

УТВЕРЖДЕНА

Приказом от «12» сентября 2008 г. № 509

Введена в действие «12» сентября 2008г

ВВЕДЕНА В ДЕЙСТВИЕ

Приказом ОАО «Востсибнефтегаз»

от 29 декабря 2012 г. №597

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ИНСТРУКЦИЯ КОМПАНИИ

**ПО ВВОДУ И ОБРАБОТКЕ ИНФОРМАЦИИ В ПРОГРАММНОМ
КОМПЛЕКСЕ «РН-ДОБЫЧА»**

№ ПЗ-04 СЦ-052 ТИ-001

ВЕРСИЯ 1.00

(с изменениями, внесенными Приказом ОАО «НК «Роснефть» от 09.11.2012 г. №603)

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.02.2017 №108,
введенными в АО «Востсибнефтегаз» приказом от 29.03.2017 №285)

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ.....	3
ЦЕЛИ.....	3
ЗАДАЧИ.....	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ	4
1 ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	5
2 ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	6
3 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	7
4 ПОРЯДОК ВВОДА И ОБРАБОТКИ ИНФОРМАЦИИ	8
4.1 ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С БД АСУ ТП	8
4.2 ГДИС.....	9
4.3 ПРОМЫСЛОВЫЕ ПАРАМЕТРЫ	11
4.4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ	12
4.5 РЕЗУЛЬТАТЫ ХИМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ ДОБЫВАЕМОЙ ВОДЫ	14

Права на настоящий ЛНД принадлежат ПАО «НК «Роснефть». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ПАО «НК «Роснефть».

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Технологическая инструкция устанавливает требования, порядок взаимодействия, права, обязанности и степень ответственности при вводе информации в программный комплекс «РН-Добыча», а также требования к обработке информации в ПК «РН-Добыча».

ЦЕЛИ

Данная Технологическая инструкция разработана с целью определения единых требований по вводу производственной информации в базу данных ПК «РН-Добыча» и ее обработке.

ЗАДАЧИ

Основными задачами Технологического регламента являются:

- разграничение ответственности между нефтегазодобывающими, сервисными дочерними обществами ПАО «НК «Роснефть», подрядными организациями при вводе и обработке информации в ПК «РН-Добыча»;
- определение сроков поступления информации в ПК «РН-Добыча»;
- определение единых принципов и требований к заполнению данных модулей «ХАЛ» и «ГДИ» для формирования производственной базы данных.

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Технологическая инструкция обязательна для исполнения работниками нефтегазодобывающих и сервисных дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть» и дочерних обществ нефтегазодобывающих и сервисных дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть», задействованными в процессе работы с ПК «РН-Добыча».

Настоящая Технологическая инструкция носит рекомендательный характер для исполнения работниками зависимых обществ ПАО «НК «Роснефть».

Требования Технологической инструкции становятся обязательными для исполнения в дочернем обществе ПАО «НК «Роснефть», дочернем обществе дочернего общества ПАО «НК «Роснефть» и зависимом обществе ПАО «НК «Роснефть» после их введения в действие в обществе в соответствии с его Уставом и в установленном в обществе порядке.

Организационные, распорядительные и локальные нормативные документы не должны противоречить настоящей Технологической инструкции.

Дочерние Общества ПАО «НК «Роснефть» при оформлении договоров с подрядными (сервисными) организациями, оказывающими услуги по бурению, освоению, ремонту и исследованию скважин обязаны включить в условия договора пункт о неукоснительном выполнении подрядной (сервисной) организацией данной Технологической инструкции.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящая Технологическая инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящая Технологическая инструкция в ПАО «НК «Роснефть» вводится в действие приказом ПАО «НК «Роснефть».

Настоящая Технологическая инструкция признается утратившей силу в ПАО «НК «Роснефть» на основании распорядительного документа ПАО «НК «Роснефть».

Изменения в Технологическую инструкцию в ПАО «НК «Роснефть» вносятся приказом ПАО «НК «Роснефть».

Изменения в Технологическую инструкцию вносятся в случаях: изменения законодательства РФ, изменения организационной структуры и полномочий руководителей.

Инициаторами внесения изменений в Технологическую инструкцию являются: Департамент разработки месторождений ПАО «НК «Роснефть», а так же иные структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и ДО по согласованию с вышеназванным Департаментом.

1 ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ РАБОТЫ СКВАЖИН – форма ежемесячной отчетности, содержащая фактический и расчетный режимы работы скважин.

ПРОГРАММНЫЙ КОМПЛЕКС «РН - ДОБЫЧА» (ПК «РН-ДОБЫЧА») - программный комплекс, включающий в себя модули: «Электронная шахматка», «Технологический режим», «ХАЛ», «ГДИС», предназначенный для ввода промысловой информации, на основании которой производится формирование технологических режимов нефтяных, нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин, и формирование «Электронной шахматки» нефтяных, нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин.

ЭЛЕКТРОННАЯ ШАХМАТКА – электронный журнал учета параметров работы скважины в составе ПК «РН-Добыча».

МОДУЛЬ «ЭЛЕКТРОННАЯ ШАХМАТКА» – модуль ПК «РН-Добыча», предназначенный для ввода оперативной промысловой информации по скважинам, и формирования электронного журнала учета параметров работы скважин.

МОДУЛЬ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЖИМ» – модуль ПК «РН-Добыча», предназначенный для формирования технологических режимов нефтяных, нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин.

МОДУЛЬ «ХАЛ» - модуль ПК «РН-Добыча», предназначенный для ввода результата физико-химических анализов, проводимых в лабораториях.

МОДУЛЬ «ГДИС» - модуль ПК «РН-Добыча», предназначенный для ввода гидродинамических исследований, проводимых на скважине.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА СОПРОВОЖДЕНИЯ – подрядная организация/структурное подразделение ДО, ответственное за работу баз данных автоматизированной системы управления технологическими процессами.

СЛУЖБА АСУ ТП – подрядная организация/структурное подразделение ДО, ответственное за работу автоматизированной системы управления технологическими процессами.

2 ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

КОМПАНИЯ - группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

ДО – общество, в отношении которого ПАО «НК «Роснефть» в силу преобладающего прямого (непосредственного) участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

АСУ ТП - автоматизированная система управления технологическими процессами.

БД – база данных.

БГ – блок гребенки.

КНС – кустовая насосная станция.

БД OIS – корпоративная база данных OilInfoSystem.

ВНК – водонефтяной контакт.

ГДИС – гидродинамические исследования скважин.

ГЗУ – групповая замерная установка.

ГИС – геофизические исследования скважин.

КВЧ – количество взвешенных частиц.

ПК – программный комплекс.

ПО – подрядная (сервисная) организация.

ТР – технологический режим работы скважин.

УРМ – структурное подразделение, ответственное за разработку месторождений в ДО.

ХАЛ – химико-аналитическая лаборатория.

ЦДНГ – цех добычи нефти и газа ДО.

ШГН – штанговый глубинный насос.

3 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ПК «РН-Добыча» предназначен для формирования технологических режимов нефтяных, нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин, которые хотя бы один раз в течение отчетного месяца находились в состоянии «в работе», «в накоплении», «бездействии текущего года» или «бездействии прошлых лет», а так же для формирования Электронной шахматки по скважинам.

Технологический режим формируется в разрезе объектов разработки с автоматическим получением итоговых строк по многопластовым скважинам. Источником производственной информации для формирования технологического режима служит корпоративная информационная система OIS. Нет необходимости устанавливать приложения OIS на ПК пользователя, так как используется БД, но не сами приложения OIS. Перед формированием технологического режима необходимо ввести всю необходимую для этого информацию в БД OIS с помощью модулей ПК «РН-Добыча».

ПК «РН-Добыча» включает следующие функциональные подсистемы:

- формирование месячных ТР нефтяных и нагнетательных скважин по установленной методике;
- формирование аналитических документов по данным ТР;
- администрирование привилегий пользователей ПК;
- сбор и хранение оперативной информации о работе скважин, которая включает в себя: замерные значения дебитов (приемистости), давлений, уровней на скважинах; информацию о запусках и остановках скважин; результаты исследований физико-химического состава пластовой нефти и воды.

Модуль «**ЭЛЕКТРОННАЯ ШАХМАТКА**» в составе ПК «РН-Добыча» включает функции для:

- связи с системами телемеханики для снятия технологических параметров работы нефтяных и нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин;
- визуализации и ввода замерных и расчетных геологических и технологических показателей работы нефтяных и нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин;
- сохранения значений геологических и технологических показателей работы нефтяных и нагнетательных, водозаборных, газовых и газоконденсатных скважин в БД OIS.

4 ПОРЯДОК ВВОДА И ОБРАБОТКИ ИНФОРМАЦИИ

4.1 ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С БД АСУ ТП

Таблица 1
Загрузка информации из БД АСУ ТП в БД

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Изменение способа доступа к БД АСУ ТП (адрес сервера, пароль и т.д.)	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	Региональная служба сопровождения	Служба ответственная за предоставление входных данных не ранее 24 часов и не позднее, чем за 1 час до планируемого момента изменения уведомляет Региональную службу сопровождения. Региональная служба сопровождения вносит необходимые изменения в параметры подключения после получения уведомления.	При взаимодействии используются сервисы электронной почты и телефонная связь.
2.	Выявление несоответствия адресной привязки или нумерации скважины в БД АСУ ТП адресной привязке или нумерации в БД OIS	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	Служба АСУ ТП или Региональная служба сопровождения не позднее 24 часов с момента получения уведомления вносит изменения в БД АСУ ТП. Региональная служба сопровождения не позднее 24 часов с момента получения уведомления вносит изменения в БД «РН-Добыча»	При взаимодействии используются сервисы электронной почты и телефонная связь.
3.	Создание новой скважины в БД OIS	УРМ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ, Региональная служба сопровождения	Служба АСУ ТП или Региональная служба сопровождения не позднее 16 часов с момента получения уведомления создает запись о новой скважине в БД и проверяет адресную привязку и нумерацию скважины. В случае выявления несоответствия адресной привязки или номера скважины в БД АСУ ТП обрабатывается, как операция №2	При взаимодействии используются сервисы электронной почты и телефонная связь.
4.	Изменение описания скважины в БД АСУ ТП	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	В обязательном порядке (за исключением случаев, когда одному физическому датчику соответствует два и более одинаковых датчика в БД АСУ ТП) проводится контроль	-

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
				продолжительности замера для нагнетательных скважин, контроль типа замера (массовый, объемный), контроль за единицами измерения продолжительности замера.	
5.	Создание в БД АСУ ТП нового датчика контроля замера или состояния	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения	Региональная служба сопровождения	Региональная служба сопровождения после получения информации о фактически состоявшемся создании в БД АСУ ТП нового датчика замера или состояния производит контроль корректности работы ПК с новым датчиком.	-
6.	Загрузка значений замеров и запусков-остановок из БД АСУ ТП	-	-	Проводиться автоматически, не реже одного раза в 10 минут.	-

4.2 ГДИС

Таблица 2
Ввод в БД заключений о выполнении ГДИ на скважинах

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Динамический уровень с указанием признака отжима, если таковой был, и затрубного давления	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ.	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее одного рабочего дня с момента завершения исследования. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не позднее одного рабочего дня с момента получения.	-
2.	Пластовое давление на кровлю, пластовое давление на ВНК.	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ,	-

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
			технологическая служба ЦДНГ.	результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее 24 часов с момента завершения исследования. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента получения.	
3.	Динамограмма работы ШГН	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее 24 часов с момента получения.	
4.	Буферное, линейное давление на БГ куста, на БГ КНС	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее 24 часов с момента завершения исследования. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента получения.	-
5.	Статический уровень	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее 24 часов с момента завершения исследования. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента получения.	-
6.	Интервалы перфорации	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в БД OIS по мере	-

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
		технологическая служба ЦДНГ	технологическая служба ЦДНГ	поступления замера.	
7.	Глубина текущего забоя	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	ПО, оказывающая услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований БД ОИС не позднее 24 часов с момента поступления замера.	-
8.	Давление забойное на кровлю, давление забойное на ВНК.	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	ПО, оказывающее услуги по проведению ГДИС. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод ПО, оказывающей услуги по проведению ГДИС, либо геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований БД ОИС не позднее 24 часов с момента завершения исследования.	-

4.3 ПРОМЫСЛОВЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Таблица 3
Ввод в БД значений промысловых параметров

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Дебит жидкости	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Поступает с АСУ ТП автоматически. Ввод геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в шахматку не реже 1 раза за 7 дней. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД ОИС не реже 1 раза за 7 дней	-
2.	Приемистость	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения. Геолого-технологическая служба	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	С АСУ ТП автоматически, не позднее 1 часа с момента поступления замера. Ввод геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов исследований в БД «РН-Добыча» не позднее 24 часов с момента	-

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
		ЦДНГ		завершения замера. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не реже 1 раза за 7 дней	
3.	Состояния скважин по фонду	Служба АСУ ТП, Региональная служба сопровождения. Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	С АСУ ТП автоматически, не позднее 1 часа с момента поступления замера. Ввод геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления информации. В рабочие дни и до 12-00 ввод информации по скважинам за праздничные и выходные дни.	-
4.	Причины простоя	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления информации. В рабочие дни и до 12-00 ввод информации по скважинам за праздничные и выходные дни.	-
5.	Мероприятия	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод геолого-технологической службой ЦДНГ, результатов в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления информации. В рабочие дни и до 12-00 ввод информации по скважинам за праздничные и выходные дни.	-

4.4 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ

Таблица 4
Ввод в БД значений технологических параметров

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Сила тока	Технологическая служба	Технологическая	Подтверждение результатов со стороны	

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ИНСТРУКЦИЯ КОМПАНИИ «ПО ВВОДУ И ОБРАБОТКЕ ИНФОРМАЦИИ В ПРОГРАММНОМ КОМПЛЕКСЕ «РН-ДОБЫЧА» № ПЗ-04 СЦ-052 ТИ-001 Версия 1.00

СПРАВОЧНО. ВЫГРУЖЕНО ИЗ ИСС "НОБ" АО "ВОСТСИБНЕФТЕГАЗ":15.01.2021 11:22

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
		ЦДНГ	служба ЦДНГ	ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	
2.	Частота	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	-
3.	Напряжение	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	-
4.	Давление на приеме	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления замера	-
5.	Диаметр штуцера	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	-
6.	Насосное оборудование	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	-
7.	Конструкция скважин	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ, Геологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS по мере поступления замера	-
8.	Давление на ГЗУ	Технологическая служба ЦДНГ	Технологическая служба ЦДНГ	Подтверждение результатов путем их сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления замера.	-

4.5 РЕЗУЛЬТАТЫ ХИМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ ДОБЫВАЕМОЙ ВОДЫ

Таблица 5
Ввод в БД заключений по результатам исследований добываемой воды

№	ПАРАМЕТРЫ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА КОНТРОЛЬ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	РЕГЛАМЕНТ ОБРАБОТКИ ВХОДНЫХ ДАННЫХ	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Обводненность продукции	ХАЛ	Геолого-технологическая служба ЦДНГ	Ввод результатов исследований ХАЛ в БД «РН-Добыча», модуль «ХАЛ» не позднее 24 часов с момента завершения исследования. Подтверждение корректного замера геолого-технологической службой ЦДНГ путем его сохранения в БД OIS не позднее 24 часов с момента поступления замера. Подтверждение результатов исследований со стороны ЦДНГ путем их сохранения в БД OIS не реже 1 раза за 7 дней. Срок обработки и предоставления результатов ХАЛ по скважинам на выводе не позднее 12 часов с момента получения пробы	-
2.	6-ти компонентный состав	ХАЛ	ХАЛ	Ввод результатов исследований ХАЛ в БД «РН-Добыча», модуль «ХАЛ» не позднее 24 часов с момента завершения исследования.	-
3.	КВЧ	ХАЛ	ХАЛ	Ввод результатов исследований ХАЛ в БД OIS, модуль «ХАЛ» не позднее 24 часов с момента завершения исследования. Срок обработки и предоставления результатов ХАЛ по скважинам на выводе не позднее 12 часов с момента получения пробы	-
4.	Содержание нефтепродуктов в воде	ХАЛ	ХАЛ	Ввод результатов исследований ХАЛ в БД «РН-Добыча», модуль «ХАЛ» не позднее 24 часов с момента завершения исследования.	-

- Маркировка пробы, предоставляемой ХАЛ на исследование, должна соответствовать вводимой в ПК «РН-Добыча»;
- КВЧ и шестикомпонентный состав автоматически сохраняются в БД OIS.