



## «ИБР: Комплексное решение для Электросетевых компаний»

**Александр СМИРНОВ**  
менеджер по развитию  
бизнеса



1. Ведение паспортной информации оборудования
2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)
3. Картография и оперативные схемы диспетчера
4. Расчеты режимов
5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам
6. Режимы работы платформы (1С:Предприятие 8.2 + CAD)

## **Ведение паспортной информации по оборудованию подстанций**

- Технические паспорта всех видов силового оборудования (включающие типовые данные и индивидуальные характеристики).

## **Ведение паспортной информации по ЛЭП**

- Ведение технических паспортов ЛЭП, включающих в себя паспорта опор, пролетов, марки провода и троса (для воздушных ЛЭП), марки кабелей, описания муфт (для кабельных ЛЭП); представление комбинированных линий.

Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанции

Спецификация  
оборудования ЛЭП

## Технические места – схема электросети

- Тех.документация места
- Ответственность обслуживания
- План/журнал мероприятий ТОРО технического места

## Единицы оборудования – полный перечень оборудования

- Паспортизация конкретной единицы оборудования
- Тех.документация конкретной единицы оборудования
- Типовые характеристики (параметры по ГОСТУ, тех.документация вида/марки)
- связь с Основными Средствами
- План/журнал мероприятий ТОРО единицы оборудования

# 1. Ведение паспортной информации оборудования

Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, по схеме  
электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанции

Спецификация  
оборудования ЛЭП

Элементы схемы электросети

Наименование	Вид энергообъекта	Адрес	ВТП	Вход	F
ЛЭП:Тверской ОАО "МОЭСК"	Фидер				
ПЦ:КТЛБР-110/10(6) №0001 Москва, Покровка, до...	Подстанция Пит центр	Москва г., Покровка ул. дом № 19		ЛЭП:Рус...	
ОРУ:ПЦ:Москва, Покровка, дом № 19 (10 кВ)	ОРУ	Москва г., Покровка ул. дом № 19	✓	ПЦ:Москв...	
ВЛ10 кВ ЛЭП 10 №5562 ОАО "МОЭСК"	ЛЭП			ОРУ:ПЦ:...	

напряж.	установленная	располагаемая	разрешенная	присоединенная	по неисп.догов.	по утв.ТР	по выд.ТУ	Наименовани
10 кВ	100,0	50,0	35,0			15,0		ЛЭП 10 №556

Текущий режим

# 1. Ведение паспортной информации оборудования

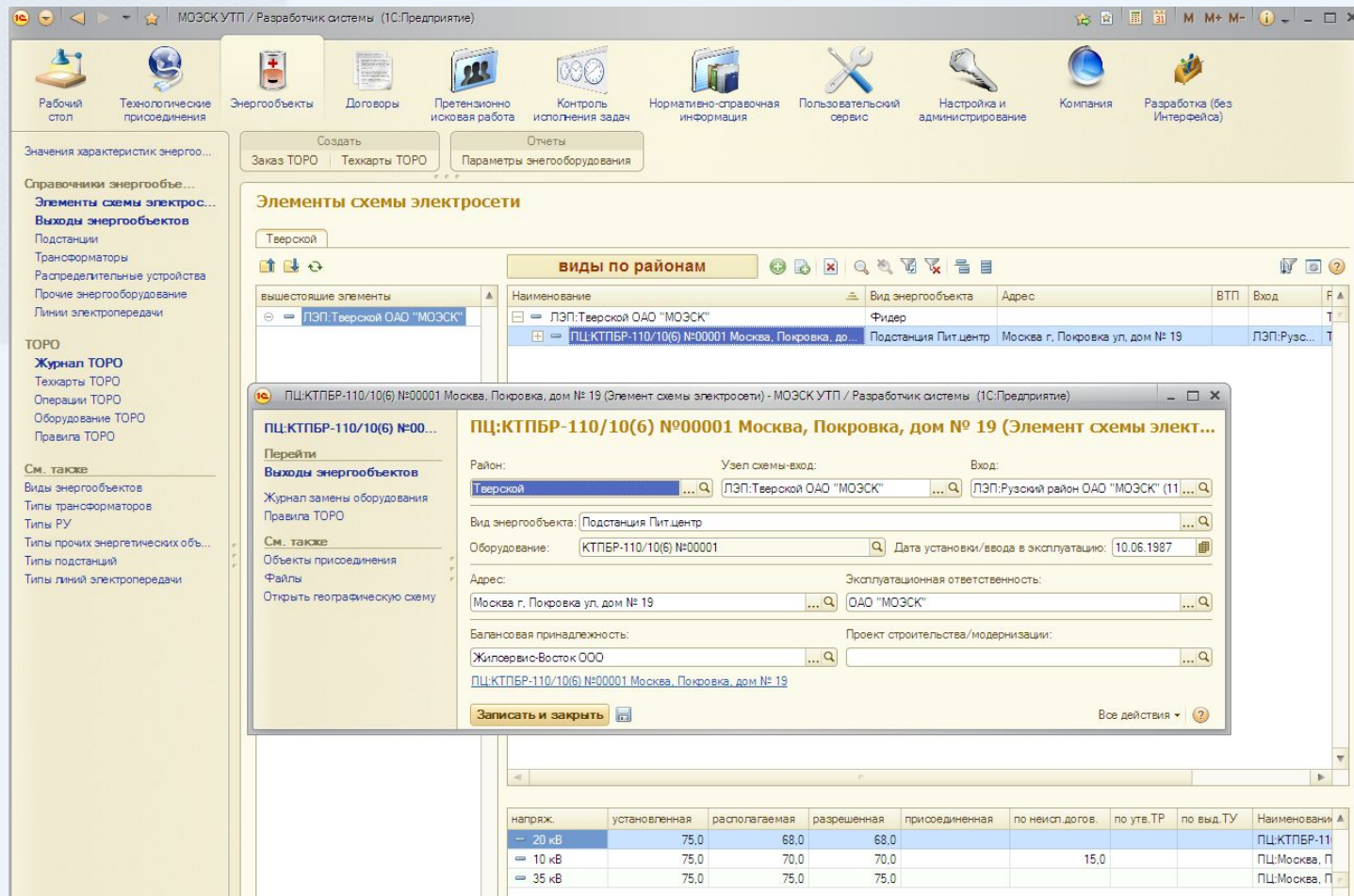
Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанции

Спецификация  
оборудования ЛЭП



МЭЗСКУТП / Разработчик системы (1С:Предприятие)

Рабочий стол | Технологические присоединения | Энергообъекты | Договоры | Претензионно-исковая работа | Контроль исполнения задач | Нормативно-справочная информация | Пользовательский сервис | Настройка и администрирование | Компания | Разработка (без Интерфейса)

Создать: Заказ ТОРО | Техкарты ТОРО | Отчеты: Параметры энергооборудования

### Элементы схемы электросети

Тверской

вещстоящие элементы	Наименование	Вид энергообъекта	Адрес	ВТП	Вход	F
ЛЭП:Тверской ОАО "МОЭСК"	ЛЭП:Тверской ОАО "МОЭСК"	Фидер				
ПЦ:КТПБР-110/10(6) №00001 Москва, Покровка, до...	Подстанция Пит.центр	Москва г, Покровка ул, дом № 19	ЛЭП:Русс...			

#### ПЦ:КТПБР-110/10(6) №00001 Москва, Покровка, дом № 19 (Элемент схемы электр...)

Район: Тверской | Узел схемы-вход: ЛЭП:Тверской ОАО "МОЭСК" | Вход: ЛЭП:Русский район ОАО "МОЭСК" (11...)

Вид энергообъекта: Подстанция Пит.центр

Оборудование: КТПБР-110/10(6) №00001 | Дата установки/ввода в эксплуатацию: 10.06.1987

Адрес: Москва г, Покровка ул, дом № 19 | Эксплуатационная ответственность: ОАО "МОЭСК"

Балансовая принадлежность: Жилсервис-Восток ООО | Проект строительства/модернизации: ПЦ:КТПБР-110/10(6) №00001 Москва, Покровка, дом № 19

**Записать и закрыть** | Все действия

напряж.	установленная	располагаемая	разрешенная	присоединенная	по неисп.догов.	по утв.ТР	по выд.ТУ	Наименовани
— 20 кВ	75,0	68,0	68,0					ПЦ:КТПБР-11
— 10 кВ	75,0	70,0	70,0		15,0			ПЦ:Москва, П
— 35 кВ	75,0	75,0	75,0					ПЦ:Москва, П

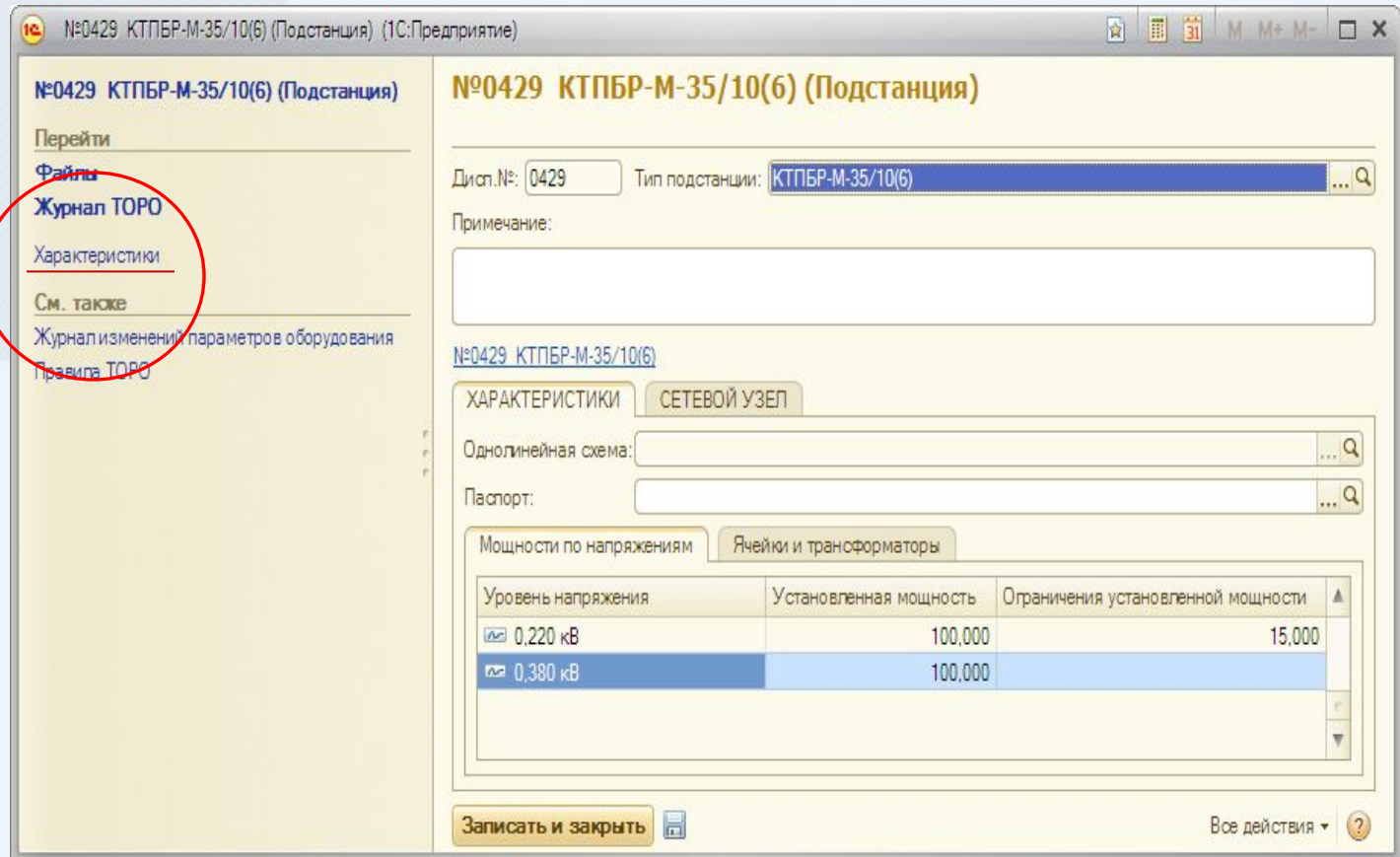
Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанции

Спецификация  
оборудования ЛЭП



№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция)

Перейти  
Файлы  
**Журнал ТОРО**  
Характеристики  
См. также  
Журнал изменений параметров оборудования  
Правила ТОРО

№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция)

Дисп.№: 0429 Тип подстанции: КТПБР-М-35/10(6)

Примечание:

№0429 КТПБР-М-35/10(6)

ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕТЕВОЙ УЗЕЛ

Однолинейная схема: ...

Паспорт: ...

Мощности по напряжениям Ячейки и трансформаторы

Уровень напряжения	Установленная мощность	Ограничения установленной мощности
0,220 кВ	100,000	15,000
0,380 кВ	100,000	

Записать и закрыть

Все действия

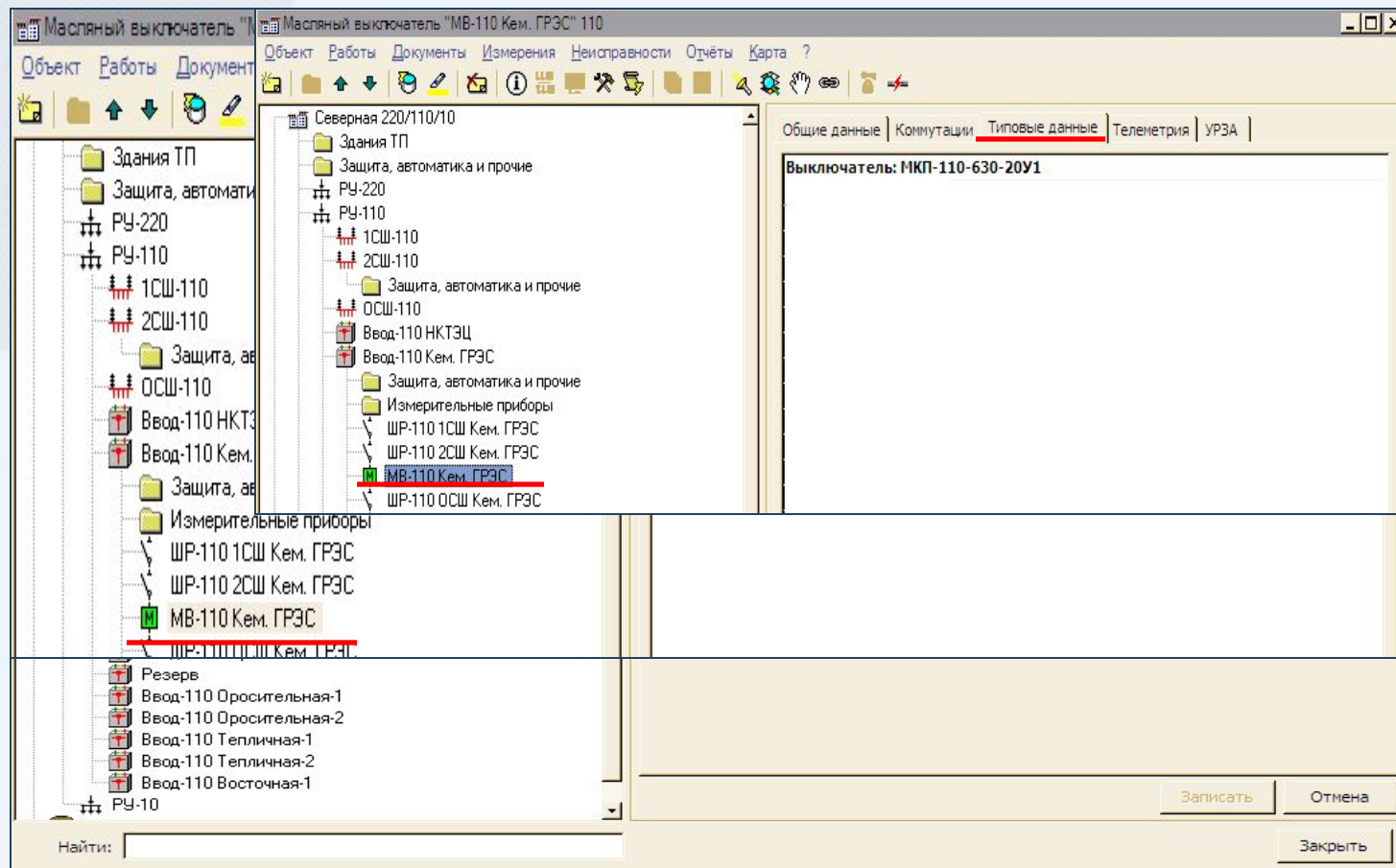
Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанции (структура  
оборудования)

Спецификация  
оборудования ЛЭП



Масляный выключатель "МВ-110 Кем. ГРЭС" 110

Объект Работы Документы Измерения Неисправности Отчёты Карта ?

Северная 220/110/10

- Здания ТП
- Защита, автоматика и прочие
  - РУ-220
  - РУ-110
    - 1СШ-110
    - 2СШ-110
    - Защита, авт...
    - ОСШ-110
    - Ввод-110 НКТЗ
    - Ввод-110 Кем. ГРЭС
    - Защита, авт...
    - Измерительные приборы
      - ШР-110 1СШ Кем. ГРЭС
      - ШР-110 2СШ Кем. ГРЭС
      - МВ-110 Кем. ГРЭС**
      - ШР-110 ОСШ Кем. ГРЭС

- Резерв
- Ввод-110 Оросительная-1
- Ввод-110 Оросительная-2
- Ввод-110 Тепличная-1
- Ввод-110 Тепличная-2
- Ввод-110 Восточная-1
- РУ-10

Общие данные | Коммутации | **Типовые данные** | Телетметрия | УРЗА

Выключатель: МКП-110-630-20У1

Записать Отмена

Найти: Закрывать



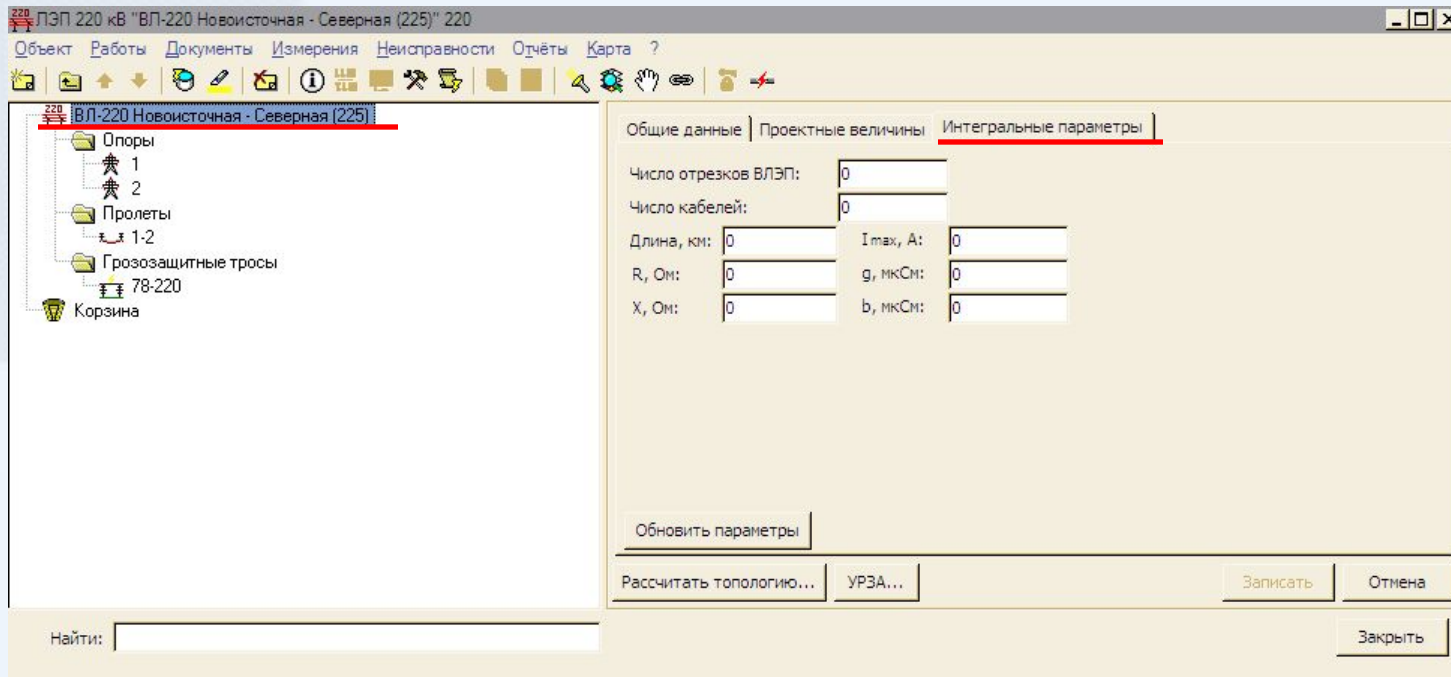
Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанций

Спецификация  
оборудования ЛЭП



ЛЭП 220 кВ "ВЛ-220 Новоисточная - Северная (225)" 220

Объект Работы Документы Измерения Неисправности Отчёты Карта ?

ВЛ-220 Новоисточная - Северная (225)

- Опоры
  - 1
  - 2
- Пролеты
  - 1-2
- Грозозащитные тросы
  - 78-220
- Корзина

Общие данные | Проектные величины | Интегральные параметры

Число отрезков ВЛЭП:	<input type="text" value="0"/>		
Число кабелей:	<input type="text" value="0"/>		
Длина, км:	<input type="text" value="0"/>	I max, A:	<input type="text" value="0"/>
R, Ом:	<input type="text" value="0"/>	g, мкСм:	<input type="text" value="0"/>
X, Ом:	<input type="text" value="0"/>	b, мкСм:	<input type="text" value="0"/>

Обновить параметры

Рассчитать топологию... УРЗА... Записать Отмена

Найти:

Заккрыть

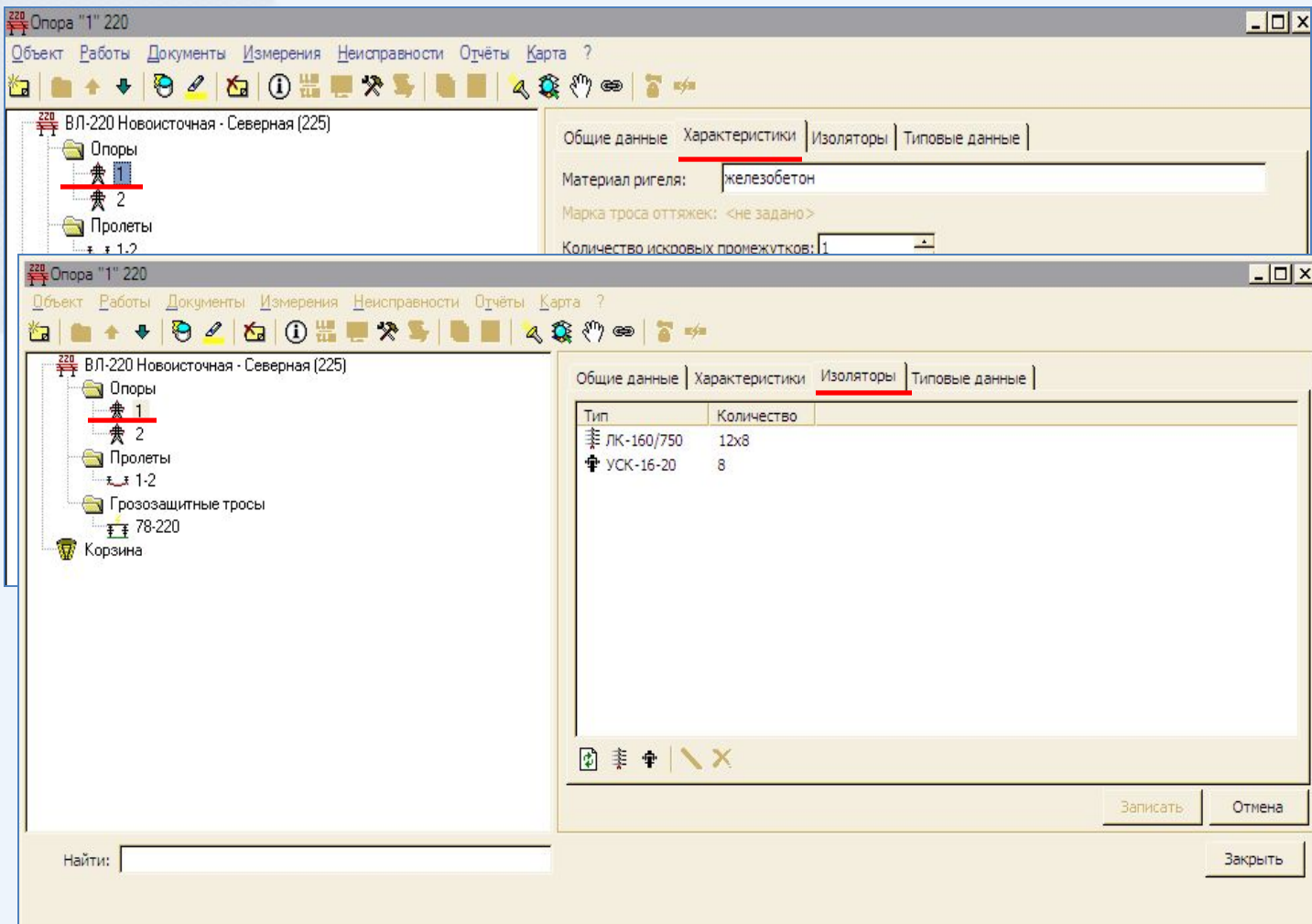
Структура  
паспортизации  
оборудования

Структура технических  
мест, представленная в  
схеме электросети

Спецификация  
технического места

Спецификация  
оборудования  
подстанций

Спецификация  
оборудования ЛЭП  
(на примере Опоры)



ВЛ-220 Новоисточная - Северная (225)

Общие данные | Характеристики | Изоляторы | Типовые данные

Материал ригеля: железобетон

Марка троса оттяжек: <не задано>

Количество искровых промежутков: 1

ВЛ-220 Новоисточная - Северная (225)

Общие данные | Характеристики | Изоляторы | Типовые данные

Тип	Количество
ЛК-160/750	12x8
УСК-16-20	8

Найти:

Записать Отмена

Закрыть

## 2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)



- Формирование графиков работ на основе планов, типовых программ мероприятий (например, подготовка к паводку, к зиме).
- Планирование текущих и капитальных ремонтов, осмотров и испытаний на основе нормативных периодов, анализа неисправностей оборудования и динамики изменения значений измерений.
- Контроль исполнения графиков работ, предупреждение о просроченных работах. Ведение журналов мероприятий ТОРО (работ на подстанциях и линиях...)

## 2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)

### Схема управления мероприятиями ТОРО

Технологические карты, контрольные мероприятия, операции

Правила планирования ТОРО

Журнал ТОРО, календарное планирование, фактическое исполнение и контроль

Основные данные ремонтов

Формирование планов ремонтов

Управление мероприятиями ремонтов

- Энергетические объекты
- Технологическая карта, операции, сроки, материалы для операций, анализ затрат, конфигурируемый сценарий Тех. карты
- Правила планирования ТОРО (на основе местоположения, типовых и календарное планирование Заказов на ТОРО на основании правил и оперативных событий)
- Фактическое исполнение Заказов ТОРО
- Контроль выполнения плановых мероприятий ТОРО

## 2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)

Схема управления мероприятиями ТОРО

Технологические карты, контрольные мероприятия, операции

Правила планирования ТОРО

Журнал ТОРО, календарное планирование, фактическое исполнение и контроль

Технологические карты, контрольные мероприятия, операции

МОЭСК УТП / Разработчик системы (1С:Предприятие)

Рабочий стол | Технологические присоединения | Энергообъекты | Договоры | Претензионно-исковая работа | Контроль исполнения задач | Нормативно-справочная информация | Пользовательский сервис | Настройка и администрирование | Компания | Разработка (без Интерфейса)

Значения характеристик энергообъектов... | Создать | Отчеты | Заказ ТОРО | Техкарты ТОРО | Параметры энергооборудования

Справочники энергообъектов... | Элементы схемы электроснабжения... | Выходы энергообъектов | Подстанции | Трансформаторы | Распределительные устройства | Прочие энергооборудование | Линии электропередачи

ТОРО | Журнал ТОРО | Техкарты ТОРО | Операции ТОРО | Оборудование ТОРО

См. также | Виды энергообъектов | Типы трансформаторов | Типы РУ | Типы прочих энергетических объектов... | Типы подстанций | Типы линий электропередачи

### Техкарты ТОРО

Наименование

- Техкарты ТОРО
  - Контрольные мероприятия
    - Оценка Тех. Состояния РУ**
  - Предупредительные мероприятия
  - Ремонты

#### Оценка Тех. Состояния РУ (Техкарты)

Записать и закрыть | Все действия

Код: 000000004

Наименование: Оценка Тех. Состояния РУ

Родитель: Контрольные мероприятия

Операция/Мероприятие:

Добавить | Удалить | Отмена | Сохранить | Все действия

N	Операция/Мероприятие
1	Изоляция ВН-НН шин РУ04
2	Изоляция разъединителя

#### Изоляция ВН-НН шин РУ04 (Операции ТОРО)

Операция

Код: 000000001 | Наименование: Изоляция ВН-НН шин РУ04

Сценарий: | Время: 1

Описание:  
Замер сопротивления изоляции ВН-НН на шинах РУ 0,4 кВ

Исполнитель | Мат. ресурсы | Доп. оборудование

Добавить | Удалить | Отмена | Сохранить | Все действия

N	Штатная ед./Договор
1	Электромонтер

История... | Заказ ТОРО 000000003 от 15.03.2010 13:53:44 | Заказ ТОРО 000000001 от 15.02.2010 13:51:52 | Контрольные мероприятия

## 2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)

Схема управления  
мероприятиями ТОРО

Технологические  
карты, контрольные  
мероприятия,  
операции

Правила планирования  
ТОРО

Журнал ТОРО,  
календарное  
планирование,  
фактическое  
исполнение и контроль

№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция) (1С:Предприятие)

№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция)

Дисп.№: 0429 Тип подстанции: КТПБР-М-35/10(6)

Примечание:

№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция) (1С:Предприятие)

Правила ТОРО

№0429 КТПБР-М-35/10(6) (Подстанция)

Перейти

Файлы

Журнал ТОРО

Характеристики

См. также

Журнал изменений параметров оборудования

Правила ТОРО

Правила ТОРО (Создание) \*

Записать и закрыть

Техкарта ТОРО: Контроль эксплуатац. режимов ПЦ

Объект мероприятия: №0429 КТПБР-М-35/10(6)

Период (дн): 0

Техкарты ТОРО (1С:Предприятие)

Техкарты ТОРО

Наименование	Код
Техкарты ТОРО	
Контрольные мероприятия	000000002
Контроль эксплуатац. режимов ПЦ	000000006
Оценка Тех. Состояния ПЦ	000000005
Оценка Тех. Состояния РУ	000000004
Предупредительные меропр.	000000001
Ремонты	000000003

## 2. Техническое Обслуживание и Ремонты Оборудования (ТОРО)

Схема управления мероприятиями ТОРО

Технологические карты, контрольные мероприятия, операции

Правила планирования ТОРО

Журнал ТОРО, календарное планирование, фактическое исполнение и контроль

The screenshot displays the TOPO software interface. At the top, there is a navigation bar with icons for 'энергообъекты', 'Договоры', 'Претензионно-исковая работа', 'Контроль исполнения задач', 'Нормативно-справочная информация', 'Пользовательский сервис', 'Настройка и администрирование', 'Компания', and 'Разработка (без Интерфейса)'. Below this is a 'Создать' section with buttons for 'Заказ ТОРО', 'Техкарты ТОРО', and 'Параметры энергооборудования'. The main area is titled 'Журнал ТОРО' and includes a 'по видам' filter. A task card is open, showing details for 'Заказ ТОРО 000000001 от 15.02.2010 13:51:52'. The card includes fields for '№: 000000001', 'от: 15.02.10', 'Исполнитель: Главный инженер:Немин Михаил Павлович', 'Выполнен: [checked]', 'Тех.место схемы: ОРУ-ПЦ:Москва, Покровка, дом № 19 (10 кВ)', 'Оборудование узла: ОРУ-10 №535', 'Тех карта ТОРО: Оценка Тех. Состояния РУ', 'Вид заказа ТОРО: План.предупр.мероприятия ППМ', 'Плановое начало: 22.01.10 13:01', 'Плановое окончание: 25.01.08 18:01', 'Начат: 16.02.10 00:02', 'Окончен: 17.02.10 00:02', and 'Примечание: Выполнен с опозданием 20 дней'. The 'Исполнитель' section shows a list with one entry: '1 Электромонтер:Загородний Владимир Васильевич'. The interface also features a 'История...' button at the bottom left of the task card area.

- Топологическое представление объектов энергосистемы и потребителей на картах и космических снимках.
- Оперативные и нормальные схемы сетей (электронный мнемощит) и подстанций.
- Схемы вторичных и сигнальных цепей.
- Отображение на схемах текущих положений коммутаторов.
- Схемы защит, карты установок защит.
  
- Экспресс-анализ сети: автоматическая раскраска фидеров, выделение подключенной части сети, построение списка отключенных абонентов, выделение частей сети, питаемых от одной станции, подстанции, секции, ячейки.
- Ведение журнала коммутаций.



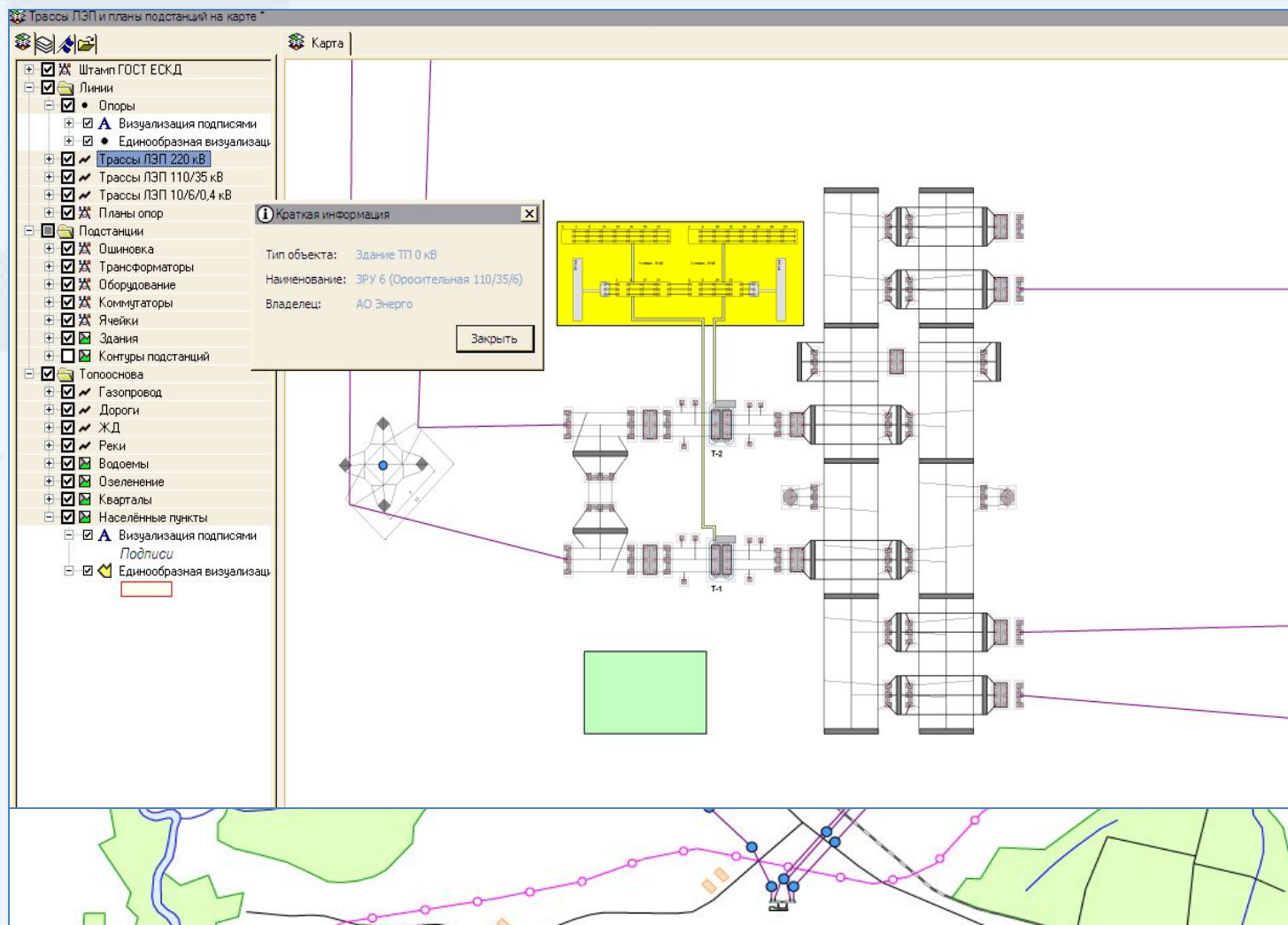
### 3. Картография и оперативные схемы диспетчера

Топологическая схема  
энерго-объектов и  
потребителей на карте  
и на снимках

Оперативная схема  
сетей и подстанций на  
плане местности

Экспресс анализ сети

Журнал коммутации



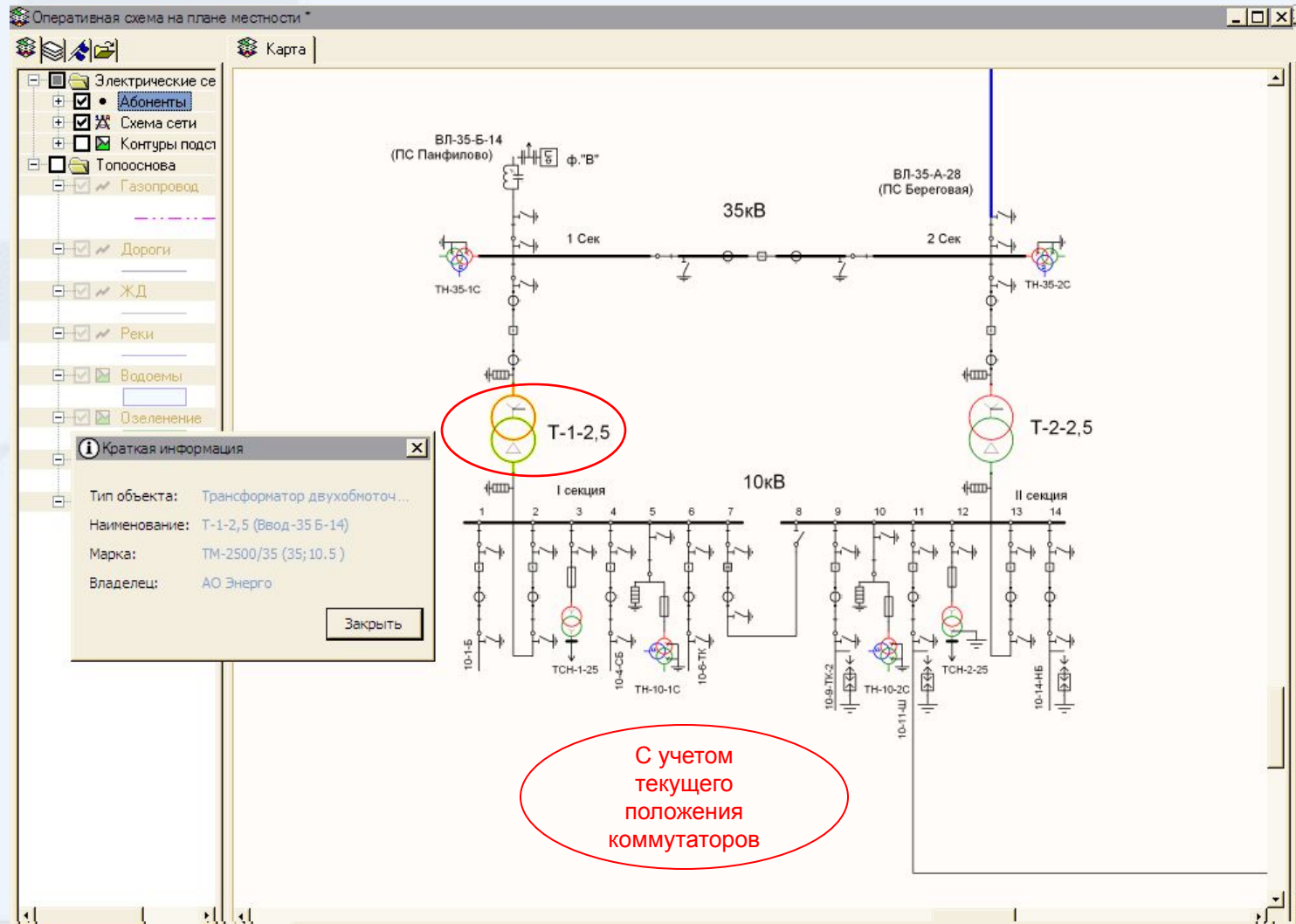
### 3. Картография и оперативные схемы диспетчера

Топологическая схема энерго-объектов и потребителей на карте и на снимках

Оперативная схема сетей и подстанций на плане местности

Экспресс анализ сети

Журнал коммутации



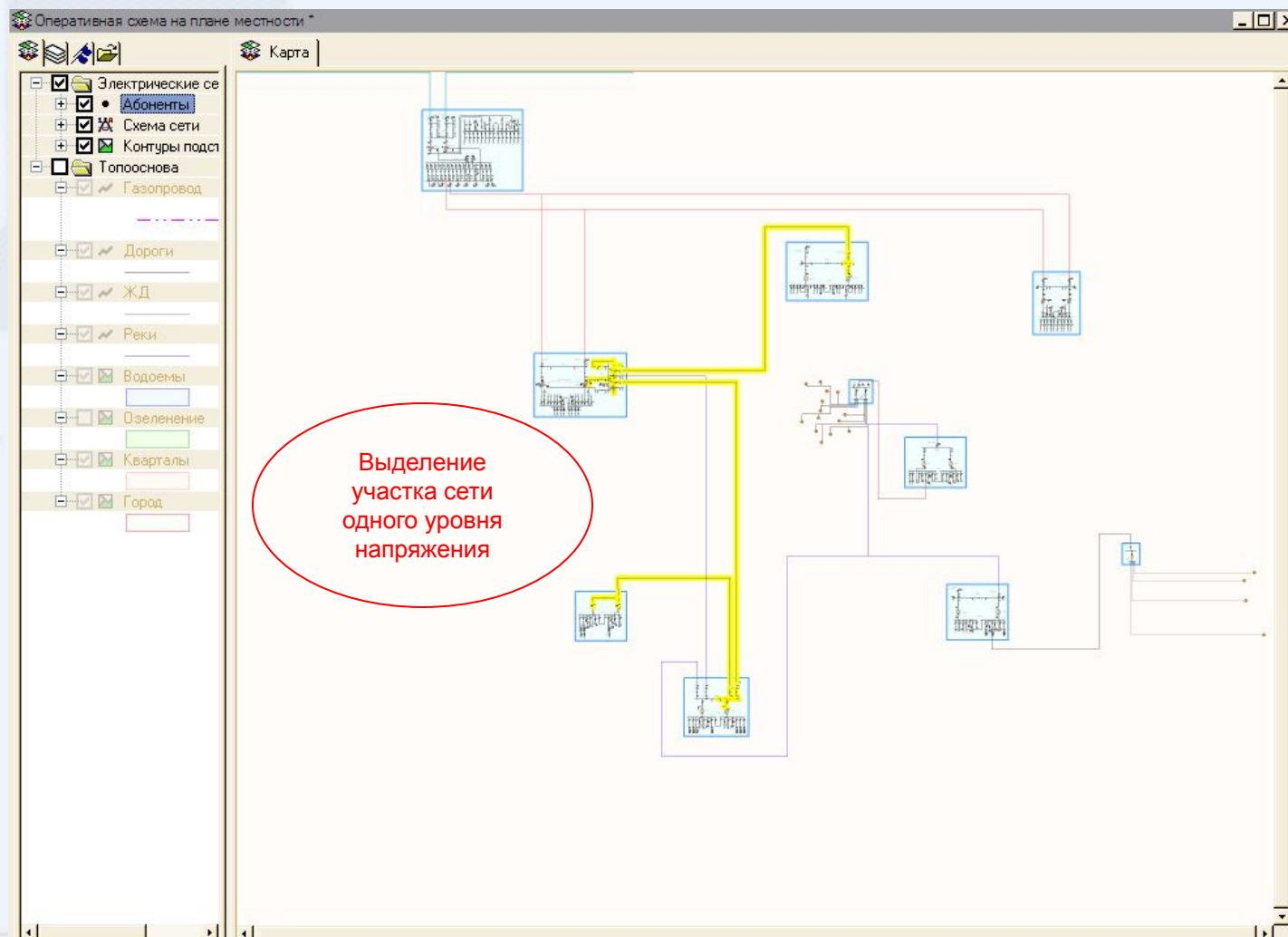
### 3. Картография и оперативные схемы диспетчера

Топологическая схема  
энерго-объектов и  
потребителей на  
карте и на снимках

Оперативная схема  
сетей и подстанций на  
плане местности

Экспресс анализ сети

Журнал коммутации



### 3. Картография и оперативные схемы диспетчера

Топологическая схема энерго-объектов и потребителей на карте и на снимках

Оперативная схема сетей и подстанций на плане местности

Экспресс анализ сети

Журнал коммутации

The screenshot displays a software interface for power network management. The main window, titled "Оперативная схема на плане местности", shows a detailed diagram of a power network. It includes two 110 kV input lines ("Ввод-110 Северная-1" and "Ввод-110 Северная-2") connected to a central bus. Below this, there are two 35 kV busbars and a 6 kV busbar. The diagram shows various transformers (T-1-25, T-2-25), circuit breakers (MCB-35, MCB-6), and other electrical components. A red circle highlights a specific component on the 110 kV line, with a red arrow pointing to a detailed log window.

The log window, titled "Разъединитель 'MCP-110 2C' 110", contains the following information:

Дата	Причина
21.03.2010 16:04:55	Отключение КЗ

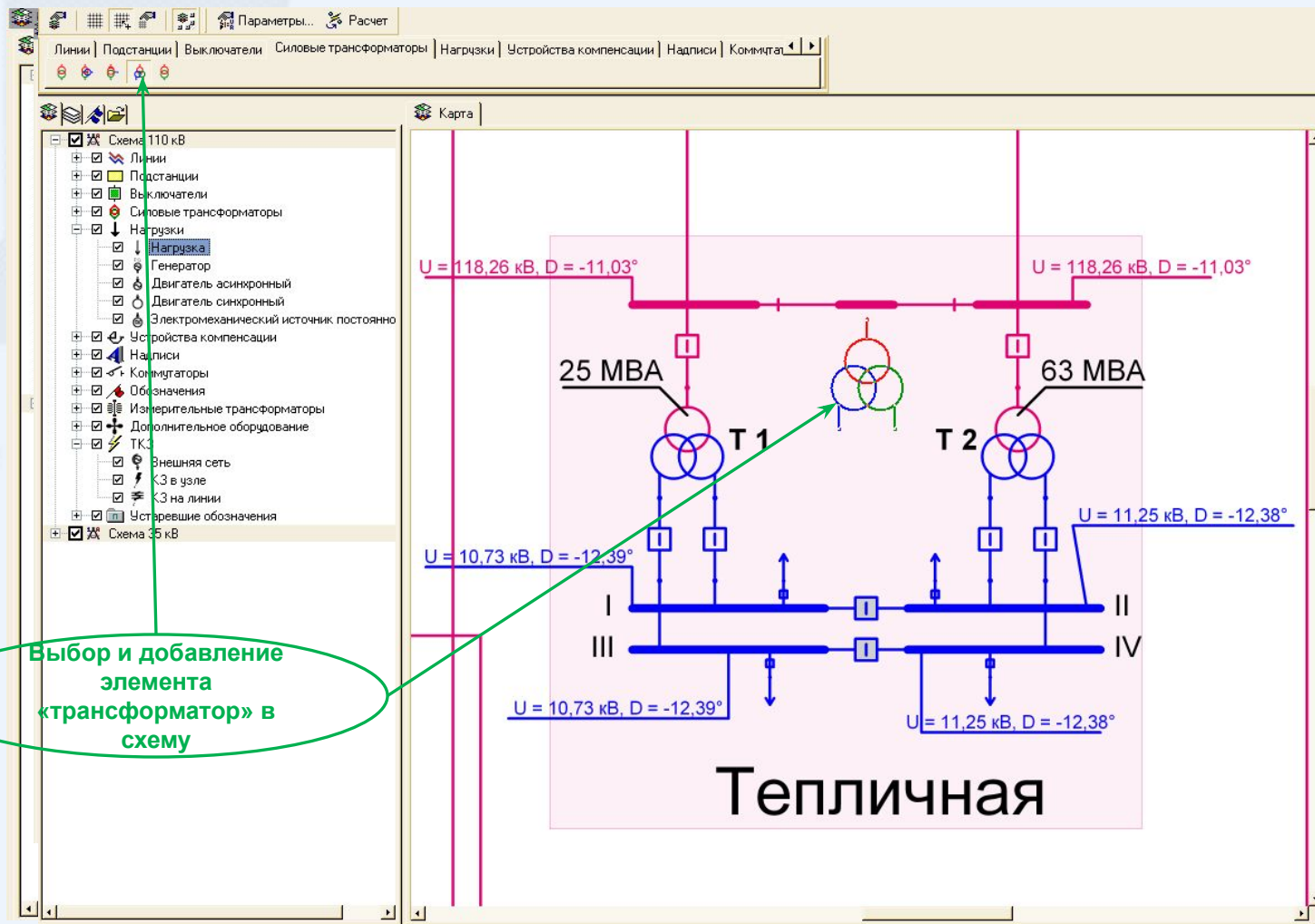
- Автоматическое формирование расчётной модели на основе текущих технических параметров оборудования, линий или искусственно заданных параметров. Возможность моделирования изменение конфигурации сети, подключение новых нагрузок и т.п.
- Расчёт установившихся режимов сети и токов короткого замыкания в сети.
- Расчёт селективности работы защит и выбор параметров защит.

## 4. Расчеты режимов

Формирование  
расчетной модели

Расчет,  
установившихся  
режимов сети и ТКЗ

Расчет селективности



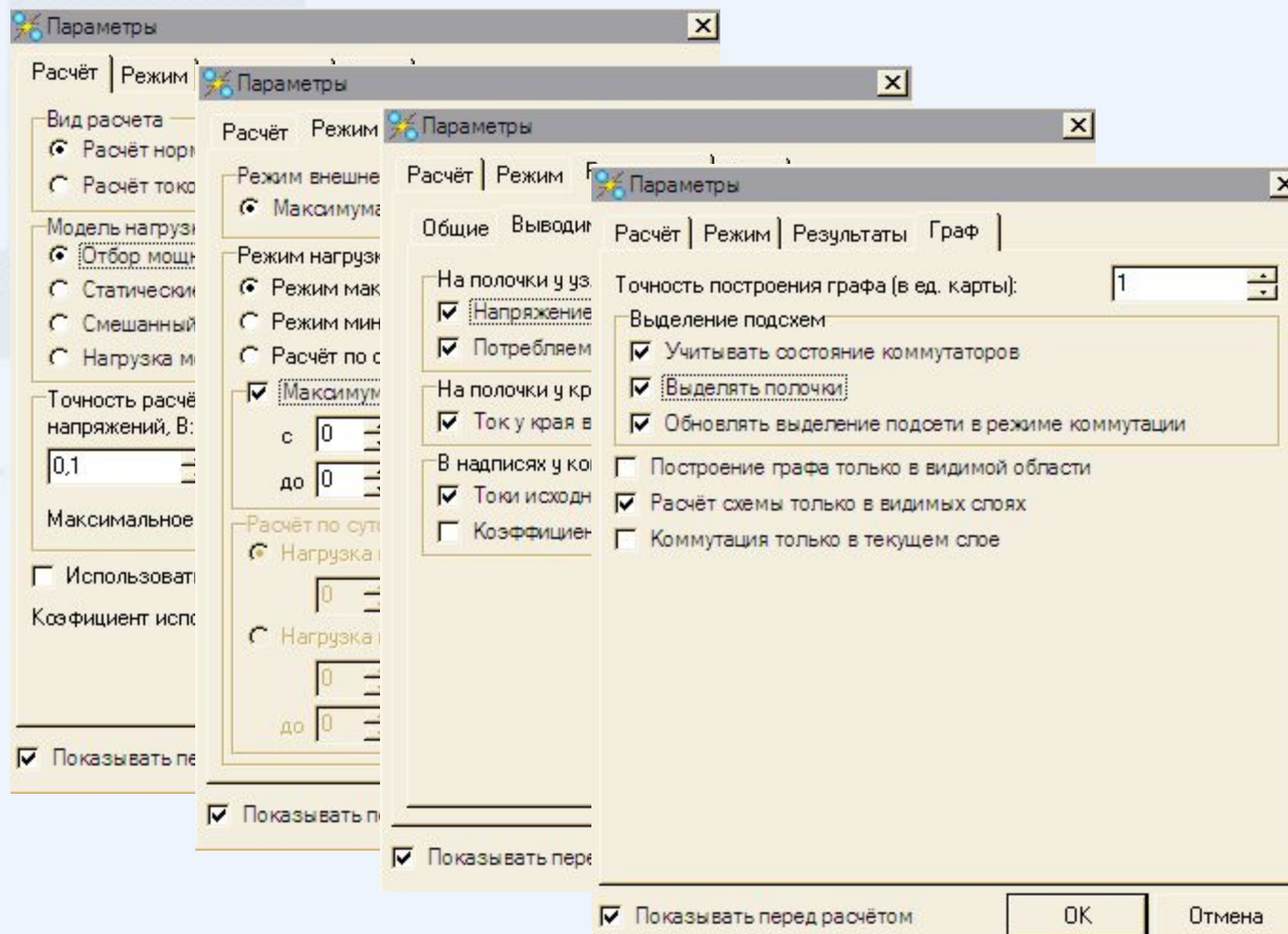
Выбор и добавление  
элемента  
«трансформатор» в  
схему

## 4. Расчеты режимов

Формирование  
расчетной модели

Расчет,  
установившихся  
режимов сети и ТКЗ

Расчет селективности







## 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам



- Ведение документооборота и маршрутизация Заявок потребителей
- Ведение документооборота и Договорной работы тех.присоединения
- Ведение Технических Условий, Перечней мероприятий, Разрешений.
- Тарификация присоединений на основе утвержденного и расчета индивидуального тарифа.
  
- Ведение инвестиционных программ.

## 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор

Заявка ТП 03 -ТП-10.03.04/001 от 04.03.2010 18:12:15 - МОЭСК УТП / Разработчик системы (ПС:Предприятие)

### Заявка ТП 03 -ТП-10.03.04/001 от 04.03.2010 18:12:15

регистрационный №: 03 -ТП-10.03.04/001      Дата поступления: 04.03.10

Исполнитель куратор: Ведущий специалист:Разработчик      7. Работы по общему тарифу

Автор:      Разработчик системы 10.3. Работа с СО1 по обеспечению мощности

Район электрических сетей: Волоколамский р-н      Уровень напряжения: 0,220 кВ      Адрес подключения: Московская обл, Волоколамский р-н, Волоколамск г, 50 лет Октября ул, дом № 5, кв.55

Основная    Пакет документов    Энергопринимающие устройства    Свод выполнения

Техническое Решение от ПЭЭС:

Технические условия ТП:

Укрупненный сметный расчет:

Расчет стоимости ТУ:

Расчет стоимости ТП:

Договор ТП:

Акт РБПиЗО:

Заявка в СО1:

Договор с МОЭСК:

Пояснения:

**Провести и закрыть**    Провести    Создать на основании ▾      Все действия

## 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор

Технические условия ТП 03 -10.03.04/0001 от 04.03.2010 18:16:23 \*

Организация: ОАО "МОЭСК" Автор: Разработчик системы

№: 03 -10.03.04/0001 Дата: 04.03.10 по заявке: Заявка ТП 03 -ТП-10.03.04/001 от 04.03.2010 18:12:15

Объект присоединения: торг.точка50 лет Октября ул 5 Категория надежности: II категория

Район электрических сетей: Волоколамский р-н Согласованное напряжение: 0,220 кВ разреш. Ранее УМ (кВт): 70,0 разреш. Макс. УМ(кВт): 75,0

Предусмотреть в проекте электроснабжения п.5.1. —  
Строительство необходимого количества трансформаторных подстанций, причем:  
ТП №1 построить по типу распределительного пункта, 3-х секционного с двумя трансформаторами, с ячейками КСО-298 с вакуумными выключателями типа ВВ/TEL-10-20/1000-У2-047, с блоком управления В.В./TEL-100/220-12-03А, с комплектом МТЗ на оперативном

Согласование проекта п.6. —  
Проект согласовать с ООО «МОСЭНЕРГОСБЫТ», Ростехнадзором и другими заинтересованными организациями.

Предоставить документы п.8. —  
По выполнении настоящих технических условий предоставить исполнительную и пуско-наладочную документацию.

Проверка документов п.9. —  
Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после проверки документов по п. 8, проведения осмотра электроустановки представителем, получения Акта-допуска от Ростехнадзора, проверки приборов учета ООО «МОСЭНЕРГОСБЫТ» и предоставления служебной записки на подачу напряжения от ООО «МОСЭНЕРГОСБЫТ».

Основная Документация

Требуется работы сетевой организации  Требуется пуско-наладочные работы

Расчет стоимости ТУ:   Требуется использование кабельных линий

Особые условия:  
При наличии проходящих по участку ВЛ, КЛ постоянно соблюдать Правила охраны электрических сетей.

Провести и закрыть Провести Создать на основании Все действия

# 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор

MOESK УТП / Разработка системы (1С:Предприятие)

Рабочий стол | Технологические присоединения | Энергообъекты | Договоры | Претензионно-исковая работа | Контроль исполнения задач | Нормативно-справочная информация | Пользовательский сервис | Настройка и администрирование | Компания

Отчеты: Реестр заявок ТП | Географическая карта | Структура заявок ТП

Заявки: Заявка ТП | Заявка в СО1 | Заявка на увеличение мощности

Документы ТП: Технические условия ТП | Расчет стоимости ТУ | Справка о выполнении ТУ | Акт РБПиЗО

**Заявка в СО1**

Загрузить настройку

№	Объект	Дата	Номер	Заявка ТП	СО-1	Срок ввода электрических мощностей объекта
00001	Торговая точка	05.03.10	000000003	Заявка ТП 03 -ТП-10.03.04/001	Сетевая организация первого уровня	03.03.2010

Заявка в СО1 000000003 от 05.03.2010 14:15:25 - MOESK УТП / Разработка системы (1С:Предприятие)

Перейти: Сценарии обработки | Структура подчиненности | См. также | Бланки

Номер: 000000003 | Дата: 05.03.10 | Заявка ТП: Заявка ТП 03 -ТП-10.03.04/001 от 04.03.2010 18:12:15 | СО-1: Сетевая организация первого уровня

Объект присоединения: торг.точка50 лет Октября ул 5

Адрес: Московская обл, Волоколамский р-н, Волоколамск г, 50 лет Октября ул, дом № 5, кв.55

Категория надёжности: II категория | Единоновременная нагрузка (кВт): 75,0 | Характер нагрузки: бытовая нагр.

Величина технологической и аварийной брони: 0 | Срок ввода электрических мощностей объекта: 03.03.2010

Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию ЗУ | Количество точек присоединения и технические параметры ЗЗУ

N	Номер точки присоединения	Описание
1	торговая палатка	Срок ввода:31.12.2010 Категория надежности:II категория

Провести и закрыть | Провести

# 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

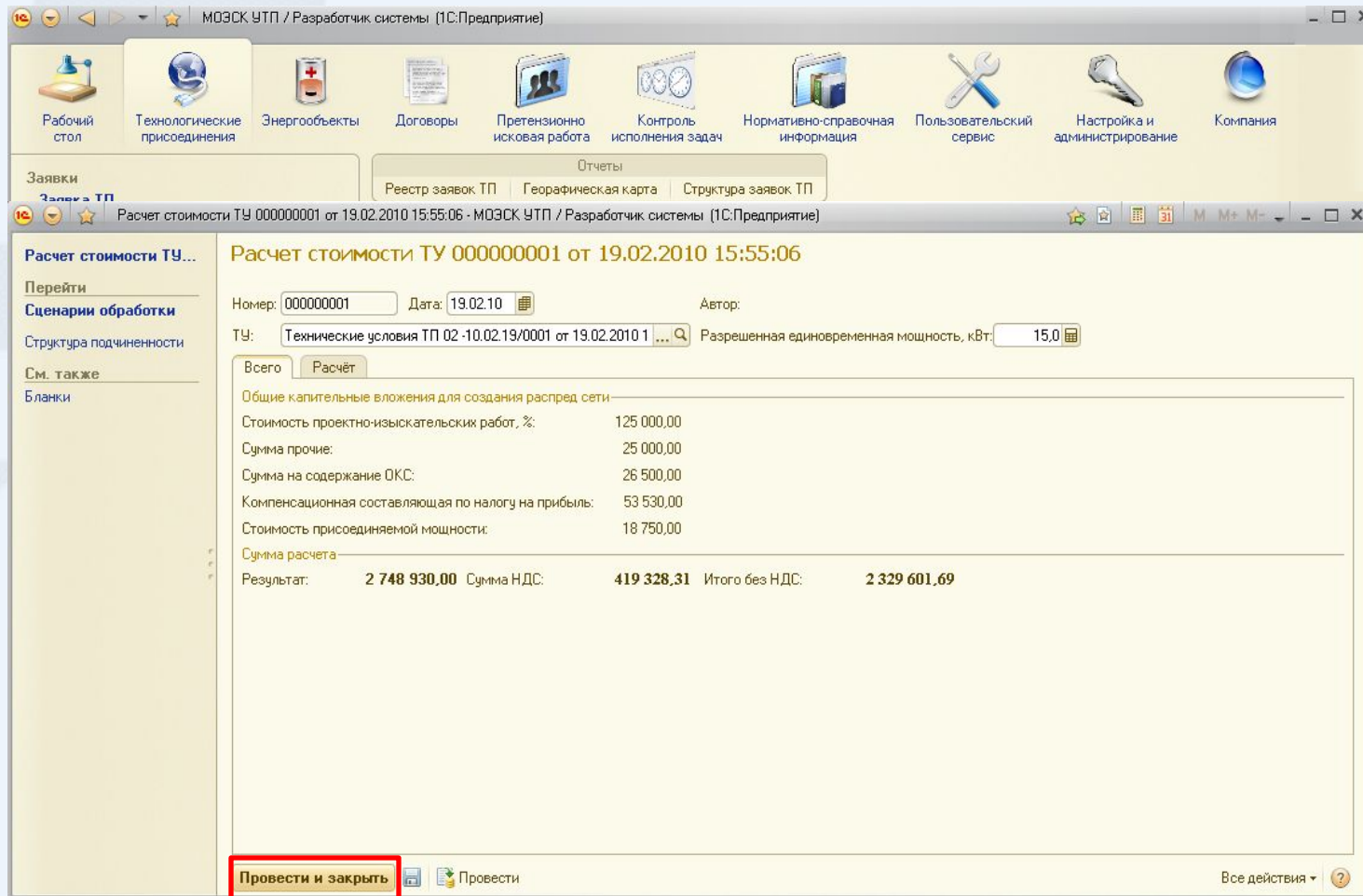
Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор



МОЭСК УТП / Разработчик системы (1С:Предприятие)

Заявки  
Заявка ТП

Отчеты  
Реестр заявок ТП | Географическая карта | Структура заявок ТП

Расчет стоимости ТУ 000000001 от 19.02.2010 15:55:06

Номер: 000000001    Дата: 19.02.10    Автор:

ТУ: Технические условия ТП 02-10.02.19/0001 от 19.02.2010 1    Разрешенная единовременная мощность, кВт: 15,0

Всего    Расчёт

Общие капитальные вложения для создания распределительной сети:

Стоимость проектно-изыскательских работ, %:	125 000,00
Сумма прочие:	25 000,00
Сумма на содержание ОКС:	26 500,00
Компенсационная составляющая по налогу на прибыль:	53 530,00
Стоимость присоединяемой мощности:	18 750,00

Сумма расчета:

Результат:	2 748 930,00	Сумма НДС:	419 328,31	Итого без НДС:	2 329 601,69
------------	--------------	------------	------------	----------------	--------------

Провести и закрыть    Провести    Все действия

## 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор

МОЗСК УТП / Разработчик системы (1С:Предприятие)

Рабочий стол | Технологические присоединения | Энергообъекты | Договоры | Претензионно-исковая работа | Контроль исполнения задач | Нормативно-справочная информация | Пользовательский сервис | Настройка и администрирование | Компания

Заявки | Регистр заявок ТП | Географическая карта | Структура заявок ТП

Акт РБПиЭО 00001 от 01.03.2010 17:18:13 - МОЗСК УТП / Разработчик системы \* (1С:Предприятие)

Акт РБПиЭО 00001 от 01.03.2010 17:18:13 \*

Провести и закрыть | Провести

Все действия ?

Основная | Аналитика | Дополнительно

Дополнительные сведения

Ответственный за состояние контактов: ГБУ ТО "ДКХС"

Дополнительные условия:

Контакты

Телефон диспетчера ТСО: 2502 | Телефон заявителя: 77272

# 5. Управление технологическими присоединениями и ведение информации по абонентам

Заявка на технологическое присоединение

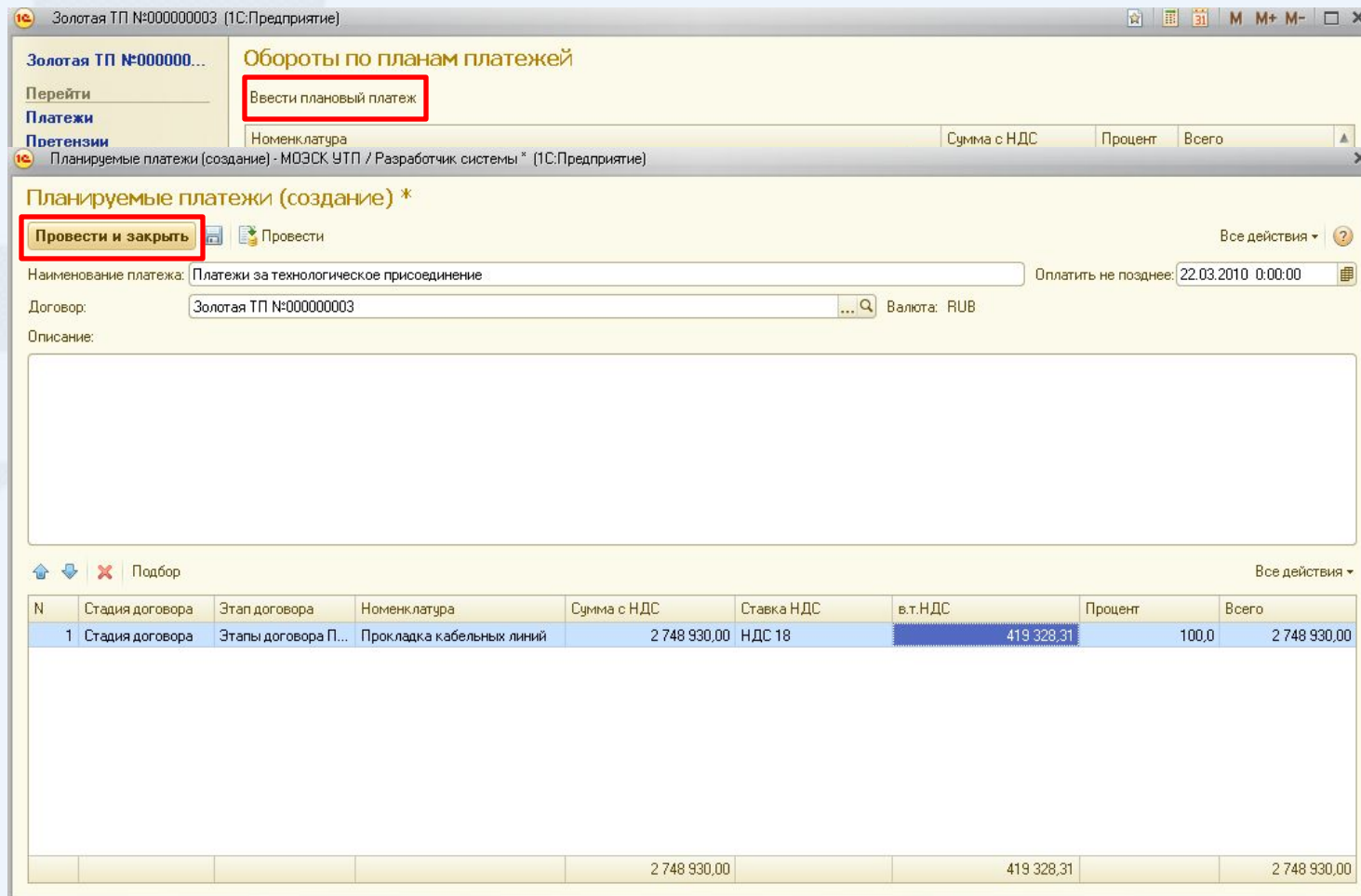
Технические условия

Заявка в сетевую организацию первого уровня

Расчет стоимости технических условий

Акт разграничения балансовой принадлежности

Договор



Золотая ТП №000000003 (1С:Предприятие)

Золотая ТП №000000... **Обороты по планам платежей**

Перейти  
Платежи  
Претензии

Ввести плановый платеж

Номенклатура | Сумма с НДС | Процент | Всего

Планируемые платежи (создание) - МОЭСК УТП / Разработчик системы \* (1С:Предприятие)

**Планируемые платежи (создание) \***

Провести и закрыть | Провести

Наименование платежа: Платежи за технологическое присоединение | Оплатить не позднее: 22.03.2010 0:00:00

Договор: Золотая ТП №000000003 | Валюта: RUB

Описание:

N	Стадия договора	Этап договора	Номенклатура	Сумма с НДС	Ставка НДС	в.т.НДС	Процент	Всего
1	Стадия договора	Этапы договора П...	Прокладка кабельных линий	2 748 930,00	НДС 18	419 328,31	100,0	2 748 930,00

Подбор

				2 748 930,00		419 328,31		2 748 930,00
--	--	--	--	--------------	--	------------	--	--------------

## 6. Режимы работы платформы. Толстый клиент (1С:Предприятие 8.2.+ CAD)

Толстый клиент

Тонкий клиент

Web - клиент



- Работает в клиент-серверном варианте, где часть функциональности исполняется на клиенте, а часть – на сервере.
- Работает в файловом варианте, где вся функциональность исполняется в клиентском приложении.



## 6. Режимы работы платформы.

Толстый клиент

Тонкий клиент

Web - клиент



загрузка необходимых для работы системы серверных компонентов;  
загрузка прикладной конфигурации;  
другие действия, необходимые для организации работы системы с  
информационной базой.  
Для реализации Online работа через интернет с использованием Web -  
сервера.  
Взаимодействие между тонким клиентом и специализированной средой  
выполняется по тем же протоколам, что и в случае работы в клиент-  
серверном варианте или через web-сервер. Такими образом, взаимодействие с сервером сервера выполняется по протоколу TCP/IP.  
• Работа в файловом варианте на компьютере, где в рамках специализированной среды осуществляется в роли сервера. Точки зрения  
операционной системы, данная специализированная среда не выделена  
в отдельный режим и является частью процесса тонкого клиента.

## 6. Режимы работы платформы.

Толстый клиент

Тонкий клиент

Web - клиент



тонком клиенте.

- Работа 1С:Предприятие в Интернет-браузере без установки системы на компьютер пользователя (в качестве клиентского приложения используется интернет-браузер Microsoft Internet Explorer или Mozilla Firefox);
- Многоплатформенность (использование режима Web-клиента позволяет всем элементам системы работать, под управлением операционной системы Linux и Windows);
- Применение особенной техники работы с локальными файлами - для передачи файлов между клиентом и сервером с использованием специального программного обеспечения;
- Конфигурация должна полностью анаково работать в Web-клиенте и в тонком клиенте.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Тел.: +7(495) 646-14-35  
[www.ibsco.ru](http://www.ibsco.ru)