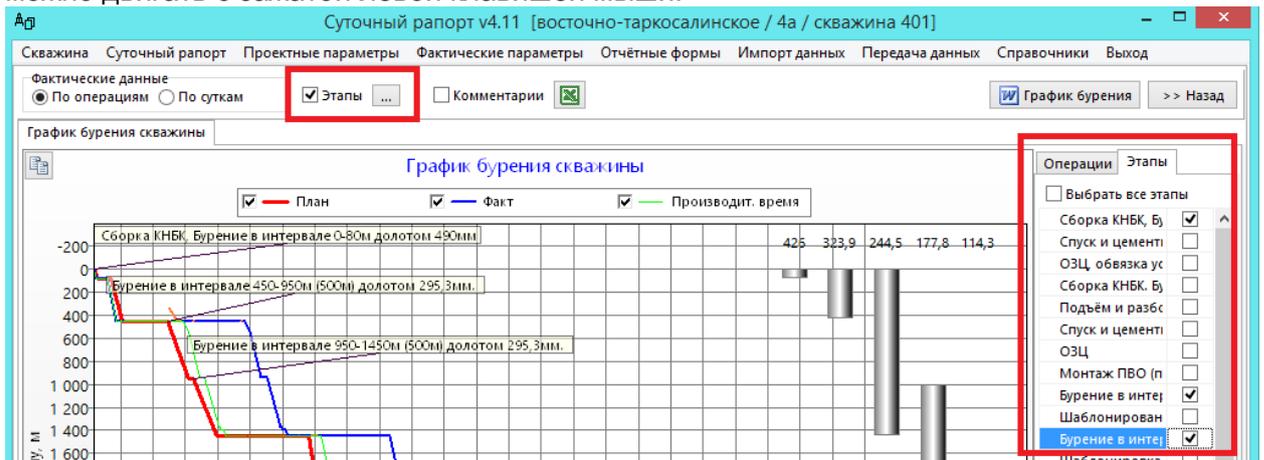
Суточный рапорт v4.1

Скважина Суточный рапорт Проектные параметры Фактические

Проектные данные Глубина / День

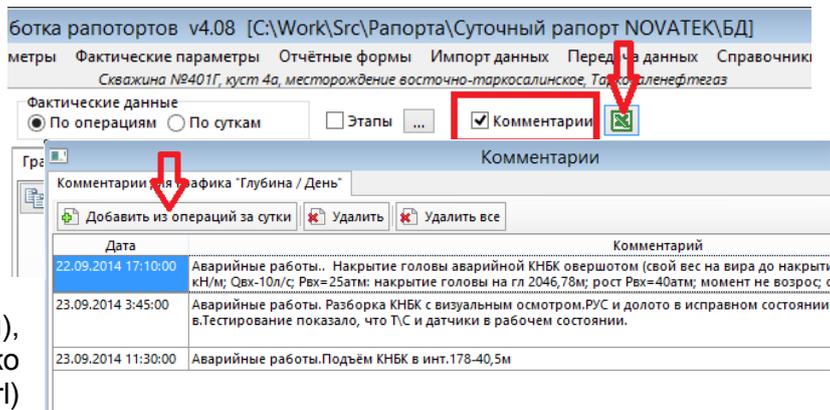
Добавить этап Быстрый ввод данных Переместить вверх

Длит. этапа, ч	Длит. этапа, сут	Глубина, м	Комментарий
6	0,25	80	Сборка КНБК, Бурение в интервале 0-80м д
7,92	0,33	80	Спуск и цементирование 426 мм направле
12	0,5	80	ОЗЦ обвязка устья
16,08	0,67	450	Сборка КНБК, Бурение в интервале 80-450
6	0,25	450	Подъём и разборка КНБК
7,92	0,33	450	Спуск и цементирование 324мм кондуктор
24	1	450	ОЗЦ
30	1,25	450	Монтаж ПВО (первичный), сборка КНБК. О
29,52	1,23	950	Бурение в интервале 450-950м (500м) долот
7,44	0,31	950	Шаблонирование 950-450-950



Любую операцию из баланса времени за стуки можно вывести на графике отдельно, добавив её в комментарий.

На форме «Баланс времени по подрядчикам» необходимо выбрать закладку (производительное или непроизводительное время), выбрать одну или несколько операций (удерживая кнопку Ctrl) и нажать кнопку «Добавить».



Скриншот формы 'Баланс времени по подрядчикам'. Вверху видна панель с кнопками 'Добавить' (выделено красным квадратом) и 'Закрыть'. В центре экрана таблица с заголовком 'Для выбора нескольких записей удерживайте кнопку Ctrl'. Таблица имеет столбцы: 'Тип', 'Время, ч', 'Подрядчик', 'Тип подрядчика', 'Дата', 'Начало', 'Окончание', 'Операция'. В таблице перечислены различные операции, включая аварийные работы, бурение и подъем КНБК.

Тип	Время, ч	Подрядчик	Тип подрядчика	Дата	Начало	Окончание	Операция
Аварии	10,73	ООО "НЭУ"	Бурение	21.09.2014	13:15	23:59	Аварийные работы.Завоз оборудования
Аварии	1,00	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	00:00	01:00	Аварийные работы.Завоз оборудования.
Аварии	2,75	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	01:00	03:45	Аварийные работы.Сборка КНБК(овершота).
Аварии	3,25	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	03:45	07:00	Аварийные работы. Спуск КНБК(овершота) до гл.2027м.
Аварии	10,17	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	07:00	17:10	Аварийные работы. Ремонт СВП.
Аварии	0,33	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	17:10	17:30	Аварийные работы. Накрытие головы аварийной КНБК овершотом (свой вес на вира до накрытия 56т). Вращение СВВП 1 006/мин; момент 2,5кН/м; Свх-10л/с; Рвх=25атм; накрытие головы на гл 2046,78м; рост Рвх=40атм; момент не возрос; отрыв от искусственного забоя аварийного инструмента по показанием ДЭЛ при 93т; собственный вес инструмента при подъеме 88т.
Аварии	6,48	ООО "НЭУ"	Бурение	22.09.2014	17:30	23:59	Аварийные работы. Подъем КНБК до гл.1416м.
Аварии	3,75	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	00:00	03:45	Аварийные работы. Подъем КНБК.
Аварии	3,25	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	03:45	07:00	Аварийные работы. Разборка КНБК с визуальным осмотром. РУС и долото в исправном состоянии.Проведено тестирование ТЭС и всех датчиков.Тестирование показало, что ТЭС и датчики в рабочем состоянии.
Аварии	2,50	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	07:00	09:30	Аварийные работы. Сборка КНБК.Программирование ТЭС.
Аварии	0,50	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	09:30	10:00	Аварийные работы. Спуск КНБК на гл.178м.
Аварии	1,50	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	10:00	11:30	Аварийные работы. Опрессовка и тестирование РУС.
Аварии	0,50	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	11:30	12:00	Аварийные работы.Подъем КНБК в инт.178-40,5м
Аварии	2,25	ООО "НЭУ"	Бурение	23.09.2014	12:00	14:15	Аварийные работы. Разборка КНБК с осмотром резьб и элементов КНБК.

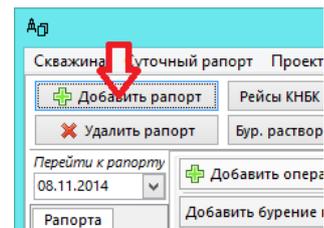
При следующем запуске формы, ранее добавленные операции в списке отображаться не будут. После добавления операции комментарий можно изменить вручную.

Комментарий добавленной операции можно отредактировать.

Заполнение суточного рапорта

Для добавления рапорта необходимо нажать кнопку «Добавить рапорт» на форме «Суточный рапорт». Данные, введённые в первом рапорте затем копируются в следующие рапорты.

Часть данных для каждого рапорта заполняется на форме «Суточный рапорт» (баланс времени за сутки, параметры бурового раствора, замеры инклинометрии). Часть данных заполняется через пункт меню «Фактические параметры» (долота / ГЗД, параметры рейсов КНБК, данные по обсадным колоннам, этапы строительства).



Ввод баланса времени за сутки

Баланс времени можно вводить несколькими способами.

1. Подробный ввод баланса (каждая операция вводится отдельно)

Перейти к рапорту		21.03.2013		+		Добавить операцию		✎		Редактировать		✖		Удалить операцию		Описание операций		Добавить бурение в рейс	
Начало	Оконч.	Длит.	Описание операции			Глуб. от	Глуб. до	№ рейса	Внеплан.	Код	Подря.								
00:00	06:00	6	Превышение времени на монтаж ПВО						<input checked="" type="checkbox"/>	69	000								
06:00	10:30	4,5	Сборка КНБК, спуск инструмента в инт: 0-330м						<input type="checkbox"/>	12	000								
10:30	11:00	0,5	Превышение времени на СПО						<input checked="" type="checkbox"/>	69	000								
11:00	13:20	2,33	Опрессовка трубных плашек ПВО совместно с 324м м колонной на 75 атм. Герметично. Опрессовка П УГ на 75 атм. Герметично.						<input type="checkbox"/>	24	000								
13:20	15:50	2,5	Разбуривание ЦКОД цементного стакана, башмак а направления			361	361		<input type="checkbox"/>	11	000								
15:50	16:19	0,48	Чистка ЦСГО						<input checked="" type="checkbox"/>	69	000								
16:19	23:58	7,65	Бурение, промывка, наращивание, замер. G-3-5т, P-100атм, ?P-10атм. Q-55л/с, Nрот-350б/мин, Nвзд-120 об/мин. Vмех-75м/ч			361	528		<input type="checkbox"/>	11	000								

2. Краткий ввод баланса

2.1. Каждый вид работ вводится в отдельной операции, но в поле «Длительность» вводится суммарное за сутки время для вида работ. Время начала / окончания работ при таком способе вводе не учитывается.

Перейти к рапорту		21.03.2013		Баланс времени		Описание операций		+		Добавить операцию		✎		Редактировать		✖		Удалить операцию		Описание операций		Добавить бурение в рейс	
Начало	Оконч.	Длит.	Описание операции			Глуб. от	Глуб. до	№ рейса	Внеплан.	Код	Подря.												
00:00	02:00	2	Бурение			1805	1808		<input type="checkbox"/>		000												
02:00	06:00	4	Спуск						<input type="checkbox"/>		000												
06:00	09:00	3	Подъём						<input type="checkbox"/>		000												
09:00	11:30	2,5	Проработка						<input type="checkbox"/>		000												
11:30	23:59	12,5	Пригот. раствора (ЗР)						<input type="checkbox"/>		000												

2.2. Весь баланс за сутки вводится в одной операции

Операции

1. Временной интервал операции. Введите время начала и окончания операции или время начала и длительность операции.
 Время начала операции: 00:00 Время окончания операции: 24:00 Длительность операции, ч: 24,00

2. Баланс времени. Распределите время операции по видам работ (Используйте двойной клик для записи всего времени в один вид работ).

Основные операции		Дополнительные операции	
Бурение	4,25	Мобилизация	
Нараш.	1,7	ВМР	
Сборка	3	Пуско налад. работы	
Разборка	1,1	Отбор керн	
Спуск	1,6	Пригот. раствора (ЗГР)	
Подъём	0,85	Снятие замеров (ИК)	
Прораб.	4,2	Шаблонировка	
Промывка	5,8	Разбур. цемента	
ПЗР	1,5	Опрессовка ОК и цем. кольца	
Спуск обст.тр.		Установка цем. моста	
Цементир.		Нормализация забоя	
ОЗЦ		Зарезка ствола, вырезка окна	
ГФР, ГИС		Осложн. по геологич. причинам	
ТО оборуд.		Демобилизация	
ПВО		Другое	
Простои		Итого	
Ремонт			
Аварии			
Ликв. брака			
Итого	24		

3. Интервал глубин для операции. Введите интервал глубин (от и до) для операции или глубину "до".
 Глубина от (ствол), м: 0,0 30,0 м
 Глубина до (ствол), м: 30,0 30,0 м

4. Номер рейса КНБК. Введите номер рейса (если операция относится к рейсу) или оставьте поле пустым.
 Номер рейса: 1 Новый рейс: 1

Добавить бурение / проработку в рейс

5. Подрядчик. Выберите подрядчика для операции.
 ООО "БУРЕНИЕ"

Внеплановая операция

6. Этапы строительства. Текущий этап: -
 Начать этап: -

7. Код операции. Выберите код операции. Код необходим для расщифровки таких операций, как ПЗР, Ремонт, Простой и т.д.

8. Комментарий. Скорректируйте комментарий для операции (если необходимо).
 Бурение (4,25), Нараш. (1,70), Сборка (3,00), Разборка (1,10), Спуск (1,60), Подъём (0,85), Прораб. (4,20), Промывка (5,80), ПЗР (1,50)

введите время и нажмите Enter
 Калькулятор времени: 00:00
 Расчитанное время, ч: 0

Дата	№	Начало	Оконч.	Длит.	Описание операции	Глуб. от	Глуб. до	№ рейса	Внеплан.	Код
21.03.2013	1	00:00	23:59	24	Бурение (4,25), Нараш. (1,70), Сборка (3,00), Разборка (1,10), Спуск (1,60), Подъём (0,85), Прораб. (4,20), Промывка (5,80), ПЗР (1,50)	0	30	1	<input type="checkbox"/>	

Производительные и непроизводительные операции необходимо вводить раздельно.

3. Краткий ввод баланса + описание операций

Описание операций вводится «отдельно» от баланса за сутки и используется только в отчёте «Суточный рапорт».

Баланс времени Описание операций

Баланс времени для суточного рапорта

Баланс за сутки

От	До	Часы	Краткое описание работ
0:00	3:30	3,5	ПЗР к бурению(установка манометров,ГИБ-6, ДЗУ-250, диафрагменной коробки)
3:30	8:00	4,5	Бурение 0-33м(Т6-2ч;Тн-2,5ч)
8:00	10:00	2	Ремонт привода мех. Компрессора
10:00	12:30	2,5	Ремонт пульта бурильщика(смена 3-х кранов)
12:30	14:00	1,5	Ремонт привода мех. Компрессора
14:00	14:30	0,5	Сборка КНБК
14:30	19:00	4,5	Смена прибора учёта электроэнергии
19:00	24:00	5	Бурение 33-46м(Т6-2ч;Тн-2,5ч;Тп- 0,5ч)

Ввод рейсов КНБК

Перед вводом рейсов необходимо ввести все долота и ГЗД через пункт меню «Фактические параметры / Долота / ГЗД». Если при вводе рейса долото / ГЗД ещё не добавлены в список, то необходимо сохранить рейс без указания долота / ГЗД, отредактировать список и после этого указать тип долота / ГЗД для рейса. Для б/у долот / ГЗД необходимо указать начальную проходку, время бурения и т.д., которые автоматически будут добавляться в суммарные показатели отработки долота / ГЗД.

Суточный рапорт v4.11 [восточно-таркосалинское / 4а / скважина 401]

Скважина Суточный рапорт Проектные параметры Фактические параметры Отчётные формы Импорт данных Передача данных Справочники Выход

КНБК / Рейсы / Долота Суммарная проходка 3181,0 м, суммарное время бурения 196,72 ч, суммарное время проработки 91,48 ч, средняя мех. скорость бурения 16,17 м/ч

Долота (6) / ГЗД (КОС) (5) Фактические рейсы КНБК

№ долота	Диаметр, мм	Тип долота	Насадки	Серийный номер	Код IADC	Шифр конструктивных особенностей	Принадлежность долота	б/у	Проходка, м	Время бурения, ч	Время проработ., ч	Время промыв., ч
1	490	СЦВ		PR7082			ООО "НЭУ"	<input checked="" type="checkbox"/>	80	2,2		1
2	393,7	ХТЗGRC	3*1	12304079	135M		Sperry Sun	<input type="checkbox"/>				

Рейсы добавляются автоматически при вводе операций «Сборка КНБК» и «Бурение» в балансе времени или вводятся вручную (пункт меню «Фактические параметры / Рейсы КНБК» или кнопка «Рейсы КНБК» на главной форме).

Для каждого рейса вводятся параметры (верхняя часть формы) и интервалы бурения (нижняя часть формы). Состав компоновки можно вводить поэлементно (вручную или из справочника) или заполнять только поле «Описание КНБК». Любую введённую компоновку можно повторно загрузить и отредактировать нужные элементы (кнопка «Загрузить»).

Суточный рапорт v4.11

Фактические параметры Отчётные формы И

Долота / ГЗД (КОС)

Рейсы КНБК / Режим бурения

Замеры инклинометрии

Продуктивный пласт

Обработка данных

Параметры рейса КНБК

№ рейса: 8 Код износа: ВНИИБТ 0-0-NO-A-2/16-RR-TD Редактор Угол отклонителя, град: 1,5

Долото: SFD54 Код износа: IADC 0-0-NO-A-2/16-RR-TD Редактор

ГЗД (КОС): Sperry Drill Код износа ГЗД: Редактор

Причина подъёма КНБК: Проект (Экспл.колонна) Учитывать наработку телесистемы

Особенности бурения интервала: Бурение на участке набора параметров кривизны

Описание КНБК: Долото 220,7 SFD54 (0,22) + Sperry Drill 7" Зах 7/8 6 витков (9,32) + Обратный клапан (0,6) + НУБТ (9,47) + НУБТ под т/с MWD-650 (1,95) + Гибкая НУБТ (9,36) + БТ СБТ (367,1) + БТ ТБТ (26,25) + Ясс (9,46) +

Если компоновка вносится поэлементно, то описание формируется автоматически

Состав компоновки (в порядке спуска)

Загрузить Добавить элемент Редактировать Удалить элемент Схема КНБК

№ элем.	Описание	Тип	Длина, м	Наружный диаметр, мм	Внутренний диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Вес / Вес 1 м, кг	Замковое соединение	Группа прочност
1	Долото 220,7 SFD54		0,22	220,7					
2	Sperry Drill 7" Зах 7/8 6 вит		9,32	178					
3	Обратный клапан		0,6	172					
4	НУБТ		9,47	174					
5	НУБТ под т/с MWD-650		1,95	167					

Интервалы бурения / проработки

Добавить интервал Удалить интервал Переместить вверх Переместить вниз

Дата	Глуб. от (верх), м	Глуб. до (низ), м	Тип операции	Способ бурения	Время бурения, ч	Время прораб., ч	Время циркуляц., ч	Q, л/сек	G min, тс	G max, тс	P min, атм	P max, атм	Обор. ротора, об/мин
05.09.2014	2670	2711	Бурение	Роторный	6	1	0,17	38	5	16	130	165	50
05.09.2014	2711	2848	Бурение	Совмещённый	9	4,92	3,33	40	5	14	130	175	50
06.09.2014	2848	2912	Бурение	Совмещённый	13	0,75	2	40	5	14	135	175	55
06.09.2014	2912	3068	Бурение	Совмещённый	9	3,5	3	40	5	14	135	175	55
07.09.2014	3068	3189	Бурение	Турбинный	16,25	4	1,17	40	5	17	160	190	0
07.09.2014	3189	3218	Бурение	Турбинный	2	0,75	0,75	40	5	13	160	190	0

Сохранить Отмена

Ввод параметров бурового раствора

Ввести или отредактировать параметры бурового раствора можно на форме «Параметры бурового раствора», вызываемой через пункты меню «Проектные параметры» или «Фактические параметры».

Проектные данные необходимо ввести до начала ввода фактических данных.

Фактические параметры раствора копируются с предыдущего рапорта при создании нового рапорта. Форму редактирования параметров раствора за сутки можно открыть, нажав кнопку «Буровой раствор» на главной форме программы.

The screenshot displays the 'Parameters of Drilling Fluid' application window. It is divided into two main sections: 'Project Parameters' and 'Actual Parameters'. A dialog box titled 'Edit Drilling Fluid' is open in the foreground, showing a detailed view of a specific measurement.

Project Parameters Table:

Тип раствора	Глуб. ствол	№ раств.	Плотность, г/см ³	Усл. вязк., сек	Пласт. вязк., сПз	Водоот., мл/30мин	СНС, 1 мин	СНС, 10 мин	Корка, мм	Твёрд. фаза, %	Песок, %	pH	Минерализ., мг/л	ДНС, д
Полимерглинистый		1	1,16	12										18
Полимерглинистый	456	2	1,12											18
Полимерглинистый	1450	3	1,16-1,18	40-60	20	6	3-8	8-20	1		1	9-11		10-2
Полимерглинистый	3490	4	1,12-1,16	40-60	20	5-6	7-10	12-20	1		1	9-11	1000	20-3

Actual Parameters Table:

Тип раствора	Дата	Глубина (ствол), м	Темп., град	Плотн., г/см ³	Усл. вязк., сек	Пластич. вязк., сПз	Водоот., мл/30мин	СНС 1 мин, фунт/100фт ²	СНС 10 мин, фунт/100фт ²	ДНС, фунт/100фт ²	Корка, мм	Смазка, %	Песок, %	Твёрд. фаза, %
Полимерглинистый	10.09.2014	3492		1,13	52-53	19	4,6	8-9	13	25-26	0,5	5	0,75	8
Полимерглинистый	11.09.2014	3492		1,13	53	19	4,6	9	13	26	0,5	5	0,75	8
Полимерглинистый	12.09.2014	3492		1,13-1,1	53-57	19-21	4,6	5-9	13	23-26	0,5	5	0,75	8
Полимерглинистый	13.09.2014	3492		1,13	49-56	19-21	4,6-5	4-7	6-12	22-23	0,5	5-6	0,75	8
Полимерглинистый	14.09.2014	3492		1,13	47	20	5	6	8	23	0,5	6	0,75	8
Полимерглинистый	15.09.2014	3492		1,13	47	20	5	6	8	23	0,5	6	0,75	8
Полимерглинистый	16.09.2014	3492		1,13	47	20	5	6	8	23	0,5	6	0,75	8
Полимерглинистый	17.09.2014	3492		1,13	47	20	5	6	8	23	0,5	6	0,75	8
Полимерглинистый	18.09.2014	3492		1,13	47	20	5	6	8	23	0,5	6	0,75	8
Тех.вода	19.09.2014	3492												
Тех.вода	20.09.2014	3492												
Тех.вода	21.09.2014	3492												
Тех.вода	22.09.2014	3492												
Тех.вода	23.09.2014	3492												

Edit Drilling Fluid Dialog Box:

Тип раствора: Полимерглинистый | Глубина (ствол), м: 3218 | Дата замеров: 07.09.2014

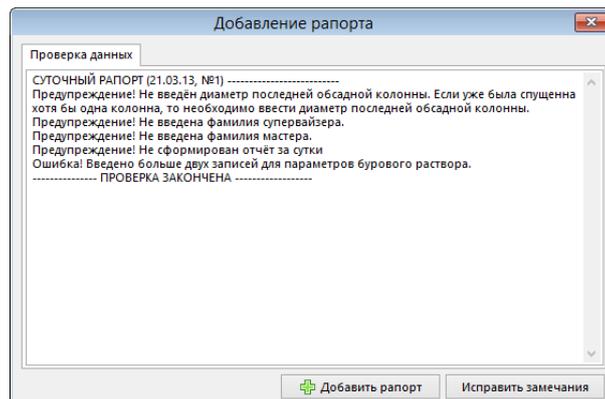
Параметры бурового раствора

Добавить замер | Удалить замер | Для ввода интервала значений введите параметры в первый (min) и второй (max) столбец

Темп., град		
Плотн., г/см ³	1,13	1,13
Усл. вязк., сек	46	47
Пластич. вязк., сПз	19	19
Водоот., мл/30мин	5	5
СНС 1 мин, фунт/100фт ²	9	8
СНС 10 мин, фунт/100фт ²	12	12
ДНС, фунт/100фт ²	24	25
Корка, мм	0,5	0,5
Смазка, %	3	3,5
Песок, %	0,75	0,75
Твёрд. фаза, %	8,5	8,5
pH	9	9,5
Хлориды, мг/л	750	850
Кальций, мг/л	110	90
Коллоид. фаза (МВТ), кг/м ³	24	28
Минерализ., мг/л	100	120
Электро стабильн., В	0	0

Проверка рапорта

После заполнения рапорта можно нажать кнопку «Проверить рапорт» и программа автоматически выдаст все ошибки и предупреждения по вводу данных. При создании нового рапорта, последний рапорт проверяется принудительно и, в случае обнаружения ошибок, пользователю предлагается исправить замечания. Допускается добавление рапорта без исправления замечаний.

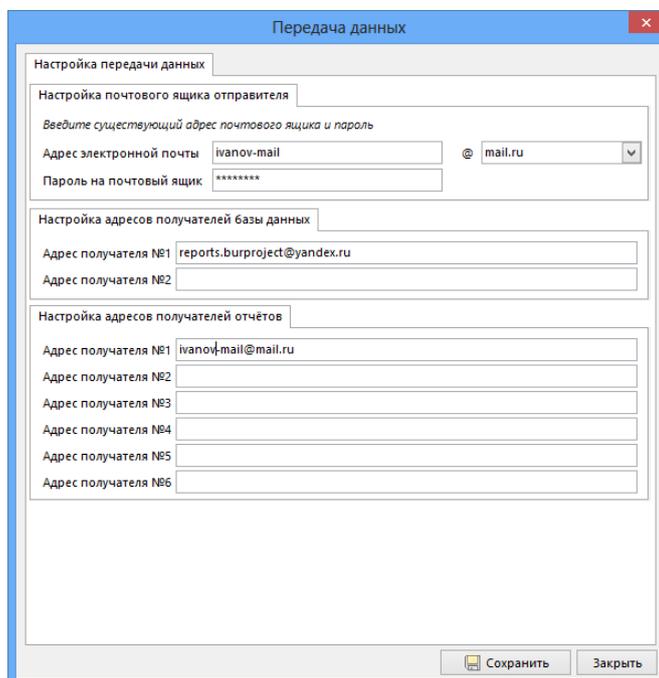
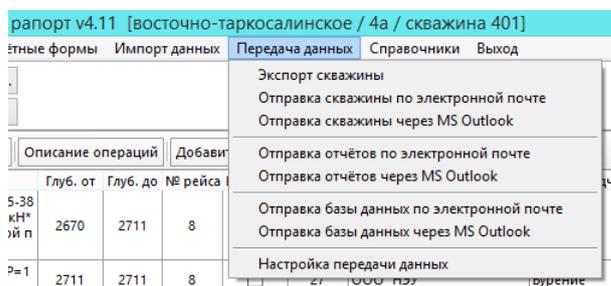


Формирование отчётов

В программе предусмотрено формирование суточного рапорта (кнопка «Сформировать рапорт»), а так же формирование большой номенклатуры отчётов (пункт меню «Отчётные формы»).

Передача данных

В программе можно автоматически передавать через электронную почту отчёт «Суточный рапорт» (на несколько адресов) и базу данных (для импорта в общую базу в офисе). Адреса ящиков вводятся на форме «Настройка передачи данных».



Для отправки отчётов или базы необходимо ввести адрес и пароль отправителя (если на компьютере настроен MS Outlook, то адрес отправителя можно не вводить).

Если требуется передача базы в офис, то необходимо ввести адрес получателя базы данных.

Если требуется передача отчётов, то необходимо ввести один или несколько адресов получателей отчётов.

Для импорта введённых данных в общую базу в офисе необходимо выбрать пункт меню «Передача данных / Отправка скважины». Если настройка передача данных сделана правильно, то должно появиться окно с надписью «База данных отправлена!».

Для отправки базы данных в офис вручную необходимо выбрать пункт меню «Экспорт скважины». После экспорта в папке Export в рабочем каталоге программы должен появиться архив с именем «UID номер скважины.gar», в котором находится экспортированная текущая скважина. Этот архив необходимо отправить в офис для импорта данных.

При использовании передачи данных через GBOX так же необходимо пользоваться пунктом меню «Передача данных / Экспорт скважины».