

ГРИГОРЬЕВЫХ А. В., НОСОВ В. В.
АВТОМАТИЗАЦИЯ ВЫДАЧИ РАЗРЕШЕНИЙ НА ПРОВЕДЕНИЕ
РАБОТ НА МАГИСТРАЛЬНОМ НЕФТЕПРОВОДЕ
УДК 004.4:004.9, ВАК 05.13.18/1.2.2., ГРНТИ 50.41.25

Автоматизация выдачи разрешений
на проведение работ на
магистральном нефтепроводе

Automation of issuing permits for
work on the main oil pipeline

А. В. Григорьевых, В. В. Носов

A. V. Grigorievykh, V. V. Nosov

Ухтинский государственный
технический университет, г. Ухта

Ukhta State Technical University,
Ukhta

В статье представлена работа по проектированию и разработке информационной подсистемы «Учет разрешений на проведение работ на магистральном нефтепроводе».

The article presents the work on the design and development of the information subsystem "Accounting for permits for work on the main oil pipeline."

Разработка подсистемы позволит значительно сократить временные трудовые затраты и позволит повысить уровень эффективности управления разрешениями.

The development of a subsystem will significantly reduce time labor costs and will increase the level of efficiency of permit management.

Ключевые слова: разрешение на проведение работ, база данных, логическая модель базы данных, информационная подсистема

Keywords: work permit, database, logical database model, information subsystem

Введение

Большинство нефтепромыслов находятся далеко от мест переработки или сбыта, поэтому быстрая и экономичная доставка нефти для них жизненно важна.

Самый дешевый и экологически безопасный способ транспортировки нефти – трубопроводы. Преимуществ у них множество: они функционируют круглый год, отличаются высокой производительностью, потери при транспортировке минимальны, магистраль можно проложить по кратчайшему расстоянию практически вне зависимости от рельефа и других особенностей территории. А для России с ее огромными территориями этот транспорт вообще незаменим [1].

Объекты трубопроводного транспорта, как носители опасных и вредных производственных факторов, относятся к категории повышенной опасности.

Непрерывный характер технологических процессов, осуществляемых круглосуточно, независимо от различных климатических, сезонных изменений

состояния окружающей среды; наличие больших объемов сложного технологического оборудования; большая степень рассредоточенности объектов; значительная протяженность на сотни километров и более, линейной части, и необходимость быстро принимать правильные управленческие решения – все это требует особого подхода к организации безопасного проведения работ на объектах магистрального нефтепровода. Так как любое нарушение правил промышленной безопасности на предприятии может подвергнуть к риску не только самого исполнителя, но и других сотрудников, а также причинить экологический ущерб [2].

В этой связи на нефтетранспортных предприятиях действует специальная система организации проведения работ на основе оформления разрешений, утверждаемых главным инженером предприятия.

После проведения анализа организации работ на магистральном нефтепроводе были выявлены следующие основные проблемы:

- Диспетчеру необходимо вручную переносить данные из системы электронного документооборота (далее – СЭД) в журнал проведения работ на следующие сутки, что способствует возникновению ошибок и несоответствию оригинальному разрешению с учетом того, что данный журнал готовится в ночную смену.

- Не все, находящиеся на согласовании разрешения видны диспетчеру в СЭД.

- Ответственный за проведение маскирования защит автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее – АСУТП) не всегда, по ошибке автора, разрешения включается в список рассылки утвержденных разрешений в СЭД и поэтому не видит ни самого разрешения, ни его статуса пока не получит необходимую информацию от диспетчера.

- Контроль маскирования защит АСУТП диспетчером трудоемок, и, как правило, диспетчер полагается на ответственного по маскированию.

- При оформлении разрешения автору приходится анализировать перечень типовых работ и соответствующих им защит.

Предпроектное исследование

Положение о получении разрешений на право проведения ремонтных и других работ по техническому обслуживанию оборудования на объектах МН АО «Транснефть - Север» вводится с целью организации и улучшения взаимодействия между отделами и службами, а также повышения надежности оборудования при проведении плановых работ (огневых, газоопасных, повышенной опасности) на объектах магистральных нефтепроводов

Проведение работ осуществляется согласно требованиям правил технической и безопасной эксплуатации магистральных нефтепроводов и утвержденным главным инженером АО мероприятиям, планам-графикам, проектам производства работ.

Для безопасного производства работ на нефтеперекачивающей станции (далее – НПС) проводится оформление разрешения.

Регламентные работы на оборудовании не имеющего аварийного включения резерва (далее – АВР), предусмотренного нормативными документами, проводятся круглосуточно.

Разрешение должно содержать следующие сведения:

- Дата создания.
- Номер.
- Типовые работы.
- Нетиповые работы.
- Основания для создания разрешения.
- Руководитель ответственного исполнителя.
- Периоды проведения работ.
- Даты проведения работ.
- Маскированные защиты.
- Аварийная готовность.
- Отметка об отсутствии (наличии) АВР при выполнении работ.
- Ответственные за подготовку работ.
- Ответственные за проведение работ.
- Ответственные за контроль при производстве работ.
- Ответственные за проведение маскирования защит.
- Ответственные за проверку проведения маскирования защит.

На данный момент система организации проведения работ на основе оформления разрешений функционирует следующим образом:

1. Исполнитель работ в соответствии с руководящим документом (далее – РД) оформляет в MS Word документ-разрешение на производство работ по форме разрешений работ.

2. В соответствии с РД исполнитель работ помещает документ разрешения в систему электронного документооборота для согласования с представителями технических отделов, а также с другими заинтересованными лицами.

3. Согласованные и утвержденные главным инженером разрешения на проведение работ посредством СЭД рассылаются всем заинтересованным лицам, в том числе диспетчеру. На основе информации из полученных разрешений, диспетчер формирует вручную «Суточный график производства работ» в MS Excel.

4. В назначенный день и час (в соответствии с разрешением) ответственный за проведение работ связывается с диспетчером для открытия разрешения и согласования фактического времени начала проведения работ. Диспетчер дает команду оператору НПС или сменному инженеру о необходимости маскирования защит АСУТП. Убедившись, что маскирование выполнено, диспетчер дает согласие ответственному за проведение работ приступить к выполнению работ и фиксирует в суточном графике производства работ.

5. По завершению работ ответственный за проведение работ сообщает диспетчеру о завершении работ на текущий день и о необходимости продолжения проведения работ в последующие дни. В случае, наличия необходимости продолжения проведения работ в последующие дни, диспетчер

отмечает в суточном графике производства работ, что соответствующее разрешение приостановлено. В случае, если работы завершены и не нуждаются в продолжении в последующие дни, диспетчер отмечает в суточном графике производства работ, что работы по соответствующему разрешению завершены, а само разрешение закрыто.

6. После завершения работ по разрешению диспетчер сообщает оператору нефтеперекачивающей станции или сменному инженеру о необходимости проведения демаскирования защит АСУТП.

Основным бизнес-процессом для его дальнейшей автоматизации был выбран процесс управление разрешениями. Выбор процесса обоснован тем, что данный процесс является основным в работе с разрешениями.

На данный момент основной бизнес-процесс выглядит следующим образом (Рисунок 9):

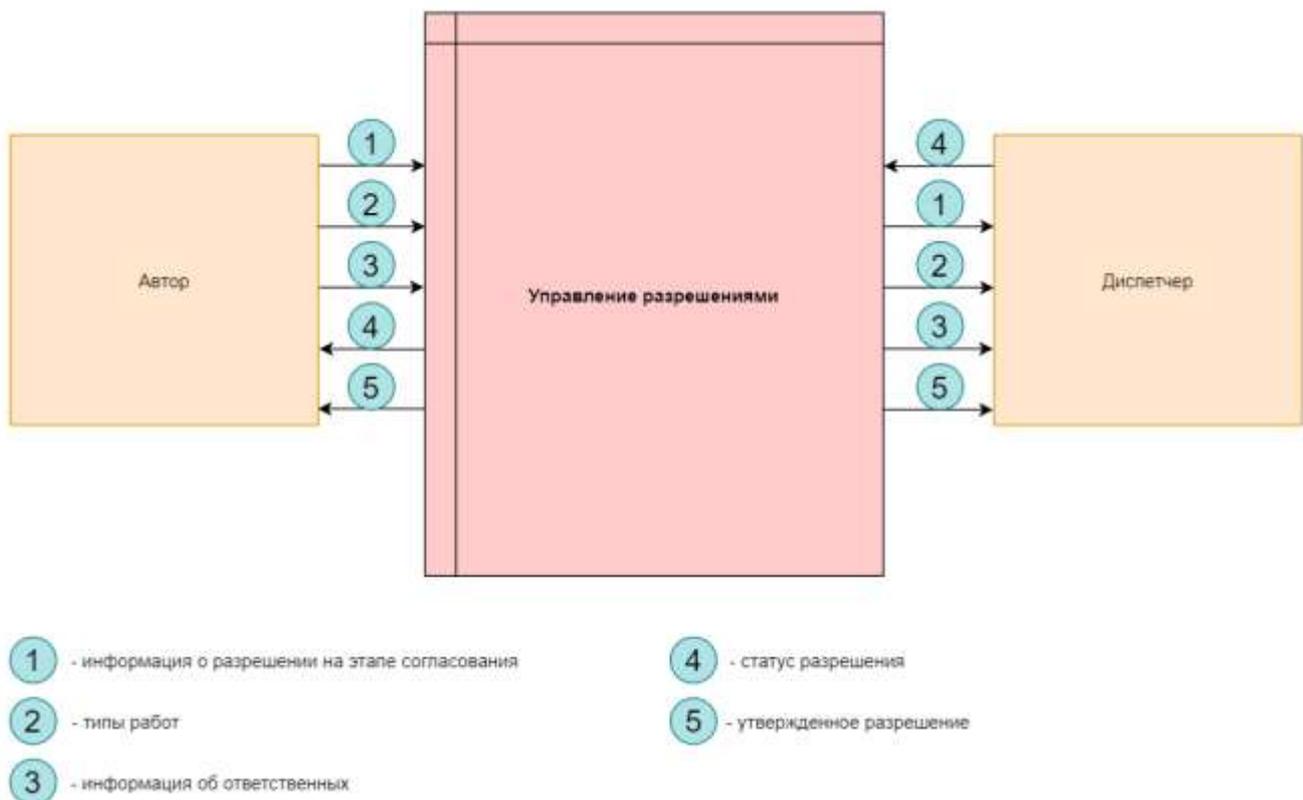


Рисунок 9. Контекстная диаграмма «Как есть»

Анализ был проведён на основе консультаций с экспертами предметной области, а именно с заказчиком системы. Также были рассмотрены источники данных, на основе которых разрабатывается модель базы данных подсистемы. Подсистема строится с точки зрения диспетчера.

Для описания подсистемы и ее взаимодействия с внешней средой была спроектирована контекстная диаграмма (Рисунок 10).

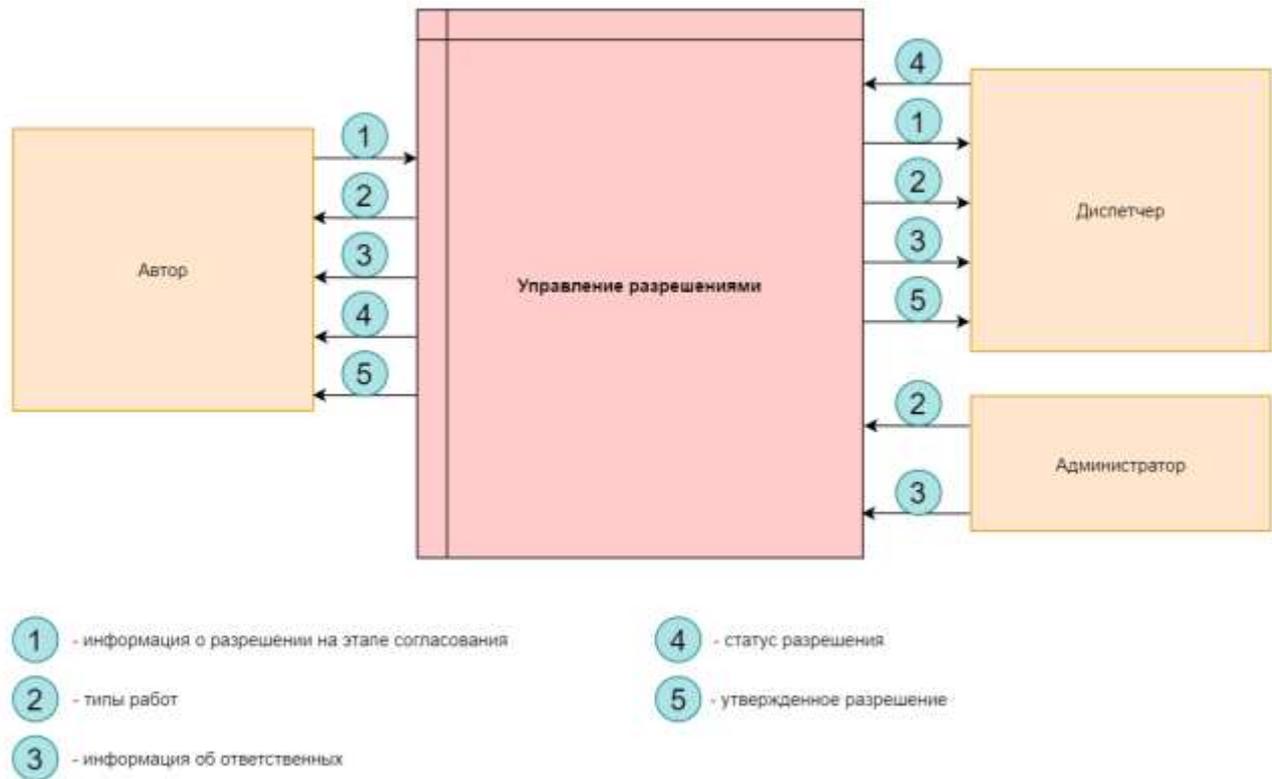


Рисунок 10. Контекстная диаграмма «Как будет»

Обзор аналогов

Альтернативой созданию подсистемы «Учет разрешений» является разработка специального модуля по управлению разрешениями в существующей системе ЭД (система документооборота, которая является глобальной для всей организации ПАО «Транснефть»).

Достоинства и недостатки выбора той или иной альтернативы представлены в таблице:

Таблица 1. Сопоставление достоинств и недостатков альтернативы подсистемы

Критерии	ИП «Учет разрешений»	Модуль учета разрешений в СЭД
Наличие актуальной базы данных подразделений и пользователей	-	+
Учет версионности разрешений	-	+
Адаптация типового решения по управлению разрешениями для нужд АО «Транснефть – Север»	+	-
Наличие в ОСТ исходных кодов данной системы	+	-
Повышение скорости доступа к данным	+	-
Возможность привязки дополнительных документов, сопровождающих разрешения	-	+
Оперативность обновления типовых работ в базе данных	+	-

Продолжение таблицы 1

Простота управления ролями и полномочиями	+	-
Оперативность сопровождения и доработки программного обеспечения	+	-
Возможность формирования отчетов	+	-

Функции системы

Основными функциями разрабатываемой подсистемы являются:

- Создание, редактирование и сохранение разрешений.
- Создание разрешений на основе ранее созданных.
- Формирование журнала на проведение работ на следующие сутки.
- Выборка разрешений по различным критериям.
- Обеспечение многопользовательского доступа с разделением полномочий.
- Обеспечение возможности выбора типовых работ и соответствующих им защит.
- Управление статусами разрешений.
- Логирование изменений статусов разрешений.
- Экспорт разрешения в pdf-формате.
- Обеспечение возможности перевода разрешений в архив и возвращения из архива.
- Экспорт разрешений в csv-формате.

Результат разработки системы

На данном этапе реализации информационной подсистемы «Учет разрешений на проведение работ на магистральном нефтепроводе» были реализованы основные функции веб-приложения, отвечающие поставленным требованиям [3].

Главной страницей системы (Рисунок 11) является страница с оперативными разрешениями. На этой странице можно выбрать разрешение из списка существующих или добавить новое [4].

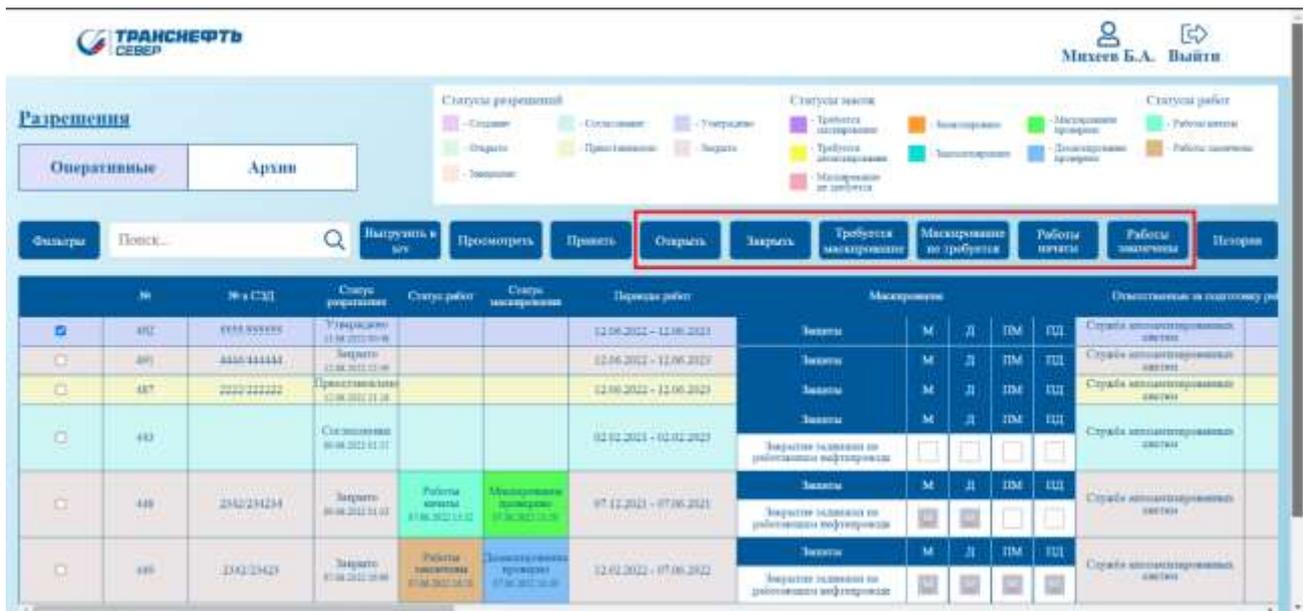


Рисунок 13. Изменение статусов разрешений

Доступна функция выгрузки разрешения в pdf-формат (Рисунок) [6].

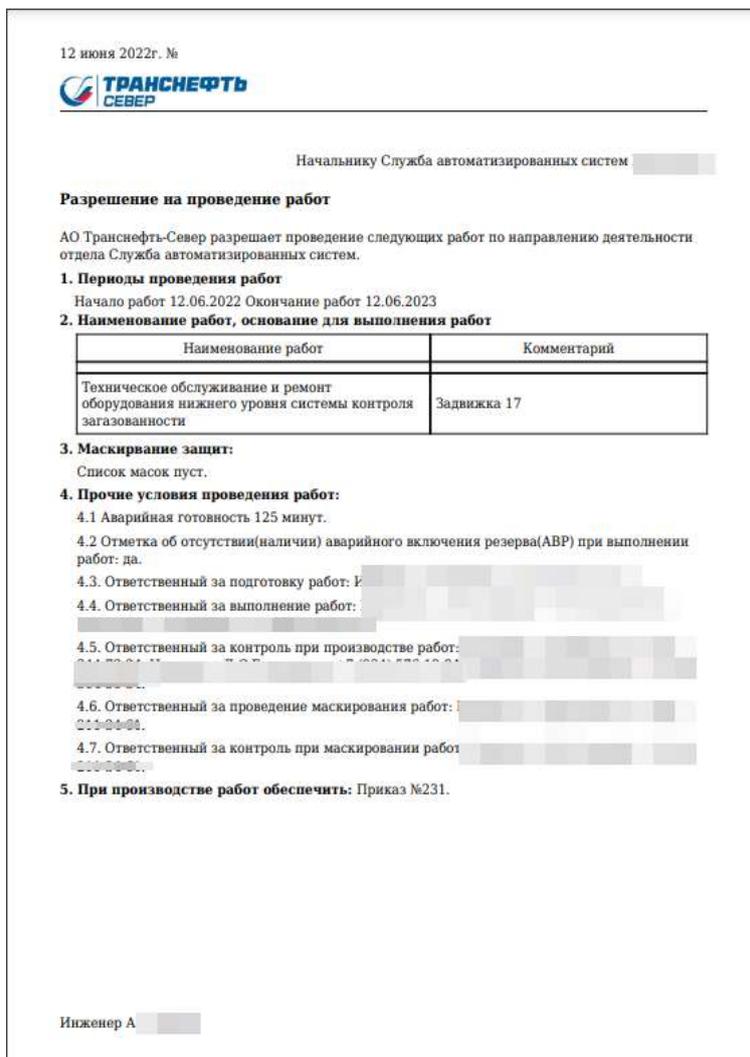


Рисунок 6. PDF-документ разрешения

Также доступна функция выгрузки разрешений в csv-формат (Рисунок 16).

№	№ и СЭД	Статус	Подразделение	Ответственный за выполнение работ	Ответственный за проверку работ
492	4444/444444	Закрыто	Служба автоматизированных систем		
487	2222/222222	Промежуточное	Служба автоматизированных систем		
443		Согласование	Служба автоматизированных систем		
448	2343/734234	Закрыто	Служба автоматизированных систем		
446	2342/23423	Демаскирование проверки	Служба автоматизированных систем		

Рисунок 16. CSV-файл разрешений

Заключение

Реализация подсистемы:

- Ускорит и упростит процесс создания разрешений.
- Позволит получить и накапливать базу знаний о правильном оформлении типовых разрешений.
- Ускорит и упростит процесс управления разрешениями.
- Исключит ручной перенос данных разрешений из СЭД в журнал разрешений.
- Повысит уровень коммуникации между участниками.
- Позволит вести учет виртуальных разрешений на выполнение работ, для которых как таковое разрешение не оформляется, а работы выполняются на основании служебной записки, распоряжения или приказа.

В результате была создана информационная система «Учет разрешений» с многопользовательским доступом, которая может стать платформой для создания других подсистем, связанных с реализацией логики управления разрешениями, а также анализа взаимосвязи и взаимозависимости между работами по разным разрешениям. В частности, на ее основе может быть реализована подсистема управления маскированием защит АСУТП.

Список использованных источников и литературы

1. ОАО «Северные магистральные нефтепроводы» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://elibrary.ru/item.asp?id=11583023> (дата обращения 21.05.2022).
2. Технические и технологические возможности обеспечения безопасности функционирования магистральных нефтепроводом и резервуарных парков [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://elibrary.ru/item.asp?id=15130133> (дата обращения 21.05.2022).
3. Котеров Д.В. PHP7. — СПб.: БХВ-Петербург, 2020. — 786 с.: ил.
4. Современный учебник JavaScript [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://learn.javascript.ru/> (дата обращения: 28.05.2022).
5. Документация PostgreSQL [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://postgrespro.ru/docs/postgresql> (дата обращения: 23.05.2022).
6. Documentation mPDF [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://mpdf.github.io/> (дата обращения 21.05.2022).

List of references

1. OJSC «Northern Trunk Oil Pipelines» [Electronic resource] URL: <https://elibrary.ru/item.asp?id=11583023> (accessed 05/21/2022).
2. Technical and technological capabilities to ensure the safety of main oil pipelines and tank farms [Electronic resource] URL: <https://elibrary.ru/item.asp?id=15130133> (accessed 05/21/2022).
3. Koterov D.V. PHP7. - St. Petersburg: BHV-Petersburg, 2020. - 786 p.: ill.
4. Modern JavaScript textbook [Electronic resource] URL: <https://learn.javascript.ru/> (accessed 05/28/2022).
5. PostgreSQL documentation [Electronic resource] URL: <https://postgrespro.ru/docs/postgresql> (accessed 05/23/2022).
6. Documentation mPDF [Electronic resource] URL: <https://mpdf.github.io/> (accessed 05/21/2022).