

РУКОВОДСТВО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ

ИМИТАТОР РСВ



POWERED
BY KNOWLEDGE

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ.....	3
ВВЕДЕНИЕ	6
ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММНО-АППАРАТНОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ	8
ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ	9
ОТОБРАЖАЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ МОДЕЛИ.....	11
РЕДАКТОР СПРАВОЧНИКОВ	36
СЦЕНАРНЫЙ АНАЛИЗ	38

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ

Термин	Описание
АТС	Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС») – Коммерческий оператор (КО)
АЭС	Атомная электростанция
Баланс	Баланс («Энергетический баланс») – сводная таблица объемов генерации по видам генерации, размеры перетоков и потребления в определенном географическом разрезе (ОЭС, ЗСП) за определенный период (год, месяц)
Ветвь расчетной модели (ветвь)	Элементы графа расчетной модели энергетической системы, представляющие собой схему замещения линии электрической сети, трансформатора, соединения секций шин (в том числе с учетом их эквивалентированного представления)
ВИЭ	Возобновляемый источник электроэнергии
ВСВГО	Процедура Выбора состава включенного генерирующего оборудования
ГТП	Группа точек поставки
ГЭС	Гидроэлектростанция
ЕГО	Единица генерирующего оборудования. Оборудование электростанции, предназначенное для производства электрической энергии и представленное отдельным объектом в составе паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования: энергоблок, турбогенератор, гидрогенератор, генерирующий объект ВИЭ (фотоэлектрические модули или ветроустановки, а также их совокупности)
ЗСП	Зона свободного перетока
Модель	Фундаментальная модель РСВ
ОРЭ	Оптовый рынок электроэнергии
ОЭС	Объединенная энергосистема
Пара «цена – количество»	Содержащееся в ценовой заявке Участника оптового рынка условие его поставки/покупки электроэнергии, включающее в себя цену электроэнергии и соответствующее ей количество электроэнергии
ПДГ	Предварительный диспетчерский график
Пользователь	Пользователь, компьютер или программа, запрашивающие услуги, ресурсы, данные или обработку у другой программы или компьютера
Пользователь Имитатора РСВ	Зарегистрированное в системе физическое лицо или организация, уполномоченный сотрудник которой средствами системы осуществляет Управление
Прогноз СКМ	Цены и объемы электрической энергии в результате отбора ценовых заявок покупателей (поставщиков) на покупку или продажу электрической энергии на сутки вперед по фактору минимальных цен на электрическую энергию, получаемые СКМ расчетным путем при выполнении бизнес-процесса краткосрочного прогнозирования фрагментов расчетной модели

Расчетная модель	Описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии, с помощью которой рассчитываются технически реализуемые в этой электроэнергетической системе объемы производства и потребления электрической энергии и соответствующие им равновесные цены
РГЕ	Режимная генерирующая единица. Группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели
Реконструкция СКМ	Цены и объемы электрической энергии в результате отбора ценовых заявок покупателей (поставщиков) на покупку или продажу электрической энергии на сутки вперед по фактору минимальных цен на электрическую энергию, получаемые СКМ расчетным путем при выполнении бизнес-процесса реконструкции фрагментов расчетной модели
РСВ	Рынок на сутки вперед. Процедуры определения цен и объемов электрической энергии в результате отбора ценовых заявок покупателей (поставщиков) на покупку или продажу электрической энергии на сутки вперед по фактору минимальных цен на электрическую энергию
Руководство	Настоящее руководство пользователя
Сервер	1) программа, которая оказывает некоторые услуги другим программам (клиентам); связь между клиентом и сервером обычно осуществляется посредством передачи сообщений, часто по сети, и использует некий протокол для кодирования запросов клиента и ответов сервера; 2) компьютер, который оказывает некоторые услуги другим компьютерам, подключенным к нему через сеть
Серия	(«серия данных») представление показателя в виде временного ряда, где в каждом значении содержится числовое значение показателя на определённый момент времени
Сечение	Один или несколько элементов сети, с которыми соотносится физическая величина - максимально допустимый переток активной мощности в прямом и в обратном направлении. Контроль соотношения фактических значений перетоков мощности с указанными позволяет СО оценить допустимость электрического режима энергосистемы с точки зрения устойчивости
Система	Система принятия решений для Российского энергорынка Exergy
СКМ (SKM)	Компания СКМ Маркет Предиктор АС
СО	Системный оператор. Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы России» (АО «СО ЕЭС»), выполняющее функцию системного оператора Единой энергетической системы России
ТГ	Торговый график. Объемы производства и потребления электрической энергии, запланированные на каждый час операционных суток

Узел расчетной модели (узел)	Составная часть графа расчетной модели, соответствующая соединениям электрических сетей и местам присоединения к ним потребляющих и (или) генерирующих объектов.
Цена узловая	Цена за 1 МВтч электрической энергии, по которой осуществляется продажа (покупка) отнесенных к данному узлу плановых почасовых объемов электроэнергии РСВ
Ценовая заявка	Документ, отражающий намерение Участника оптового рынка купить или продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию и устанавливающий планируемые Участником к покупке (продаже) объемы электрической энергии на каждый час суток, с указанием предлагаемых цен покупки (продажи) для каждого из планируемых объемов электрической энергии
ЦЗ	Ценовая зона

ВВЕДЕНИЕ

Имитатор РСВ – программный комплекс, включающий в себя фундаментальную узловую модель РСВ СКМ, а также средства для перспективного и ретроспективного сценарного анализа результатов имитационного расчета.

Математические модели, составляющие логическое ядро Имитатора РСВ, реализованы средствами Matlab. Графический интерфейс пользователя реализован в виде desktop-приложения с использованием .NET Windows Presentation Foundation.

Перечень математических моделей, реализованных в рамках логического ядра Имитатора РСВ:

- модель реконструкции заявок генераторов;
- модель реконструкции параметров энергосистемы;
- модель реконструкции пусков-остановов генерирующего оборудования;
- модель проведения торгов на РСВ.

Основные функции Имитатора РСВ:

- отображение детальных данных о торгах РСВ, полученных в ходе реконструкции и прогноза;
- сценарный анализ результатов торгов РСВ, полученных в ходе реконструкции и прогноза.

Бизнес-ценность Имитатора РСВ:

1. Возможность имитационного моделирования («что если») всех фундаментальных факторов на модели переменного тока, аналогичной полной расчетной модели РСВ, с погрешностью менее 1% по усредненному отклонению цены во всех узлах.
2. Возможность краткосрочного прогнозирования на основании информации об ожидаемых изменениях фундаментальных факторов расчетной модели по результатам ВСВГО и определения оптимальных параметров ценовой заявки.
3. Развитие компетенций аналитиков, трейдеров и профильных руководителей в части деталей функционирования расчетной модели рынка РСВ.
4. Возможность отказаться от имитационных расчетов РСВ, выполняемых АТС на заказ.
5. Возможность проводить имитационные расчеты на длительных периодах, а не по типовым дням.
6. Возможность использовать аргументированную позицию, основанную на расчетах, в вопросах внесения изменений в Регламенты ОРЭ и иные нормативные документы.
7. Возможность оценки эффективности принятых решений при работе на РСВ в ретроспективе. В том числе с постановкой задачи определения оптимальных решений в работе РСВ, ведущих к максимальным стоимостным показателям.

8. Возможность прогнозирования (путем анализа отклика в прошлых периодах) будущих периодов на основании имеющейся у аналитика информации об ожидаемых изменениях фундаментальных факторов расчетной модели.
9. Возможность определения непубличных параметров расчетной модели РСВ на конкретный час/дату:
 - Восстановление актуального графа (топологии) расчетной модели и статусов ветвей/узлов
 - Потребление активной и реактивной мощности в узлах и потерь в ветвях расчетной модели
 - Определение ценозамыкающих заявок
 - Декомпозиция кривой предложения и установление параметров ценовых заявок Участников РСВ по всем ГТПГ 1 и 2 ЦЗ ОРЭМ
 - Декомпозиция кривой спроса и установление параметров ценовых заявок Участников РСВ по всем ГТПп 1 и 2 ЦЗ ОРЭМ
 - Определение цены запертых сечений
 - Определение составляющих узловой цены для каждого узла (вклад балансового узла, вклад сечения, вклад потерь, вклад сглаживания).
10. Отсутствие необходимости собственными силами разрабатывать, внедрять и поддерживать в актуальном и работоспособном состоянии модель высокого класса сложности (бизнес-модель подписки).

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММНО-АППАРАТНОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ

Работа пользователя с Системой возможна при выполнении следующих требований к программно-аппаратному обеспечению рабочей станции пользователя.

Минимальная конфигурация ПК пользователя:

- Процессор Intel Core i7.
- Объем оперативной памяти –16 Гб.
- Дисковая подсистема – 100 Гб.
- Сетевой адаптер – 100 Мбит.
- Клавиатура.
- Манипулятор типа «мышь» или touchpad.

Поддерживаемые операционные системы:

- Microsoft Windows XP/2003/Vista/2008/W7/2008R2/W8/2012.

ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ НАСТРОЙКА

Для работы в Системе рабочая станция пользователя должна иметь доступ к сети Интернет. Первоначальная настройка Системы пользователем осуществляется следующим образом:

1. Подготовка к установке

Для работы в программе установите необходимые компоненты:

- MATLAB (доступно для свободного скачивания с сайта Matlab)

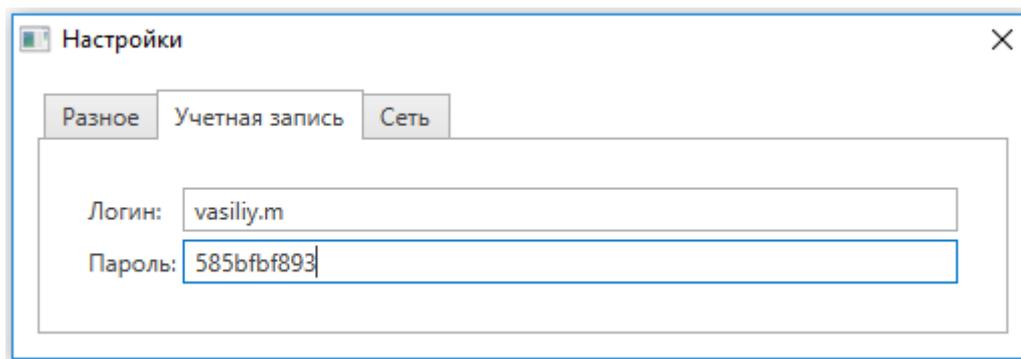
2. Загрузка установочного файла

- Перейдите по ссылке <https://exergy.blob.core.windows.net/imitator/Setup.exe>
- Сохраните установочный файл на своём компьютере.

3. Установка программы

- Запустите установочный файл setup.exe

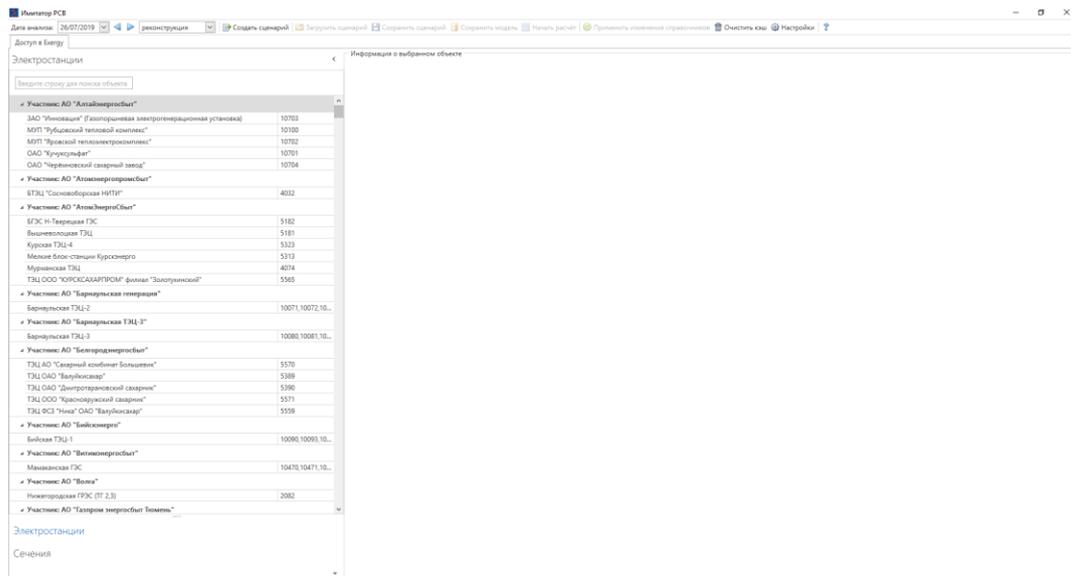
4. Запустите «Имитатор РСВ» (ярлык появится на рабочем столе) и нажмите «Настройки», выберите пункт «Учетная запись»:



Для входа в Систему воспользуйтесь логином и паролем, с которыми вы зарегистрированы в системе. При этом логин пользователя должен быть уникальным и использоваться только для одного рабочего места.

ПРОВЕРКА РАБОТОСПОСОБНОСТИ СИСТЕМЫ

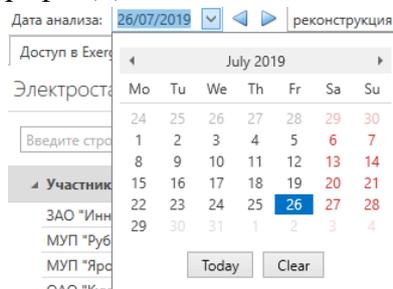
Система работоспособна, если после входа в Систему в окне программы отобразилась рабочая среда пользователя без выдачи сообщений о сбое в работе:



ЗАГРУЗКА РАСЧЁТНОЙ МОДЕЛИ

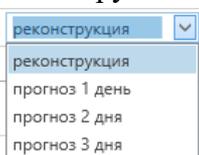
1. Выбор даты

Необходимо выбрать дату в графе «Дата анализа»:



2. Выбор типа расчёта

Необходимо выбрать тип расчёта – реконструкция или прогноз на N дней вперёд:



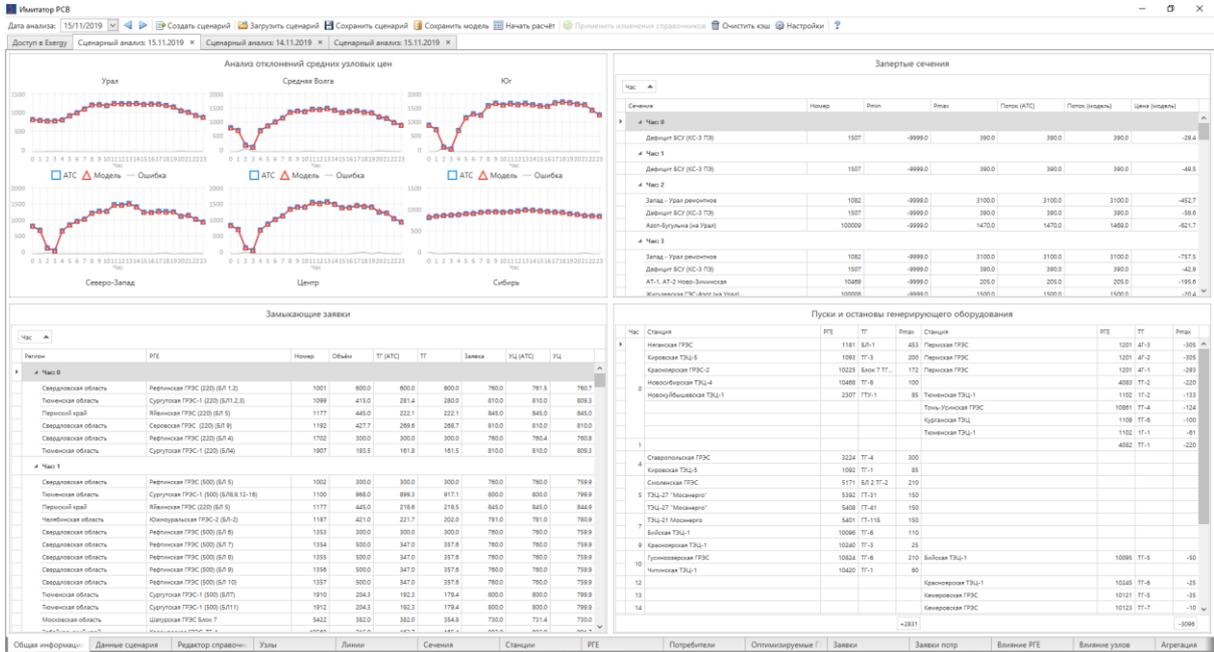
3. Создание сценария

Для создания сценария для выбранных даты и типа расчёта необходимо нажать «Создать сценарий»:



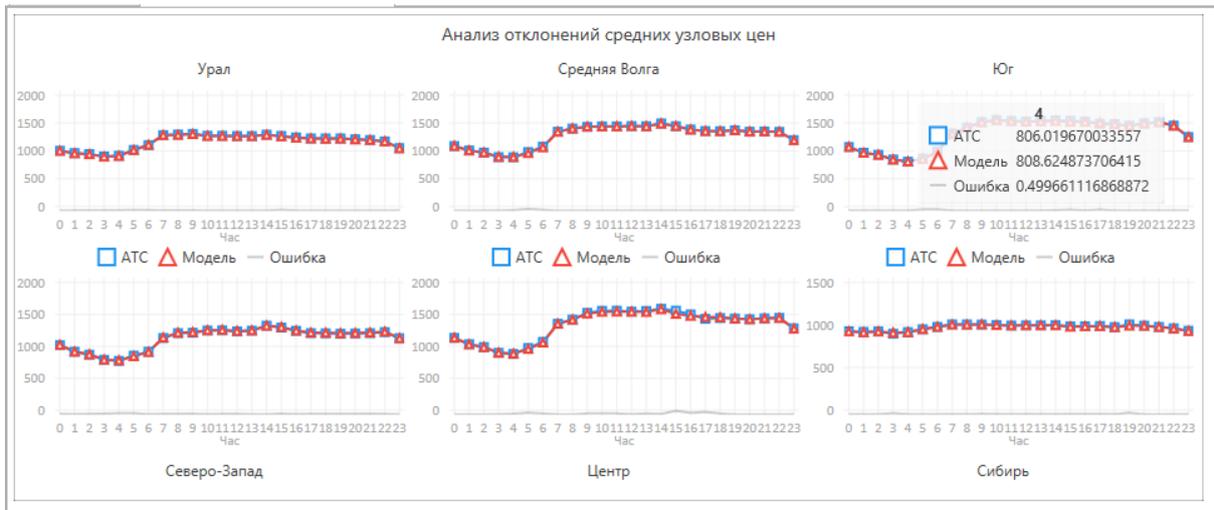
ОТОБРАЖАЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ МОДЕЛИ

Главная страница, отображаемая после загрузки сценария:



Главная страница содержит перечисленные далее модули.

- Анализ отклонений средних узловых цен



Модуль отображает информацию о средних по ОЭС ценах РСВ, полученных в результате реконструкции СКМ и расчёта АТС, а также их разницу (ошибку). Информировывает пользователя о степени достоверности расчёта реконструкции.

- Замыкающие заявки

Замыкающие заявки									
Час	Регион	РГЕ	Номер	Объём	ТГ (АТС)	ТГ	Заявка	УЦ (АТС)	УЦ
Час 0									
	Тюменская область	Нижневартовская ГРЭС (220) (БЛ-1)	1108	320.0	245.7	267.4	885.0	885.0	885.1
	Свердловская область	ТЭЦ Академическая	1204	228.0	180.4	157.8	983.0	983.0	983.0
	Республика Башкортостан	Приуфимская ТЭЦ (110) (ТГ 2)	1325	57.0	54.8	53.7	1070.0	1070.0	1070.0
	Тюменская область	ТЭС Салехард	1335	2.0	0.2	0.2	950.0	950.0	950.0
	Тюменская область	ГТЭС Обдорск	1336	6.8	0.0	0.0	950.0	950.0	950.0
	Самарская область	ПГУ Сызранская ТЭЦ тр. 9, гтУ10,11	2306	175.0	143.9	153.3	1049.0	1049.0	1049.0
	Ставропольский край	Невинномысская ГРЭС ТГ15	3306	262.0	162.7	164.3	1040.0	1040.0	1040.0
	Ставропольский край	Невинномысская ГРЭС ТГ14	3342	126.0	95.1	100.7	1040.0	1040.0	1040.0
	Владимирская область	Владимирская ТЭЦ-2 ГТ 7	5445	138.7	135.0	137.6	1097.0	1097.0	1097.0
	Республика Бурятия	Гусиноозёрская ГРЭС, ТГ-1	10400	200.0	177.1	188.6	883.0	883.0	883.1
	Забайкальский край	Харанорская ГРЭС, ТГ-3	10831	235.0	172.5	169.0	883.0	883.0	883.1
Час 1									
	Тюменская область	Сургутская ГРЭС-1 (500) (БЛ8,9,12-16)	1100	134.2	94.5	106.3	877.0	877.0	877.0
	Тюменская область	Тюменская ТЭЦ-2 (110) (БЛ 1)	1103	144.1	136.2	119.1	924.0	924.0	924.0
	Тюменская область	Тюменская ТЭЦ-2 (220) (БЛ 2-4)	1104	308.9	308.9	308.9	924.0	924.8	924.8
	Тюменская область	Нижневартовская ГРЭС (220) (БЛ-1)	1108	320.0	142.4	140.4	885.0	885.0	885.0
	Тюменская область	Сургутская ГРЭС-1 (500) (БЛ7)	1910	21.1	14.9	12.0	877.0	877.0	877.0
	Тюменская область	Сургутская ГРЭС-1 (500) (БЛ11)	1912	21.1	14.9	12.0	877.0	877.0	877.0
	Тюменская область	Сургутская ГРЭС-2 (БЛ4)	1915	769.5	663.0	658.0	875.0	875.0	875.0

Модуль отображает информацию о РГЕ, формирующих цены в определённый час расчётных суток:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Регион – наименование региона, к которому отнесена РГЕ.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер – номер РГЕ расчётной модели.
- Объём – объём ступени замыкающей заявки.
- ТГ (АТС) – отображенный объём ступени замыкающей заявки по данным АТС.
- ТГ – отображенный объём ступени замыкающей заявки по данным модели СКМ.
- Заявка – цена ступени замыкающей заявки.
- УЦ (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.
- УЦ – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.

- Пуски и остановы генерирующего оборудования

Пуски и остановы генерирующего оборудования									
Час	Станция	РГЕ	ТГ	Рmax	Станция	РГЕ	ТГ	Рmax	
1	Заинская ГРЭС	2316	Бл-10	200					
	Новосибирская ТЭЦ-5	10450	ТГ-3	200					
	Невинномысская ГРЭС	3004	Бл-10	155					
	Уфимская ТЭЦ-4	1324	ТГ10	45					
2	Беловская ГРЭС	10493	ТГ-5	200	Владимирская ТЭЦ-2	5581	ТГ-6	-100	
	Томь-Усинская ГРЭС	10860	ТГ-6	200					
	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2	2038	ТГ-1	150					
	Новосибирская ТЭЦ-3	10840	ТГ-13	110					
	Уфимская ТЭЦ-4	1321	ТГ6	70					
	Адлерская ТЭС	3302	Г-10	52					
	Ярославская ТЭЦ-2	5196	ТГ-4	50					
	Конаковская ГРЭС	5015	БЛ-3 ТГ 3	325					
	Рефтинская ГРЭС	1001	БЛ-1	300					
	Каширская ГРЭС	5470	ТГ-4	300					
	Грозненская ТЭС	3331	Г-1	176					
	3	Саранская ТЭЦ-2	2380	ТГ-5	110				
Волжская ТЭЦ		3100	ТГ-2	61					
Томская ТЭЦ-1		10625	ТГ-1	15					
Пермская ГРЭС		1041	БЛ 1	820	Яйвинская ГРЭС	1177	БЛ 5 ТГ 5	-457	
Волгодонская ТЭЦ-2		3013	ТГ-4	140	Саранская ТЭЦ-2	2049	ТГ-2	-60	
4	Симферопольская ПГУ-ТЭС	3631	Г-2	80					
	Сакмарская ТЭЦ	1084	ТГ-3	50					
								+7448	-2408

Модуль отображает информацию о единицах генерирующего оборудования, включенное состояние которых менялось в течение расчётных суток:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Станция – наименование станции, к которой отнесена ЕГО.
- РГЕ – номер РГЕ, к которой отнесена ЕГО.
- ТГ – (турбогенератор) наименование ЕГО.
- Рmax – максимальная мощность ЕГО.
- Номер – номер РГЕ расчётной модели.

- Запертые сечения

Запертые сечения							
Час ▲							
Сечение	Номер	Pmin	Pmax	Поток (АТС)	Поток (модель)	Цена (модель)	
▲ Час 0							
Надым-Салехард	1955	-1.0	1.0	1.0	1.0	-21.8	
▲ Час 3							
Надым-Салехард	1955	-1.0	1.0	1.0	1.0	-23.8	
▲ Час 4							
Надым-Салехард	1955	-1.0	2.0	2.0	2.0	-18.5	
Север	3017	-9999.0	2340.0	2340.0	2340.0	-36.9	
Иркутск - Бурятия	10062	-9999.0	110.0	110.0	110.0	-6.1	
▲ Час 5							
КС-3 Оренбургского РДУ	1948	-9999.0	315.0	315.0	315.0	-1121.0	
Надым-Салехард	1955	-1.0	3.0	3.0	0.2	0.0	
Север	3017	-9999.0	2510.0	2510.0	2510.0	-49.5	
Иркутск - Бурятия	10062	-9999.0	110.0	110.0	110.0	-26.2	

Модуль отображает информацию о запертых в течение расчётных суток сечениях.

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Сечение – наименование сечения расчётной модели.
- Номер – номер сечения расчётной модели.
- Pmin – минимально допустимый переток по сечению расчётной модели.
- Pmax – максимально допустимый переток по сечению расчётной модели.
- Поток (АТС) – поток по сечению расчётной модели по данным АТС.
- Поток (модель) – поток по сечению расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (модель) – цена сечения расчётной модели по данным модели СКМ.

- Узлы

Имитатор РСВ

Дата анализа: 17.07.2019

Сценарийный анализ: 17.07.2019

Дата	Час	Наименование узла	Номер узла	Вном	ОЭС	ЗСП	Регион	Ген (АТС)	Ген (модель)	Ген (сценарий)	Потр (модель)	Потр (сценарий)	Коефф. потеря (м...)	Коефф. потеря (сц...)	Цена (АТС)	Цена (несглаж...)
17.07.2019	0	Абест	100001	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	17.92	-0.8525	905.69	9			
17.07.2019	0	БАЗС	100002	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-4.15	-0.8583	923.18	9			
17.07.2019	0	Травинская	100003	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-7.97	-0.8673	941.71	9			
17.07.2019	0	Первоуральская	100004	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	16.20	16.20	176.08	-0.8836	944.38	9			
17.07.2019	0	Хорошк	100005	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	11.00	11.00	86.93	-0.8849	925.81	9			
17.07.2019	0	СУРЭС	100006	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	98.00	98.00	61.31	-0.8743	920.83	9			
17.07.2019	0	Салда	100007	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	1.55	-0.8638	929.80	9			
17.07.2019	0	Симарская	100008	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	16.00	16.00	47.30	-0.8789	929.50	9			
17.07.2019	0	ВМЗ	100009	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	18.30	18.30	88.78	-0.8718	913.02	9			
17.07.2019	0	Тата	100010	520.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-0.82	-0.8578	924.12	9			
17.07.2019	0	Калининская	100011	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	27.50	27.50	52.82	-0.8673	975.80	9			
17.07.2019	0	Косаф	100012	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	25.08	-0.8244	926.51	9			
17.07.2019	0	Южная	100013	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	2.00	2.00	6.29	-0.8699	927.80	9			
17.07.2019	0	Косаф	100014	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	0.00	-0.8244	931.68	9			
17.07.2019	0	НСверд ТЭЦ_потр...	100015	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	54.55	-0.8710	925.62	9			
17.07.2019	0	Травинская	100016	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	36.35	-0.8694	930.70	9			
17.07.2019	0	Качканар	100017	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	230.73	-0.8702	910.72	9			
17.07.2019	0	Кармак	100018	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	15.82	-0.8563	922.76	9			
17.07.2019	0	Красноба	100019	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	2.35	-0.8556	934.82	9			
17.07.2019	0	Першино	100020	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	7.65	-0.8818	930.41	9			
17.07.2019	0	Черемуково	100021	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	30.49	-0.8778	930.16	9			
17.07.2019	0	Североуральск	100022	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	12.68	-0.8772	928.81	9			
17.07.2019	0	Салда	100023	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	101.40	-0.8748	940.57	9			
17.07.2019	0	Оус	100024	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	1.48	-0.8883	941.93	9			
17.07.2019	0	Алапаевск	100025	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	15.83	-0.8894	910.63	9			
17.07.2019	0	ЕФЭС	100026	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	20.86	-0.8589	911.25	9			
17.07.2019	0	Рек	100027	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	27.22	-0.8665	894.36	8			
17.07.2019	0	Окуново	100028	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	17.71	-0.8414	910.90	9			
17.07.2019	0	БАЗ	100029	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	23.93	-0.8561	933.44	9			
17.07.2019	0	Краснополюск	100030	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	6.22	-0.8845	911.58	9			
17.07.2019	0	Ница	100031	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	23.05	-0.8609	932.07	9			
17.07.2019	0	Туринск	100032	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	14.70	-0.8860	906.73	9			
17.07.2019	0	Тавда	100033	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	7.78	-0.8518	902.93	9			
17.07.2019	0	Тавда-220	100034	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-0.03	-0.8491	912.07	9			
17.07.2019	0	БАЗ	100035	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-3.65	-0.8569	921.48	9			
17.07.2019	0	Краснофимская	100036	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	41.54	-0.8969	926.54	9			
17.07.2019	0	Белая	100037	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	0.18	-0.8667	912.58	9			
17.07.2019	0	Голубово	100038	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	2.35	-0.8759	908.64	9			
17.07.2019	0	БАЗ	100039	520.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	-0.07	-0.8574	903.44	9			
17.07.2019	0	Янтарь	100040	230.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	0.83	-0.8540	903.64	9			
17.07.2019	0	Янтарь	100041	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	3.62	-0.8501	942.64	9			
17.07.2019	0	Альница	100042	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	5.76	-0.8907	470.88	8			
17.07.2019	0	Миньинская	100043	115.0	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	0.00	0.00	16.32	-0.8782					

Общая информация | Данные сценария | Редактор справочника: Узлы | Данные | Сведения | Станции | PFE | Оптимизируемые ГЭС | Зависки | Влияние PFE | Влияние узлов | Аргументы

Модуль отображает основную информацию об узлах расчётной модели:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование узла – наименование узла расчётной модели.
- Номер узла – номер узла расчётной модели.
- Вном – номинальное напряжение узла расчётной модели.
- ОЭС – наименование ОЭС, к которой отнесён узел расчётной модели.
- ЗСП – наименование ЗСП, к которой отнесён узел расчётной модели.
- Регион – наименование региона, к которому отнесён узел расчётной модели.
- Ген (АТС) – объём генерации, отнесённый к узлу расчётной модели по данным АТС.
- Ген (модель) – объём генерации, отнесённый к узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Ген (сценарий) – объём генерации, отнесённый к узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Потр (модель) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Потр (сценарий) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Коефф.потерь (модель) – коэффициент потерь, соответствующий узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Коефф.потерь (сценарий) – коэффициент потерь, соответствующий узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Цена (АТС) – узловая цена в узле расчётной модели по данным АТС.
- Цена (модель) – узловая цена в узле расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (несглаженная) – узловая цена в узле расчётной модели по данным модели СКМ до сглаживания цен.
- Цена (сценарий) – узловая цена в узле расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- $U_{рас}$ (модель) – расчётное напряжение в узле расчётной модели по данным модели СКМ.
- $U_{рас}$ (сценарий) – расчётное напряжение в узле расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Сост. (модель) – состояние узла (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по данным модели СКМ.
- Сост. (сценарий) – состояние узла (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

При двойном нажатии левой кнопкой мыши на любую ячейку модуля «Узлы» отображается модуль «Анализ узловой цены в узле» для соответствующих узла и часа:

Состав несглаженной узловой цены для РГЕ

Ограничение	Коэффициент	Цена ограничения	Цена
Баланс	0.8499	1,062.03	902.59
Сечение Владыкино 1 (5110)	-0.0035	-588.95 (Pmax)	2.07
			Итого = 904.66

Состав зональной узловой цены (до сглаживания)

Ограничение	Цена
Баланс	904.82
Итого = 904.82	

Параметры ценообразования

Цена АТС:	904.23	Базовый узел сглаживания:	СГРЭС-2 сш 3,4 (101150)
Несглаженная цена:	904.75	Цена в базовом узле:	875.33
Зональная цена:	904.75	Генератор максимальной принятой заявкой:	ТЭЦ-27 ПГУ-3 ГТ 32 (5406)
Сглаженная цена:	904.82	Цена сглаживания сечения:	2.38
		Цузл=Кпотерь*Цбал+min(Цсглаж,Цсеч):	904.82 = 1.03 * 875.33 + min(2.38, 0.00)

Модуль отображает основную информацию о составе узловой цены узла расчётной модели:

- Ограничение – влияющие на узловую цену ограничения.
- Коэффициент – коэффициент, с которым ограничение влияет на узловую цену.
- Цена ограничения – цена влияющего на узловую цену ограничения.
- Цена – вклад ограничения в узловую цену (произведение коэффициента и цены ограничения).
- Итого – узловая цена узла расчётной модели.
- Базовый узел сглаживания – наименование и номер узла расчётной модели, соответствующего ценозамыкающей РГЕ.
- Цена в базовом узле – цена в узле расчётной модели, соответствующем ценозамыкающей РГЕ.
- Генератор с максимальной принятой заявкой – наименование и номер РГЕ, соответствующей РГЕ с максимальным значением цены среди принятых заявок.
- Цена сглаживания сечения – цена сглаживания (ограничения) влияющего на узловую цену ограничения на переток по сечениям.

- Линии

Имитатор РСВ

Дата анализа: 17.07.2019

Доступ в Энергу

Дата	Час	Наименование вет...	Узел начала	Узел конца	Вном (нач)	Вном (кон)	ОЭС (нач)	ОЭС (кон)	ЗСП (нач)	ЗСП (кон)	Регион (нач)	Регион (кон)	Число (АТС)	Число (сц)	Поток (АТС)	Поток в начал...
17.07.2019	0	Асбест-БАЗС	100001	100002	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		49,83	
17.07.2019	0	Асбест-Синерская	100001	100008	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		14,87	
17.07.2019	0	Асбест-Дачная	100001	101014	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		8,04	
17.07.2019	0	БАЗС-ск-БАЗС	100002	101002	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		1,64	
17.07.2019	0	БАЗС-Имоденово	100002	101053	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		0,35	
17.07.2019	0	БАЗС-Коргогуз	100002	101054	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-1,64	
17.07.2019	0	БАЗС-Блочная	100002	101085	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		36,07	
17.07.2019	0	БАЗС-Галарский	100002	101086	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		35,16	
17.07.2019	0	Травяная-Трав...	100003	100016	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		98,37	
17.07.2019	0	Травяная-Фер...	100003	100063	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-137,00	-1
17.07.2019	0	Травяная-Элев...	100003	100099	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		0,01	
17.07.2019	0	Травяная-Алма	100003	101003	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-89,29	-
17.07.2019	0	Травяная-КУМЗ	100003	101081	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		127,91	1
17.07.2019	0	Переоуральская-Х...	100004	100055	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		3,28	
17.07.2019	0	Переоуральская-...	100004	100043	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		15,85	
17.07.2019	0	Переоуральская-...	100004	100045	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		13,35	
17.07.2019	0	Хромкиль-СУГЭС	100005	100006	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		-79,44	-
17.07.2019	0	СУГЭС-Северд...	100006	101006	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		18,10	
17.07.2019	0	СУГЭС-Таватуй	100006	101007	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-28,89	-
17.07.2019	0	СУГЭС-Шельфовая	100006	101060	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-15,36	-
17.07.2019	0	Сада-Сада	100007	100023	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		73,79	1
17.07.2019	0	Сада-Первомай...	100007	100066	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-41,01	-
17.07.2019	0	Сада-Возовская	100007	100072	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-34,78	-
17.07.2019	0	Синерская-Трав...	100008	100016	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-13,16	-
17.07.2019	0	Синерская-Колт...	100008	100085	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-1,64	-
17.07.2019	0	ВИЗ-Петрищевская	100009	101009	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-69,01	-
17.07.2019	0	Тагил-БАЗ	100010	100039	520	520	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		8,72	
17.07.2019	0	Тагил-ФефГЭС	100010	100054	520	520	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-182,81	-1
17.07.2019	0	Тагил-Южная	100010	100060	520	520	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		206,14	2
17.07.2019	0	Тагил-Тагил	100010	100073	230	520	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		179,58	1
17.07.2019	0	Калининская-Се...	100011	101006	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	4		33,39	
17.07.2019	0	Калининская-НС...	100011	101015	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		56,68	
17.07.2019	0	Кошай-СерГЭС	100012	100082	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-20,31	-
17.07.2019	0	Кошай-Ступино	100012	100083	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-9,37	-
17.07.2019	0	Кошай-Прдурье	100012	100088	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		3,36	
17.07.2019	0	Южная-Малахит	100013	100046	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		17,53	
17.07.2019	0	Южная-Академич...	100013	101010	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	2		-45,29	-
17.07.2019	0	Южная-отп.Лече...	100013	101088	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		21,57	
17.07.2019	0	Южная-отп.Загор...	100013	101089	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		28,61	
17.07.2019	0	Кошай-Кошай	100014	100012	230	230	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		0,00	
17.07.2019	0	НСера-ТЭЦ_Лотр...	100015	101015	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		-54,56	-
17.07.2019	0	Синерская-Каме...	100016	100080	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		20,72	
17.07.2019	0	Травяная-КотЛЭ...	100016	100089	115	115	ОЭС Урала	ОЭС Урала	Урал	Урал	Свердловская обл...	Свердловская обл...	1		71,77	

Общая информация | Данные сценария | Редактор справочников: Урал | Линии | Сечения | Станции | PFE | Оптимизируемые ГЭС | Заказы | Влияние PFE | Влияние узлов | Агрегация

Модуль отображает основную информацию о ветвях расчётной модели:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Узел начала – номер узла расчётной модели, соответствующий началу ветви.
- Узел конца – номер узла расчётной модели, соответствующий концу ветви.
- Вном (нач) – номинальное напряжение узла расчётной модели, соответствующего началу ветви.
- Вном (кон) – номинальное напряжение узла расчётной модели, соответствующего концу ветви.
- ОЭС (нач) – наименование ОЭС, к которой отнесён узел расчётной модели, соответствующий началу ветви.
- ОЭС (кон) – наименование ОЭС, к которой отнесён узел расчётной модели, соответствующий концу ветви.
- ЗСП (нач) – наименование ЗСП, к которой отнесён узел расчётной модели, соответствующий началу ветви.
- ЗСП (кон) – наименование ЗСП, к которой отнесён узел расчётной модели, соответствующий концу ветви.
- Регион (нач) – наименование региона, к которому отнесён узел расчётной модели, соответствующий началу ветви.
- Регион (кон) – наименование региона, к которому отнесён узел расчётной модели, соответствующий концу ветви.
- Число || (АТС) – число параллельных цепей ветви расчётной модели по данным АТС.

- Число || (сц) – число параллельных цепей ветви расчётной модели по условиям проведения сценарного расчёта.
- Поток (АТС) – поток по ветви расчётной модели по данным АТС.
- Поток в начале (модель) – поток в начале ветви расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток в конце (модель) – поток в конце ветви расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток в начале (сценарий) – поток в начале ветви расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Поток в конце (сценарий) – поток в конце ветви расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Сост. (модель) – состояние ветви (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по данным модели СКМ.
- Сост. (сценарий) – состояние ветви (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Сечения

Импортер РСВ

Дата анализа: 17.07.2019

Сценарийный анализ: 17.07.2019

Дата	Час	Наименование се...	Номер сечения	Rmin	Rmax	Цена (модель)	Цена (сценарий)	Поток (АТС)	Поток (модель)	Поток (сценарий)
17.07.2019	0	Урал - Запад	1002	-9999.00	3480.00	0.00	0.00	1187.84	1182.93	
17.07.2019	0	Запад - Урал	1003	-9999.00	3800.00	0.00	0.00	-294.51	-290.63	
17.07.2019	0	Сечение 1 АПНУ...	1005	-9999.00	900.00	0.00	0.00	278.51	278.24	
17.07.2019	0	АПНУ Калино 1	1006	-9999.00	2600.00	0.00	0.00	437.35	437.71	
17.07.2019	0	АРС РефГЭС	1007	-9999.00	3900.00	0.00	0.00	1263.51	1264.05	
17.07.2019	0	АРС ИрГЭС	1008	-9999.00	1340.00	0.00	0.00	-170.42	-165.60	
17.07.2019	0	Урал	1013	-9999.00	3400.00	0.00	0.00	1881.57	1870.36	
17.07.2019	0	Дефицит Ветко-Во...	1015	-9999.00	2145.00	0.00	0.00	631.84	635.20	
17.07.2019	0	Север - Юг 1 (Буй...	1017	-9999.00	3900.00	0.00	0.00	832.01	830.45	
17.07.2019	0	Рефтинская ГРЭС...	1020	-1750.00	1750.00	0.00	0.00	504.45	504.33	
17.07.2019	0	Исеть-Козырево	1021	-9999.00	1248.00	0.00	0.00	536.44	538.41	
17.07.2019	0	Курчатковская-Шат...	1023	-9999.00	1393.00	0.00	0.00	485.93	484.92	
17.07.2019	0	Беркут-Курган	1024	-1750.00	1750.00	0.00	0.00	286.75	295.88	
17.07.2019	0	Красноярская...	1025	-9999.00	1000.00	0.00	0.00	246.96	268.01	
17.07.2019	0	Сечение 35 (в То...	1035	-9999.00	2650.00	0.00	0.00	-304.81	-310.79	
17.07.2019	0	Сечение 35 (на Ур...	1036	-9999.00	2800.00	0.00	0.00	304.81	310.79	
17.07.2019	0	ОЭС Урала-Энерг...	1037	-9999.00	1550.00	0.00	0.00	-313.80	-320.08	
17.07.2019	0	ОЭС Урала-Энерг...	1038	-9999.00	1800.00	0.00	0.00	313.80	320.08	
17.07.2019	0	Север - Юг 2 (Бе...	1041	-9999.00	3100.00	0.00	0.00	958.65	955.53	
17.07.2019	0	Избыток Северо...	1042	-9999.00	3000.00	0.00	0.00	1868.46	1870.58	
17.07.2019	0	Волга - Урал	1052	-9999.00	3600.00	0.00	0.00	-839.71	-864.38	
17.07.2019	0	Пермская ГРЭС ...	1066	-9999.00	1600.00	0.00	0.00	452.41	452.93	
17.07.2019	0	АПНУ ПИЭС част...	1074	-9999.00	3300.00	0.00	0.00	923.56	923.51	
17.07.2019	0	Сургутская ГРЭС-2...	1077	-9999.00	1565.00	0.00	0.00	370.74	370.97	
17.07.2019	0	Макайт	1079	-9999.00	3500.00	0.00	0.00	2601.80	2603.43	
17.07.2019	0	Шахта - Макайт 1	1096	-9999.00	3500.00	0.00	0.00	2798.64	2803.38	
17.07.2019	0	Урал - Волга	1121	-9999.00	3180.00	0.00	0.00	1308.69	1278.92	
17.07.2019	0	Кармановская ГРЭ...	1125	-1500.00	1500.00	0.00	0.00	450.08	454.88	
17.07.2019	0	АПНУ Калино част...	1132	-9999.00	2200.00	0.00	0.00	248.77	248.24	
17.07.2019	0	АПНУ Калино част...	1133	-9999.00	2600.00	0.00	0.00	665.88	666.04	
17.07.2019	0	АПНУ ПС Тагил	1137	-9999.00	1455.00	0.00	0.00	459.85	459.66	
17.07.2019	0	АПНУ Калино 2	1139	-9999.00	3000.00	0.00	0.00	909.85	909.74	
17.07.2019	0	Рефтинская ГРЭС...	1143	-1750.00	1750.00	0.00	0.00	801.41	805.37	
17.07.2019	0	3 АТП ВолГЭС	1148	-9999.00	410.00	0.00	0.00	241.76	241.70	
17.07.2019	0	АТТ Ураловская	1151	-9999.00	356.00	0.00	0.00	107.66	105.34	
17.07.2019	0	Емелино-Южная...	1162	-9999.00	2375.00	0.00	0.00	989.84	990.66	
17.07.2019	0	Россия(Сурьбурск...	1407	-9999.00	9999.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
17.07.2019	0	Россия(Челябинск...	1412	-9999.00	9999.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
17.07.2019	0	КС Закарское (ПЭ)	1501	-9999.00	290.00	0.00	0.00	97.71	97.63	
17.07.2019	0	Дефицит БСУ (КС...	1507	-9999.00	990.00	0.00	0.00	505.10	504.82	
17.07.2019	0	Дефицит ПЗУ (КС...	1508	-9999.00	690.00	0.00	0.00	241.05	241.01	
17.07.2019	0	Центральная част...	1509	-9999.00	850.00	0.00	0.00	183.50	182.81	
17.07.2019	0	КС-ПЗУ-220 (ПЭ)	1515	-9999.00	805.00	0.00	0.00	274.22	274.73	

Общая информация | Данные сценария | Редактор справочников: Узлы | Линии | Сечения | Станции | PFE | Оптимизируемые ГЭС | Запасы | Влияние PFE | Влияние узлов | Агрегация

Модуль отображает основную информацию о сечениях расчётной модели:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование сечения – наименование сечения расчётной модели.
- Номер сечения – номер сечения расчётной модели.
- Рмин – минимально допустимый переток по сечению расчётной модели.
- Рмакс – максимально допустимый переток по сечению расчётной модели.
- Цена (модель) – цена сечения расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (сценарий) – цена сечения расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Поток (АТС) – поток по сечению расчётной модели по данным АТС.
- Поток (модель) – поток по сечению расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток (сценарий) – поток по сечению расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Станции

Дата	Час	Холдинг	Участник	Станция	Тип	ОЭС	ЗСП	Регион	Опт в РСВ	Rmin	Rmax	Rmin (сц)	Rmax (сц)	TT (ATC)	TT (модель)	TT (сц)	Узл цен
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Рефтинская ГРЭС	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	опт	1490,0	2200,0			2200,000	2200,000		
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Среднеуральская...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	опт	438,0	700,0			438,000	438,000		
17.07.2019	0	АО "Концерн Росси...	АО "Концерн Росси...	Белоярская АЭС	АЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	опт	337,0	340,0			340,000	340,000		
17.07.2019	0	АО "СИАЛ"	АО "РУСАЛ Урал"	Богословская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	34,0	34,0			34,000	34,000		
17.07.2019	0	АО "СИАЛ"	АО "РУСАЛ Урал"	Красногорская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	опт	10,0	14,0			12,000	14,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	ПАО "Т Плюс"	Ново-Свердловск...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	опт	95,0	200,0			95,000	95,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	АО "Энергобыт..."	Свердловская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	12,0	12,0			12,000	12,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	АО "Энергобыт..."	Первоуральская Т...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	11,0	11,0			11,000	11,000		
17.07.2019	0	ООО "Металлэнерг...	ООО "Металлэнерг...	Канчанарская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	АО "Энергобыт..."	Веротурская ГЭС	ГЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	0,0	7,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ООО "Металлэнерг...	ООО "Металлэнерг...	ТЭЦ ИТМК	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	80,0	84,0			80,000	80,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	АО "Энергобыт..."	ТЭЦ УВЗ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	26,0	26,0			26,000	26,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	АО "Энергобыт..."	ТЭЦ ТМЗ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	АО "ЭЗС"	АО "ЭЗС" (р.Бата...	ТЭЦ "Ураметроп..."	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Свердловская обл...	неопт	18,5	18,5			18,500	18,500		
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Троицкая ГРЭС	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	57,0	63,0			57,000	57,000		
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	АО "Интер РАО"	Копейская ГЭС	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	165,0	166,0			165,000	165,000		
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-1	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	38,5	41,0			41,000	41,000		
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-2	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	95,0	105,0			95,000	95,000		
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-3	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	208,0	419,0			295,000	295,000		
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Аргашская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	опт	89,0	96,0			89,000	89,000		
17.07.2019	0	ООО "МЭС"	ООО "МЭС" (р.Маг...	ТЭЦ ЦСК ПЭС-1...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	209,0	209,0			209,000	209,000		
17.07.2019	0	ООО "МЭС"	ООО "МЭС" (р.Маг...	ЦСК	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	152,0	152,0			152,000	152,000		
17.07.2019	0	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕ...	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕ...	ТЭЦ ММК	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	130,0	130,0			130,000	130,000		
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ТЭЦ ОАО "ММЗ"	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ТЭЦ ОАО "Комб..."	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	12,0	12,0			12,000	12,000		
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ЦЭЦ ЗМЗ_ОЛАТО...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Челябинская обл...	неопт	1,5	1,5			1,500	1,500		
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	АО "Интер РАО"	Пермская ГРЭС	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	811,0	1652,0			1263,000	1263,000		
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Яйвинская ГРЭС	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	270,0	450,0			300,000	300,000		
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Волочская ГЭС	ГЭС	ОЭС Урала	Ветка (FZURK12)	Пермский край	неопт	0,0	625,0			185,000	185,000		
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Камская ГЭС	ГЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	150,0	530,0			50,000	50,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Широкская ГЭС-7	ГЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	11,9	23,8			11,900	11,900		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Килевская ГРЭС-3	ГРЭС	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	ПАО "Т Плюс"	Березниковская Т...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	14,0	30,0			14,000	14,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Березниковская Т...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	5,0	5,0			5,000	5,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Березниковская Т...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Саликамская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	0,0	0,0			0,000	0,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	Пермская ТЭЦ-9	Пермская ТЭЦ-9	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	124,3	266,0			248,000	248,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	Пермская ТЭЦ-13	Пермская ТЭЦ-13	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	2,0	2,0			2,000	2,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	ПАО "Т Плюс"	Пермская ТЭЦ-14	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	89,0	124,4			89,000	89,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	ПАО "Т Плюс"	Пермская ТЭЦ-6	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	опт	58,0	103,7			103,700	103,700		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ПАО "Пермэнерго"	Заманская ТЭЦ-5	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	14,0	14,0			14,000	14,000		
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛЮС"	ПАО "Т Плюс"	Чайковская ТЭЦ	ТЭЦ	ОЭС Урала	Ветка (FZURK12)	Пермский край	опт	35,0	60,0			35,000	35,000		
17.07.2019	0	ПАО "Пермэнерго"	ТЭЦ ЗМЗ_ОМЗ-3...	ТЭЦ	ОЭС Урала	Урал (FZUROE07)	Пермский край	неопт	10,0	10,0			10,000	10,000			

Модуль отображает основную информацию о станциях:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Холдинг – наименование холдинга, к которому отнесена станция.
- Участник – наименование участника, к которому отнесена станция.
- Станция – наименование станции.
- Тип – тип станции (ГРЭС, ТЭЦ, АЭС, ГЭС, ВЭС, СЭС).
- ОЭС – наименование ОЭС, к которой отнесена станция.
- ЗСП – наименование ЗСП, к которой отнесена станция.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена станция.
- Опт в РСВ – признак оптимизации станции в РСВ (опт – оптимизируемая, неопт – неоптимизируемая).
- Рмин – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным АТС.
- Рмакс – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным АТС.
- Рмин (сц) – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по условиям проведения сценарного расчёта.
- Рмакс (сц) – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по условиям проведения сценарного расчёта.
- ТГ (АТС) – объём торгового графика станции по данным АТС.
- ТГ (модель) – объём торгового графика станции по данным модели СКМ.

- ТГ (сц) – объём торгового графика станции по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Макс. прин. заявка – максимальная цена принятых заявок, поданных на продажу в РСВ по ГТП станции, по данным модели СКМ.
- Макс. прин. заявка (сц) – максимальная цена принятых заявок, поданных на продажу в РСВ по ГТП станции, по результатам проведения сценарного расчёта.
- Макс. заявка – максимальная цена заявок, поданных на продажу в РСВ по ГТП станции, по данным модели СКМ.
- Макс. прин. заявка (сц) – максимальная цена заявок, поданных на продажу в РСВ по ГТП станции, по условиям проведения сценарного расчёта.

• РГЕ

Дата	Час	Сценарий	Участник	Станция	РГЕ	Номер РГЕ	ОЭС	ЗСП	Регион	Номер узла	Опт в РСВ	Pmin	Pmax	Pmin (сц)	Pmax (сц)	TT (АТС)
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Рефтинская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС	1001	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100063	опт	2100	3000			30
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Рефтинская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС	1002	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	101035	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Среднеуральская...	Среднеуральская...	1005	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100006	опт	96,0	100,0			9
17.07.2019	0	ПАО "Энеа Россия"	ПАО "Энеа Россия"	Среднеуральская...	Среднеуральская...	1006	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100057	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	АО "СЧАЛ"	АО "СЧАЛ"	Богородская АЭС	Богородская АЭС	1007	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	101055	опт	337,0	340,0			34
17.07.2019	0	АО "СЧАЛ"	АО "СЧАЛ"	Богородская АЭС	Богородская АЭС	1010	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100079	неопт	34,0	34,0			3
17.07.2019	0	АО "СЧАЛ"	АО "СЧАЛ"	Красноярская ТЭЦ	Красноярская ТЭЦ	1013	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100089	опт	1,0	14,0			1
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Ново-Севердловск...	Ново-Севердловск...	1014	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	101015	опт	50,0	100,0			5
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Ново-Севердловск...	Ново-Севердловск...	1015	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100052	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Севердловская ТЭЦ	Севердловская ТЭЦ	1016	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100111	неопт	12,0	12,0			1
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Первоуральская Т...	Первоуральская Т...	1017	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100025	неопт	11,0	11,0			1
17.07.2019	0	ООО "Металлэнерг...	ООО "Металлэнерг...	Канчанарская ТЭЦ	Канчанарская ТЭЦ	1019	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100017	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Веригурская ГЭС	Веригурская ГЭС	1020	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100087	неопт	0,0	7,0			
17.07.2019	0	ООО "Металлэнерг...	ООО "Металлэнерг...	ТЭЦ НТМК	ТЭЦ НТМК	1021	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100099	неопт	80,0	84,0			8
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	ТЭЦ УБ3	ТЭЦ УБ3	1022	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100098	неопт	26,0	26,0			2
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	ТЭЦ ПМ3	ТЭЦ ПМ3	1023	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100011	опт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	АО "ЭНС"	АО "ЭНС"	ТЭЦ Транзитроп...	ТЭЦ Транзитроп...	1024	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Севердловская обл.	100029	неопт	18,5	18,5			1
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Троицкая ГРЭС	Троицкая ГРЭС	1025	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100169	опт	37,0	63,0			5
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Троицкая ГРЭС	Троицкая ГРЭС	1027	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100153	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО ..."	ПАО "Интер РАО ..."	Южноуральская Г...	Южноуральская Г...	1028	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100126	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО ..."	ПАО "Интер РАО ..."	Южноуральская Г...	Южноуральская Г...	1029	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100128	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-1	Челябинская ТЭЦ-1	1030	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100108	опт	3,5	5,0			13
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-2	Челябинская ТЭЦ-2	1032	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100173	опт	93,0	105,0			9
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-3	Челябинская ТЭЦ-3	1033	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100103	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ОАО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Ардашская ТЭЦ	Ардашская ТЭЦ	1034	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100119	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ООО "МЭК"	ООО "МЭК" (в Маг...)	ТЭЦ ЦСК ПЭС-1	ТЭЦ Магнитогорск...	1035	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100160	неопт	209,0	209,0			20
17.07.2019	0	ООО "МЭК"	ООО "МЭК" (в Маг...)	ЦСК	ЦСК Магнитогорск...	1036	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100160	неопт	152,0	152,0			15
17.07.2019	0	ООО "МЭСК-ЭНЭС"	ООО "МЭСК-ЭНЭС"	ТЭЦ НИК	ТЭЦ НИК	1037	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100115	неопт	130,0	130,0			13
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ТЭЦ ОАО "ММЗ"	ТЭЦ ТЭЦ	1038	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100130	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ТЭЦ Манежит	ТЭЦ Манежит	1039	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100143	неопт	12,0	12,0			1
17.07.2019	0	ОАО "МРСК Урала"	ОАО "МРСК Урала"	ЦЭС ЗМЗ (ВЛАТОУ...	ЦЭС ЗМЗ (ВЛАТОУ...	1040	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Челябинская обл.	100133	неопт	1,5	1,5			
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО ..."	ПАО "Интер РАО ..."	Пермская ГРЭС	Пермская ГРЭС	1041	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	101471	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО ..."	ПАО "Интер РАО ..."	Пермская ГРЭС	Пермская ГРЭС	1042	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	101472	опт	390,0	779,0			39
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Явненская ГРЭС	Явненская ГРЭС	1043	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100403	опт	90,0	150,0			12
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Явненская ГРЭС	Явненская ГРЭС	1044	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100404	опт	180,0	300,0			18
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Волгинская ГЭС	Волгинская ГЭС	1045	ОЭС Урала	Ветна (ZURKR12)	Пермский край	100426	неопт	0,0	110,0			
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Волгинская ГЭС	Волгинская ГЭС	1046	ОЭС Урала	Ветна (ZURKR12)	Пермский край	100428	неопт	0,0	315,0			18
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Канская ГЭС	Канская ГЭС (110)	1047	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100414	неопт	35,0	264,0			3
17.07.2019	0	ПАО "РусГидро"	ПАО "РусГидро"	Канская ГЭС	Канская ГЭС (220)	1048	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100415	неопт	15,0	264,0			1
17.07.2019	0	ПАО "Термэнерго...	ПАО "Термэнерго...	Шереметьевская ГЭС	Шереметьевская ГЭС	1049	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100408	неопт	11,9	23,8			1
17.07.2019	0	ПАО "Термэнерго...	ПАО "Термэнерго...	Кизильовская ГРЭС-3	Кизильовская ГРЭС	1050	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100408	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Березниковская Т...	Березниковская Т...	1051	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100465	неопт	0,0	0,0			
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Березниковская Т...	Березниковская Т...	1052	ОЭС Урала	Урал (ZUR007)	Пермский край	100460	неопт	4,0	4,0			3

Модуль отображает основную информацию об РГЕ:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Холдинг – наименование холдинга, к которому отнесена РГЕ.
- Участник – наименование участника, к которому отнесена РГЕ.
- Станция – наименование станции, к которой отнесена РГЕ.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- ОЭС – наименование ОЭС, к которой отнесена РГЕ.
- ЗСП – наименование ЗСП, к которой отнесена РГЕ.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена РГЕ.
- Номер узла – номер узла расчётной модели, к которому отнесена РГЕ.
- Опт в РСВ – признак оптимизации станции в РСВ (опт – оптимизируемая, неопт – неоптимизируемая).
- Pmin – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- Pmax – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- Pmin (сц) – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по условиям проведения сценарного расчёта.
- Pmax (сц) – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по условиям проведения сценарного расчёта.
- ТГ (АТС) – объём торгового графика РГЕ по данным АТС.
- ТГ (модель) – объём торгового графика РГЕ по данным модели СКМ.

- ТГ (сц) – объём торгового графика РГЕ по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Сост. (модель) – состояние РГЕ (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по данным модели СКМ.
- Сост. (сценарий) – состояние РГЕ (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Потребители

Дата	Час	Участник	ГТП	Код ГТП	Регион	Макс ППП	ТГ (АТС)	ТГ (модель)	ТГ (сц)	Узел цена (АТС)	Узел цена (модель)	Узел цена (сц)	Узел цена неслг (м...)	Узел цена неслг (сц)
15.11.2019	0	ООО "Абаканэнерг...	ИПТ "Абаканское э...	PABAKS81	Республика Хакасия	702	61.056	61.056	782.26	807.31	807.31	807.31	807.31	807.31
15.11.2019	0	ООО "Абаканэнерг...	ОАО "Абаканского э...	PABAKS82	Республика Хакасия	0.7	0.714	0.714	780.34	805.32	805.32	805.32	805.32	805.32
15.11.2019	0	ПАО "ОГК-2"	Адлерская ТЭС	PADLERT5	Краснодарский кр...	10.0	10.000	10.000	913.24	911.15	911.15	911.15	911.15	911.02
15.11.2019	0	ООО "СХБ"	АО "Амуринское Ц...	PADIRHPY	Ленинградская об...	9.7	9.700	9.700	810.53	807.63	807.63	807.51	807.51	807.51
15.11.2019	0	ООО "СХБ"	ОАО "Волжский"	PAGANES2	Томская область	9.3	8.992	8.992	918.46	1008.14	1008.14	1008.97	1008.97	1008.97
15.11.2019	0	ООО "СХБ"	ОАО "Варьеганск...	PAGANES3	Томская область	11.5	8.198	8.198	855.68	857.40	857.40	857.26	857.26	857.26
15.11.2019	0	ООО "СХБ"	ОАО "Варьеганск...	PAGANES4	Томская область	27.0	22.919	22.919	897.53	910.41	910.41	910.26	910.26	910.26
15.11.2019	0	ООО "СХБ"	ОАО "Варьеганск...	PAGANES5	Томская область	36.0	19.827	19.827	855.28	858.86	858.86	858.72	858.72	858.72
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Курское Ц...	PAGREN10	Липецкая область	0.3	0.191	0.191	787.42	779.57	779.57	779.46	779.46	779.46
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Курское Ц...	PAGREN11	Липецкая область	0.2	0.165	0.165	796.57	791.04	791.04	790.89	790.89	790.89
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Мосэнерго"	PAGREN12	Тульская область	1.4	1.134	1.134	919.56	918.33	918.33	918.19	918.19	918.19
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN13	Пензенская область	0.5	0.379	0.379	795.56	792.80	792.80	792.68	792.68	792.68
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN14	Пензенская область	0.6	0.106	0.106	808.51	806.35	806.35	806.23	806.23	806.23
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN15	Пензенская область	0.6	0.167	0.167	767.06	765.69	765.69	765.57	765.57	765.57
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN16	Воронежская обл...	3.0	1.962	1.962	776.30	772.99	772.99	772.88	772.88	772.88
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN17	Пензенская область	0.2	0.239	0.239	802.47	796.85	796.85	796.73	796.73	796.73
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN18	Пензенская область	3.3	1.635	1.635	809.38	806.47	806.47	806.35	806.35	806.35
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пенцефабри...	PAGREN19	Пензенская область	0.6	0.405	0.405	769.54	766.92	766.92	766.81	766.81	766.81
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "ИМПЗ" ГП...	PAGREN20	Московская обл...	1.8	1.311	1.311	864.41	860.92	860.92	860.79	860.79	860.79
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "ИМПЗ" ГП...	PAGREN21	Московская обл...	6.1	3.321	3.321	864.41	860.92	860.92	860.79	860.79	860.79
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN22	Воронежская обл...	2.2	1.838	1.838	777.76	774.69	774.69	774.57	774.57	774.57
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN23	Воронежская обл...	0.6	0.299	0.299	776.30	772.99	772.99	772.88	772.88	772.88
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN24	Воронежская обл...	0.3	0.165	0.165	776.30	772.99	772.99	772.88	772.88	772.88
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "ИМПЗ" ГП...	PAGREN25	Ульяновская обл...	0.5	0.328	0.328	769.29	765.92	765.92	765.80	765.80	765.80
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN26	Воронежская обл...	0.4	0.204	0.204	771.41	767.26	767.26	767.15	767.15	767.15
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "ИМПЗ" ГП...	PAGREN27	Пензенская область	2.5	2.033	2.033	795.56	792.80	792.80	792.68	792.68	792.68
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Курское Ц...	PAGREN28	Липецкая область	0.7	0.402	0.402	789.42	783.07	783.07	782.95	782.95	782.95
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЛМКС Бр...	PAGREN29	Воронежская обл...	1.2	0.993	0.993	776.30	772.99	772.99	772.88	772.88	772.88
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Мосэнерго"	PAGREN30	Московская обл...	0.4	0.293	0.293	867.61	862.30	862.30	862.18	862.18	862.18
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Мосэнерго"	PAGREN31	Московская обл...	2.7	1.691	1.691	871.69	868.27	868.27	868.14	868.14	868.14
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Курское Ц...	PAGREN32	Липецкая область	0.6	0.459	0.459	787.47	778.34	778.34	778.23	778.23	778.23
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Курское Ц...	PAGREN33	Липецкая область	1.8	0.089	0.089	783.02	777.21	777.21	777.09	777.09	777.09
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Пензенская...	PAGREN34	Московская обл...	0.0	0.014	0.014	860.93	859.45	859.45	859.33	859.33	859.33
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Пензенская...	PAGREN35	Московская обл...	2.3	1.564	1.564	874.87	873.02	873.02	872.89	872.89	872.89
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Пензенский...	PAGREN36	Пензенская область	1.7	0.377	0.377	810.05	810.23	810.23	810.11	810.11	810.11
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЧЕРКЗОВ..."	PAGREN37	Пензенская область	0.9	0.757	0.757	795.06	791.68	791.68	791.56	791.56	791.56
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЧЕРКЗОВ..."	PAGREN38	Пензенская область	1.5	0.019	0.019	800.89	800.81	800.81	800.69	800.69	800.69
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Пензенская...	PAGREN39	Московская обл...	0.2	0.112	0.112	875.01	873.14	873.14	873.01	873.01	873.01
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЧЕРКЗОВ..."	PAGREN40	Орловская область	0.5	0.356	0.356	824.92	821.44	821.44	821.32	821.32	821.32
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЧЕРКЗОВ..."	PAGREN41	Липецкая область	1.0	0.698	0.698	787.42	779.57	779.57	779.46	779.46	779.46
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ЗАО "Пензенская...	PAGREN42	Московская обл...	1.1	0.806	0.806	860.64	858.88	858.88	858.76	858.76	858.76
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ОАО "Скверный..."	PAGREN43	Московская обл...	1.7	1.279	1.279	853.52	851.52	851.52	851.39	851.39	851.39
15.11.2019	0	ООО "АСЗ"	ООО "ЧЕРКЗОВ..."	PAGREN44	Московская обл...	2.6	1.788	1.788	772.09	766.32	766.32	766.20	766.20	766.20

Модуль отображает основную информацию о потребителях:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Участник – наименование участника, к которому отнесена ГТП потребления.
- ГТП – наименования ГТП потребления.
- Код ГТП – код ГТП потребления.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена ГТП потребления.
- Макс ППП – максимальное почасовое плановое потребление ГТП потребления по данным АТС.
- ТГ (АТС) – торговый график ГТП потребления по данным АТС.
- ТГ (модель) – торговый график ГТП потребления по данным модели СКМ.
- ТГ (сц) – торговый график ГТП потребления по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена неслг (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным модели СКМ, определённая до процедуры сглаживания цен.

- Узл цена несгл (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта, определённая до процедуры сглаживания цен.

- Оптимизируемые ГЭС

Дата	Час	Станция	ОЭС	ЗСП	Регион	Pmin	Pmax	PminCO	PmaxCO	PminCO (сц)	PmaxCO (сц)	Интеграл	Интеграл (сц)	TT (ATC)	TT (модель)	TT (сц)
17.07.2019	0	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2323.734	2310.305			
17.07.2019	0	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2348.378	2350.940			
17.07.2019	1	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2256.635	2243.061			
17.07.2019	1	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2327.406	2328.456			
17.07.2019	2	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2345.466	2333.664			
17.07.2019	2	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2345.165	2344.544			
17.07.2019	3	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2351.013	2337.408			
17.07.2019	3	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2362.028	2359.924			
17.07.2019	4	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2634.835	2623.073			
17.07.2019	4	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2387.141	2388.891			
17.07.2019	5	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2653.972	2662.855			
17.07.2019	5	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2396.309	2397.494			
17.07.2019	6	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2593.702	2608.675			
17.07.2019	6	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2397.066	2392.730			
17.07.2019	7	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2488.679	2508.380			
17.07.2019	7	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2383.149	2377.878			
17.07.2019	8	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2442.446	2453.091			
17.07.2019	8	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2402.344	2402.746			
17.07.2019	9	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2528.102	2545.272			
17.07.2019	9	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2397.220	2389.316			
17.07.2019	10	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2443.542	2437.970			
17.07.2019	10	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2383.491	2375.833			
17.07.2019	11	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2502.951	2520.621			
17.07.2019	11	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2395.567	2387.423			
17.07.2019	12	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2552.376	2570.842			
17.07.2019	12	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2397.132	2389.091			
17.07.2019	13	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2862.869	2864.863			
17.07.2019	13	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2396.066	2407.738			
17.07.2019	14	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2748.397	2755.418			
17.07.2019	14	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2399.082	2399.633			
17.07.2019	15	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3026.388	3011.857			
17.07.2019	15	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2416.187	2429.673			
17.07.2019	16	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3094.956	3060.752			
17.07.2019	16	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2419.200	2422.450			
17.07.2019	17	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3204.598	3186.170			
17.07.2019	17	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2443.372	2461.127			
17.07.2019	18	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3250.000	3338.051			
17.07.2019	18	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2574.640	2489.965			
17.07.2019	19	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3228.468	3199.221			
17.07.2019	19	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2408.980	2441.134			
17.07.2019	20	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	3006.414	2979.261			
17.07.2019	20	Усть-Илимская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	800.0	2880.0	800.0	2880.0	57500.0	2880.0	2399.363	2421.453			
17.07.2019	21	Братская ГЭС	ОЭС Сибири	Сибирь (F258O01)	Иркутская область	850.0	3801.7	850.0	3801.7	65000.0	3801.7	2888.141	2866.621			

Модуль отображает основную информацию об оптимизируемых ГЭС:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Станция – наименование станции.
- ОЭС – наименование ОЭС, к которой отнесена станция.
- ЗСП – наименование ЗСП, к которой отнесена станция.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена станция.
- Pmin – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным АТС.
- Pmax – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным АТС.
- PminCO – ограничение CO на минимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным модели СКМ.
- PmaxCO – ограничение CO на максимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по данным модели СКМ.
- PminCO (сц) – ограничение CO на минимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по условиям проведения сценарного расчёта.
- PmaxCO (сц) – ограничение CO на максимально допустимое значение выработки (ТГ) по станции по условиям проведения сценарного расчёта.
- Интеграл – интегральное ограничение на допустимое значение выработки (ТГ) по станции за сутки суммарно по данным модели СКМ.
- Интеграл (сц) – интегральное ограничение на допустимое значение выработки (ТГ) по станции за сутки суммарно по условиям проведения сценарного расчёта.

- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Заявки

Имитатор РСВ

Дата анализа: 17.07.2019

Доступ в Энергу | Сценарный анализ: 17.07.2019

Дата	Час	Холдинг	Участник	Станция	РГЕ	Номер РГЕ	ОЭС	ЗСП	Регион	Номер узла	Номер ступени	Цена ступени	Rmin	Rmax	ТГ (АТС)	ТГ (модель)
17.07.2019	0	ПАО "Звезда России"	ПАО "Звезда России"	Рефтинская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (L)	1001	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100063	1	0,0	210,0	288,3	298.333	29
17.07.2019	0	ПАО "Звезда России"	ПАО "Звезда России"	Рефтинская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (L)	1001	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100063	2	820,0	0,0	0,7	0,667	
17.07.2019	0	ПАО "Звезда России"	ПАО "Звезда России"	Рефтинская ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (L)	1001	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100063	3	840,0	0,0	1,0	1,000	
17.07.2019	0	ПАО "Звезда России"	ПАО "Звезда России"	Среднеуральская...	Среднеуральская...	1005	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100006	1	2062,0	98,0	100,0	98.000	9
17.07.2019	0	АО "Концерн Росс...	АО "Концерн Росс...	Белозерская АЭС	Белозерская АЭС (L)	1007	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	101065	1	0,0	337,0	340,0	340.000	34
17.07.2019	0	АО "СУАЛ"	АО "СУАЛ Урал"	Красногорская ТЭЦ	Красногорская ТЭЦ	1013	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100089	1	0,0	10,0	12,0	12.000	1
17.07.2019	0	АО "СУАЛ"	АО "СУАЛ Урал"	Красногорская ТЭЦ	Красногорская ТЭЦ	1013	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	100089	2	1880,0	0,0	2,0	0,000	
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Ново-Свердловск...	Ново-Свердловск...	1014	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Свердловская обл...	101015	1	1571,0	50,0	100,0	50.000	5
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Троицкая ГРЭС (L)	Троицкая ГРЭС (L)	1025	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Челябинская обл...	100169	1	1480,0	57,0	63,0	57.000	5
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-1	Челябинская ТЭЦ-1	1030	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Челябинская обл...	100106	1	0,0	2,5	5,0	5.000	
17.07.2019	0	ООО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Челябинская ТЭЦ-2	Челябинская ТЭЦ-2	1032	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Челябинская обл...	100173	1	1334,0	95,0	105,0	95.000	9
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	АО "Интер РАО"	Пермская ГРЭС (5-)	Пермская ГРЭС (5-)	1042	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	101472	1	1145,0	390,0	779,0	390.000	39
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Яйвинская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС (1-)	1043	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100403	1	796,0	90,0	120,0	120.000	12
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Яйвинская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС (1-)	1043	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100403	2	1981,0	0,0	30,0	0,000	
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Яйвинская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС (2-)	1044	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100404	1	1795,0	180,0	230,0	180.000	18
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Яйвинская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС (2-)	1044	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100404	2	1848,0	0,0	70,0	0,000	
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Пермская ТЭЦ-9	Пермская ТЭЦ-9	1055	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100467	1	1858,0	85,0	106,0	85.000	8
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Пермская ТЭЦ-14	Пермская ТЭЦ-14	1059	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Пермский край	100433	1	1749,0	89,0	124,4	89.000	6
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Чайковская ТЭЦ	Чайковская ТЭЦ	1061	ОЭС Урала	Валка (FZURK12)	Пермский край	100496	1	1801,0	35,0	47,3	35.000	3
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Чайковская ТЭЦ	Чайковская ТЭЦ	1061	ОЭС Урала	Валка (FZURK12)	Пермский край	100406	2	1864,0	0,0	12,7	0,000	
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	ООО "БК"	Кармановская ГРЭС	Кармановская ГРЭС	1064	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	102201	1	1077,2	155,2	288,0	155.160	15
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	ООО "БК"	Уфимская ТЭЦ-2	Уфимская ТЭЦ-2 (L)	1069	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100212	1	1189,0	75,0	110,0	75.000	7
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	ООО "БК"	Уфимская ТЭЦ-3	Уфимская ТЭЦ-3	1070	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100219	1	450,0	29,0	30,0	30.000	3
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	ООО "БК"	Ново-Стерлитама...	Ново-Стерлитама...	1074	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100229	1	1060,0	90,0	93,0	90.000	9
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	ООО "БК"	Ново-Стерлитама...	Ново-Стерлитама...	1074	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100229	2	1136,0	0,0	27,0	0,000	
17.07.2019	0	ООО "НСТЭЦ"	ООО "НСТЭЦ"	Ново-Салаватск...	Ново-Салаватск...	1076	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100287	1	1189,0	79,0	80,0	79.000	7
17.07.2019	0	АО "СЭСК"	АО "СЭСК" (в.Белат...	Кумертауская ТЭЦ	Кумертауская ТЭЦ	1077	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100237	1	1136,0	35,0	38,0	35.000	3
17.07.2019	0	АО "СЭСК"	АО "СЭСК" (в.Белат...	Кумертауская ТЭЦ	Кумертауская ТЭЦ	1077	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Республика Башк...	100237	2	1674,0	0,0	4,0	0,000	
17.07.2019	0	ПАО "Интер РАО"	АО "Интер РАО"	Ирменская ГРЭС	Ирменская ГРЭС	1082	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Оренбургская обл...	100872	1	1417,0	136,5	213,5	136.500	13
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Самарская ТЭЦ	Самарская ТЭЦ (L)	1084	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Оренбургская обл...	100818	1	1613,0	119,0	240,0	119.000	11
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Каргалинская ТЭЦ	Каргалинская ТЭЦ	1085	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Оренбургская обл...	100810	1	1678,0	90,0	113,0	90.000	9
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Орская ТЭЦ	Орская ТЭЦ	1086	ОЭС Урала	Урал (FZUR007)	Оренбургская обл...	100863	1	1769,0	27,0	65,0	27.000	2
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Кировская ТЭЦ-5	Кировская ТЭЦ-5 (L)	1092	ОЭС Средней Волги	Валка (FZURK12)	Кировская область	100629	1	1615,0	55,0	80,0	55.000	5
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Кировская ТЭЦ-5	Кировская ТЭЦ-5 (L)	1092	ОЭС Средней Волги	Валка (FZURK12)	Кировская область	100644	1	1620,0	90,0	150,0	90.000	9
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Ижевская ТЭЦ-2	Ижевская ТЭЦ-2	1096	ОЭС Средней Волги	Валка (FZURK12)	Удмуртская респу...	100555	1	1713,0	90,0	105,0	90.000	9
17.07.2019	0	ПАО "Т ПЛОС"	ПАО "Т ПЛОС"	Ижевская ТЭЦ-2	Ижевская ТЭЦ-2	1096	ОЭС Средней Волги	Валка (FZURK12)	Удмуртская респу...	100555	2	1735,0	0,0	80,0	0,000	
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Сургутская ГРЭС-1	Сургутская ГРЭС-1	1109	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101170	1	0,0	280,0	420,0	420.000	42
17.07.2019	0	ООО "Газпром эн...	ПАО "ОГК-2"	Сургутская ГРЭС-2	Сургутская ГРЭС-2	1109	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101140	1	0,0	540,0	778,0	692.649	77
17.07.2019	0	ПАО "Юнипро"	ПАО "Юнипро"	Сургутская ГРЭС-2	Сургутская ГРЭС-2	1101	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101150	1	875,0	477,9	769,5	692.649	69
17.07.2019	0	ООО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Томская ТЭЦ-2	Томская ТЭЦ-2	1103	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101186	1	908,0	93,0	132,5	93.000	9
17.07.2019	0	ООО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Томская ТЭЦ-2	Томская ТЭЦ-2	1103	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101186	2	1148,0	0,0	47,5	0,000	
17.07.2019	0	ООО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Томская ТЭЦ-2	Томская ТЭЦ-2	1104	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101184	1	908,0	279,0	413,5	279.000	27
17.07.2019	0	ООО "Фортум"	ПАО "Фортум"	Томская ТЭЦ-2	Томская ТЭЦ-2	1104	ОЭС Урала	Томь (FZURU08)	Томская область	101184	2	1148,0	0,0	141,5	0,000	

Общая информация | Данные сценария | Редактор сравнения: Узлы | Линии | Сечения | Станции | РГЕ | Оптимизированные ГЭС | Заявки | Влияние РГЕ | Влияние узлов | Агрегация

Модуль отображает основную информацию о заявках:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Холдинг – наименование холдинга, к которому отнесена РГЕ.
- Участник – наименование участника, к которому отнесена РГЕ.
- Станция – наименование станции, к которой отнесена РГЕ.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- ОЭС – наименование ОЭС, к которой отнесена РГЕ.
- ЗСП – наименование ЗСП, к которой отнесена РГЕ.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена РГЕ.
- Номер узла – номер узла расчётной модели, к которому отнесена РГЕ.
- Номер ступени – номер ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- Цена ступени – цена ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- Rmin – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- Rmax – объём ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- ТГ (АТС) – принятый объём из ступени ценовой заявки РГЕ по данным АТС.
- ТГ (модель) – принятый объём из ступени ценовой заявки РГЕ по данным модели СКМ.
- ТГ (сц) – принятый объём из ступени ценовой заявки РГЕ по результатам проведения сценарного расчёта.

- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Сост. (модель) – состояние РГЕ (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по данным модели СКМ.
- Сост. (сценарий) – состояние РГЕ (1 – включено, 0 - отключено) расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Заявки потр

Дата	Час	Участник	ГТП	Код ГТП	Регион	Номер ступени	Цена ступени	Объём ступени	ТГ (АТС)	ТГ (модель)	ТГ (сц)	Узл цена (АТС)	Узл цена (модель)	Узл цена (сц)	Узл
15.11.2019	3	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		857,87	856,21		
15.11.2019	5	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		857,87	856,21		
15.11.2019	5	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	2	100,0	0,0	0,000	0,000		857,87	856,21		
15.11.2019	5	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	0	2000,0	799,9	799,940	799,940		863,24	873,51		
15.11.2019	5	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	1	920,0	28,4	28,410	28,410		863,24	873,51		
15.11.2019	6	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	0	2000,0	1314,1	1314,118	1314,118		779,04	780,92		
15.11.2019	6	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	1	920,0	654,2	654,182	654,182		779,04	780,92		
15.11.2019	6	ООО "УРАЛ Эне..."	ОАО "УРАЛ Красноярск"	KRRALLMZ	Красноярский край	0	2000,0	1950,0	1950,000	1950,000		830,91	832,32		
15.11.2019	6	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		877,22	880,88		
15.11.2019	6	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		877,22	880,88		
15.11.2019	6	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	2	100,0	0,0	0,000	0,000		877,22	880,88		
15.11.2019	6	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	0	2000,0	800,4	800,382	800,382		856,19	868,22		
15.11.2019	6	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	1	920,0	28,0	28,018	28,018		856,19	868,22		
15.11.2019	7	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	0	2000,0	1318,3	1318,303	1318,303		783,46	781,19		
15.11.2019	7	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	1	920,0	651,5	651,497	651,497		783,46	781,19		
15.11.2019	7	ООО "УРАЛ Эне..."	ОАО "УРАЛ Красноярск"	KRRALLMZ	Красноярский край	0	2000,0	1950,0	1950,000	1950,000		846,17	843,84		
15.11.2019	7	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		902,91	900,94		
15.11.2019	7	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		902,91	900,94		
15.11.2019	7	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	2	100,0	0,0	0,000	0,000		902,91	900,94		
15.11.2019	7	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	0	2000,0	800,5	800,497	800,497		856,78	865,35		
15.11.2019	7	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	1	920,0	27,9	27,903	27,903		856,78	865,35		
15.11.2019	8	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	0	2000,0	1195,1	1195,120	1195,120		783,44	782,00		
15.11.2019	8	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	1	1000,0	128,9	128,881	128,881		783,44	782,00		
15.11.2019	8	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	2	920,0	642,1	642,099	642,099		783,44	782,00		
15.11.2019	8	ООО "УРАЛ Эне..."	ОАО "УРАЛ Красноярск"	KRRALLMZ	Красноярский край	0	2000,0	1950,0	1950,000	1950,000		849,15	843,74		
15.11.2019	8	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		905,37	900,72		
15.11.2019	8	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		905,37	900,72		
15.11.2019	8	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	0	2000,0	805,9	805,899	805,899		855,83	865,10		
15.11.2019	8	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	1	920,0	27,5	27,501	27,501		855,83	865,10		
15.11.2019	9	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	0	2000,0	1192,9	1192,901	1192,901		783,44	781,99		
15.11.2019	9	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	1	1000,0	128,9	128,899	128,899		783,44	781,99		
15.11.2019	9	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	2	920,0	642,1	642,099	642,099		783,44	781,99		
15.11.2019	9	ООО "УРАЛ Эне..."	ОАО "УРАЛ Красноярск"	KRRALLMZ	Красноярский край	0	2000,0	1950,0	1950,000	1950,000		846,38	843,84		
15.11.2019	9	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		905,28	900,63		
15.11.2019	9	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		905,28	900,63		
15.11.2019	9	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	0	2000,0	805,9	805,899	805,899		855,88	865,10		
15.11.2019	9	ПАО "УРАЛ Брел..."	Филиал "Ирээз СВЛП"	PSUALAZ	Иркутская область	1	920,0	27,5	27,501	27,501		855,88	865,10		
15.11.2019	10	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	0	2000,0	1197,1	1197,108	1197,108		783,45	782,01		
15.11.2019	10	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	1	1000,0	130,3	130,335	130,335		783,45	782,01		
15.11.2019	10	ПАО "УРАЛ Брел..."	ОАО "УРАЛ Брелский алюминиевый завод"	PRRALLMZ	Иркутская область	2	920,0	647,8	647,757	647,757		783,45	782,01		
15.11.2019	10	ООО "УРАЛ Эне..."	ОАО "УРАЛ Красноярск"	KRRALLMZ	Красноярский край	0	2000,0	1950,0	1950,000	1950,000		845,42	840,51		
15.11.2019	10	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	0	2000,0	1190,0	1190,000	1190,000		899,07	894,80		
15.11.2019	10	АО "УРАЛ Свело..."	ОАО "УРАЛ Свело..."	PSAYANAL	Республика Хакасия	1	850,0	249,2	0,000	0,000		899,07	894,80		

Модуль отображает основную информацию о заявках потребителей:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Участник – наименование участника, к которому отнесена ГТП потребления.
- ГТП – наименования ГТП потребления.
- Код ГТП – код ГТП потребления.
- Регион – наименование региона, к которому отнесена ГТП потребления.
- Номер ступени – номер ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- Цена ступени – цена ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- Объём ступени – объём ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- ТГ (АТС) – принятый объём из ступени ценовой заявки ГТП потребления по данным АТС.
- ТГ (модель) – принятый объём из ступени ценовой заявки ГТП потребления по данным модели СКМ.
- ТГ (сц) – принятый объём из ступени ценовой заявки ГТП потребления по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Узл цена несгл (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным модели СКМ, определённая до процедуры сглаживания цен.
- Узл цена несгл (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта, определённая до процедуры сглаживания цен.

- Влияние РГЕ

Имитатор РСВ

Дата анализа: 17/07/2019

Создать сценарий | Загрузить сценарий | Сохранить сценарий | Сохранить модель | Начать расчёт | Применить изменения справочников | Очистить кэш | Настройки

Дата	Час	Код РГЕ	РГЕ	Код сечения	Сечение	К влияния (модель)	К влияния (сценар...)	Rmin	Rmax	ТГ (АТС)	ТГ (модель)	ТГ (сценарий)	Узл. цена (АТС)	Узл. цена (модель)	Узл. цена (сценар...)
17.07.2019	0	1001	Рефтинская ГРЭС (...)	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		210.0		300.0	300.0	300.0	897.61	897.74	
17.07.2019	0	1001	Рефтинская ГРЭС (...)	4008	Микунь-Урдома	-0.000010		210.0		300.0	300.0	300.0	897.61	897.74	
17.07.2019	0	1001	Рефтинская ГРЭС (...)	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		210.0		300.0	300.0	300.0	897.61	897.74	
17.07.2019	0	1001	Рефтинская ГРЭС (...)	5110	Владкино 1	-0.000480		210.0		300.0	300.0	300.0	897.61	897.74	
17.07.2019	0	1003	Рефтинская ГРЭС (...)	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		0.0		0.0	0.0	0.0	904.23	904.82	
17.07.2019	0	1003	Рефтинская ГРЭС (...)	4008	Микунь-Урдома	-0.000010		0.0		0.0	0.0	0.0	904.23	904.82	
17.07.2019	0	1003	Рефтинская ГРЭС (...)	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		0.0		0.0	0.0	0.0	904.23	904.82	
17.07.2019	0	1003	Рефтинская ГРЭС (...)	5110	Владкино 1	-0.003507		0.0		0.0	0.0	0.0	904.23	904.82	
17.07.2019	0	1005	Среднеуральская...	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		98.0		1000	98.0	98.0	925.81	930.85	
17.07.2019	0	1005	Среднеуральская...	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		98.0		1000	98.0	98.0	925.81	930.85	
17.07.2019	0	1005	Среднеуральская...	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		98.0		1000	98.0	98.0	925.81	930.85	
17.07.2019	0	1005	Среднеуральская...	5110	Владкино 1	-0.003603		98.0		1000	98.0	98.0	925.81	930.85	
17.07.2019	0	1006	Среднеуральская...	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		0.0		0.0	0.0	0.0	920.62	919.84	
17.07.2019	0	1006	Среднеуральская...	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		0.0		0.0	0.0	0.0	920.62	919.84	
17.07.2019	0	1006	Среднеуральская...	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		0.0		0.0	0.0	0.0	920.62	919.84	
17.07.2019	0	1006	Среднеуральская...	5110	Владкино 1	-0.003590		0.0		0.0	0.0	0.0	920.62	919.84	
17.07.2019	0	1007	Беловская АЭС (...)	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		337.0		340.0	340.0	340.0	910.90	911.15	
17.07.2019	0	1007	Беловская АЭС (...)	4008	Микунь-Урдома	-0.000010		337.0		340.0	340.0	340.0	910.90	911.15	
17.07.2019	0	1007	Беловская АЭС (...)	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		337.0		340.0	340.0	340.0	910.90	911.15	
17.07.2019	0	1007	Беловская АЭС (...)	5110	Владкино 1	-0.003533		337.0		340.0	340.0	340.0	910.90	911.15	
17.07.2019	0	1010	Богословская ТЭЦ	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		34.0		34.0	34.0	34.0	910.60	910.79	
17.07.2019	0	1010	Богословская ТЭЦ	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		34.0		34.0	34.0	34.0	910.60	910.79	
17.07.2019	0	1010	Богословская ТЭЦ	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		34.0		34.0	34.0	34.0	910.60	910.79	
17.07.2019	0	1010	Богословская ТЭЦ	5110	Владкино 1	-0.003527		34.0		34.0	34.0	34.0	910.60	910.79	
17.07.2019	0	1013	Красногорская ТЭЦ	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		10.0		14.0	12.0	12.0	926.80	924.58	
17.07.2019	0	1013	Красногорская ТЭЦ	4008	Микунь-Урдома	-0.000010		10.0		14.0	12.0	12.0	926.80	924.58	
17.07.2019	0	1013	Красногорская ТЭЦ	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		10.0		14.0	12.0	12.0	926.80	924.58	
17.07.2019	0	1013	Красногорская ТЭЦ	5110	Владкино 1	-0.003587		10.0		14.0	12.0	12.0	926.80	924.58	
17.07.2019	0	1014	Ново-Свердловск...	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		50.0		100.0	50.0	50.0	930.95	926.60	
17.07.2019	0	1014	Ново-Свердловск...	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		50.0		100.0	50.0	50.0	930.95	926.60	
17.07.2019	0	1014	Ново-Свердловск...	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		50.0		100.0	50.0	50.0	930.95	926.60	
17.07.2019	0	1014	Ново-Свердловск...	5110	Владкино 1	-0.003587		50.0		100.0	50.0	50.0	930.95	926.60	
17.07.2019	0	1015	Ново-Свердловск...	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		0.0		0.0	0.0	0.0	920.66	920.63	
17.07.2019	0	1015	Ново-Свердловск...	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		0.0		0.0	0.0	0.0	920.66	920.63	
17.07.2019	0	1015	Ново-Свердловск...	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		0.0		0.0	0.0	0.0	920.66	920.63	
17.07.2019	0	1015	Ново-Свердловск...	5110	Владкино 1	-0.003566		0.0		0.0	0.0	0.0	920.66	920.63	
17.07.2019	0	1016	Свердловская ТЭЦ	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		12.0		12.0	12.0	12.0	924.12	923.35	
17.07.2019	0	1016	Свердловская ТЭЦ	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		12.0		12.0	12.0	12.0	924.12	923.35	
17.07.2019	0	1016	Свердловская ТЭЦ	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		12.0		12.0	12.0	12.0	924.12	923.35	
17.07.2019	0	1016	Свердловская ТЭЦ	5110	Владкино 1	-0.003574		12.0		12.0	12.0	12.0	924.12	923.35	
17.07.2019	0	1017	Первоуральская Т...	4007	Ухта-Милушь	-0.000007		11.0		11.0	11.0	11.0	944.38	942.12	
17.07.2019	0	1017	Первоуральская Т...	4008	Микунь-Урдома	-0.000011		11.0		11.0	11.0	11.0	944.38	942.12	
17.07.2019	0	1017	Первоуральская Т...	4039	Печорская ГРЭС-3...	-0.000003		11.0		11.0	11.0	11.0	944.38	942.12	

Общая информация | Данные сценария | Редактор справочников | Узлы | Линии | Сечения | Станции | РГЕ | Оптимизируемые ГЭС | Завки | Влияние РГЕ | Влияние узлов | Агрегация

Модуль отображает основную информацию о влиянии РГЕ на сечения:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Код РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- Код сечения – номер сечения расчётной модели.
- Сечение – наименование сечения расчётной модели.
- К влияния (модель) – коэффициент влияния РГЕ на сечение по данным модели СКМ.
- К влияния (сценарий) – коэффициент влияния РГЕ на сечение по результатам проведения сценарного расчёта.
- Rmin – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- Rmax – максимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- ТГ (АТС) – объём торгового графика РГЕ по данным АТС.
- ТГ (модель) – объём торгового графика РГЕ по данным модели СКМ.
- ТГ (сц) – объём торгового графика РГЕ по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.

- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Влияние узлов

Дата	Час	Код узла	Узел	Код сечения	Сечение	К влияния (модель)	К влияния (сценарий)	Ген. (модель)	Ген. (сценарий)	Потр. (модель)	Потр. (сценарий)	Узл. цена (АТС)	Узл. цена (модель)	Узл. цена (сценарий)
17.07.2019	0	100001	Асбест	4008	Михуно-Уральна	-0.000010	0.0	17.9	905.69	907.62				
17.07.2019	0	100001	Асбест	5110	Владимиро 1	-0.003519	0.0	17.9	905.69	907.62				
17.07.2019	0	100002	БАЗС	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	-4.2	913.06	913.81				
17.07.2019	0	100002	БАЗС	5110	Владимиро 1	-0.003543	0.0	-4.2	913.06	913.81				
17.07.2019	0	100003	Травянская	4008	Михуно-Уральна	-0.000010	0.0	-8.0	923.18	923.40				
17.07.2019	0	100003	Травянская	5110	Владимиро 1	-0.003582	0.0	-8.0	923.18	923.40				
17.07.2019	0	100004	Первоуральская	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	16.2	176.1	941.71	940.67				
17.07.2019	0	100004	Первоуральская	5110	Владимиро 1	-0.003639	16.2	176.1	941.71	940.67				
17.07.2019	0	100005	Хромитки	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	11.0	86.9	944.38	942.12				
17.07.2019	0	100005	Хромитки	5110	Владимиро 1	-0.003645	11.0	86.9	944.38	942.12				
17.07.2019	0	100006	СУГРС	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	98.0	61.3	925.81	930.85				
17.07.2019	0	100006	СУГРС	5110	Владимиро 1	-0.003603	98.0	61.3	925.81	930.85				
17.07.2019	0	100007	Сада	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	1.6	920.83	921.74				
17.07.2019	0	100007	Сада	5110	Владимиро 1	-0.003569	0.0	1.6	920.83	921.74				
17.07.2019	0	100008	Синарская	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	16.0	47.3	929.80	935.71				
17.07.2019	0	100008	Синарская	5110	Владимиро 1	-0.003620	16.0	47.3	929.80	935.71				
17.07.2019	0	100009	ВКЗ	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	18.5	88.8	926.50	928.11				
17.07.2019	0	100009	ВКЗ	5110	Владимиро 1	-0.003593	18.5	88.8	926.50	928.11				
17.07.2019	0	100010	Тагил	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	-0.8	913.02	913.22				
17.07.2019	0	100010	Тагил	5110	Владимиро 1	-0.003537	0.0	-0.8	913.02	913.22				
17.07.2019	0	100011	Калининская	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	27.5	52.8	924.12	923.35				
17.07.2019	0	100011	Калининская	5110	Владимиро 1	-0.003574	27.5	52.8	924.12	923.35				
17.07.2019	0	100012	Кошай	4008	Михуно-Уральна	-0.000012	0.0	25.1	975.80	984.14				
17.07.2019	0	100012	Кошай	5110	Владимиро 1	-0.003812	0.0	25.1	975.80	984.14				
17.07.2019	0	100013	Южная	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	2.0	6.3	926.51	926.18				
17.07.2019	0	100013	Южная	5110	Владимиро 1	-0.003585	2.0	6.3	926.51	926.18				
17.07.2019	0	100014	Кошай	4008	Михуно-Уральна	-0.000012	0.0	0.0	975.80	984.16				
17.07.2019	0	100014	Кошай	5110	Владимиро 1	-0.003812	0.0	0.0	975.80	984.16				
17.07.2019	0	100015	НСевд ТЭЦ_потр...	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	54.6	931.68	927.32				
17.07.2019	0	100015	НСевд ТЭЦ_потр...	5110	Владимиро 1	-0.003589	0.0	54.6	931.68	927.32				
17.07.2019	0	100016	Травянская	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	36.3	925.62	925.58				
17.07.2019	0	100016	Травянская	5110	Владимиро 1	-0.003590	0.0	36.3	925.62	925.58				
17.07.2019	0	100017	Кенанар	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	230.7	930.70	926.45				
17.07.2019	0	100017	Кенанар	5110	Владимиро 1	-0.003588	0.0	230.7	930.70	926.45				
17.07.2019	0	100018	Кармак	4008	Михуно-Уральна	-0.000010	0.0	15.8	910.73	911.62				
17.07.2019	0	100018	Кармак	5110	Владимиро 1	-0.003537	0.0	15.8	910.73	911.62				
17.07.2019	0	100019	Кр.Слобода	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	2.4	922.76	921.56				
17.07.2019	0	100019	Кр.Слобода	5110	Владимиро 1	-0.003574	0.0	2.4	922.76	921.56				
17.07.2019	0	100020	Першино	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	7.6	934.82	938.80				
17.07.2019	0	100020	Першино	5110	Владимиро 1	-0.003636	0.0	7.6	934.82	938.80				
17.07.2019	0	100021	Черемузово	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	30.5	930.41	934.52				
17.07.2019	0	100021	Черемузово	5110	Владимиро 1	-0.003619	0.0	30.5	930.41	934.52				
17.07.2019	0	100022	Северуральск	4008	Михуно-Уральна	-0.000011	0.0	12.7	930.16	933.94				
17.07.2019	0	100022	Северуральск	5110	Владимиро 1	-0.003574	0.0	12.7	930.16	933.94				

Модуль отображает основную информацию об влиянии узлов на сечения:

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Код узла – номер узла расчётной модели.
- Наименование узла – наименование узла расчётной модели.
- Код сечения – номер сечения расчётной модели.
- Сечение – наименование сечения расчётной модели.
- К влияния (модель) – коэффициент влияния узла на сечение по данным модели СКМ.
- К влияния (сценарий) – коэффициент влияния узла на сечение по результатам проведения сценарного расчёта.
- Ген (модель) – объём генерации, отнесённый к узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Ген (сценарий) – объём генерации, отнесённый к узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Потр (модель) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Потр (сценарий) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл. цена (АТС) – узловая цена в узле расчётной модели по данным АТС.
- Узл. цена (модель) – узловая цена в узле расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл. цена (сценарий) – узловая цена в узле расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

- Агрегация

Имитатор РСБ

Дата анализа: 17.07.2019

Сценарный анализ: 17.07.2019

Выберите уровень агрегации: Регионы

Дата	Час	Наименование группы	Ген (АТС)	Ген (модель)	Ген (сценарий)	Потр (модель)	Потр (сценарий)	Цена (АТС)	Цена (модель)	Цена (сценарий)
17.07.2019	0	Абхазия	0,00	0,00	0,00	1,84	0,00	0,00	938,21	0,00
17.07.2019	0	Адыгейская область	0,00	0,00	0,00	17,62	0,00	0,00	982,94	0,00
17.07.2019	0	Алтайский край	393,00	393,00	0,00	725,92	0,00	841,63	877,77	0,00
17.07.2019	0	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	97,45	0,00	0,00	1068,19	0,00
17.07.2019	0	Астраханская область	394,50	394,50	0,00	408,58	0,00	1001,66	1001,47	0,00
17.07.2019	0	Беларусь	0,00	0,00	0,00	-69,67	0,00	0,00	539,21	0,00
17.07.2019	0	Белгородская область	9,50	9,50	0,00	1588,32	0,00	1094,27	1095,25	0,00
17.07.2019	0	Брянская область	3,00	3,00	0,00	383,36	0,00	1103,45	1106,16	0,00
17.07.2019	0	Владимирская область	114,00	114,00	0,00	616,54	0,00	1087,75	1092,33	0,00
17.07.2019	0	Волгодонская область	1482,00	1482,00	0,00	1539,07	0,00	1019,68	1019,30	0,00
17.07.2019	0	Вологодская область	1210,90	1210,90	0,00	1410,80	0,00	1025,92	1029,72	0,00
17.07.2019	0	Воронежская область	1683,00	1683,00	0,00	1014,51	0,00	1096,72	1098,65	0,00
17.07.2019	0	Грузия	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	996,79	0,00
17.07.2019	0	Забайкальский край	561,80	561,80	0,00	651,45	0,00	751,39	787,52	0,00
17.07.2019	0	Ивановская область	139,00	139,00	0,00	265,82	0,00	1063,22	1066,64	0,00
17.07.2019	0	Иркутская область	5672,31	5661,44	0,00	4889,95	0,00	730,08	783,48	0,00
17.07.2019	0	Кабардино-Балкарская республика	3,32	3,32	0,00	144,60	0,00	1003,98	1010,21	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Актобе)	0,00	0,00	0,00	215,27	0,00	0,00	1016,10	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Алматы)	0,00	0,00	0,00	8,09	0,00	0,00	991,32	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Астана)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1025,13	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Север)	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	0,00	903,06	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Северо-Восток)	0,00	0,00	0,00	-340,74	0,00	0,00	197,88	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Юг)	0,00	0,00	0,00	4,81	0,00	0,00	981,88	0,00
17.07.2019	0	Казахстан (Челябинск)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.07.2019	0	Калининградская область	0,00	0,00	0,00	-169,30	0,00	0,00	1024,05	0,00
17.07.2019	0	Калужская область	18,00	18,00	0,00	652,52	0,00	1129,24	1131,03	0,00
17.07.2019	0	Карачаево-Черкесская республика	73,90	73,90	0,00	119,01	0,00	994,14	995,37	0,00
17.07.2019	0	Кемеровская область	1709,80	1709,80	0,00	3037,48	0,00	835,42	872,84	0,00
17.07.2019	0	Кировская область	213,30	213,30	0,00	544,89	0,00	1046,76	1047,72	0,00
17.07.2019	0	Костромская область	873,00	873,00	0,00	310,14	0,00	1061,23	1061,26	0,00
17.07.2019	0	Краснодарский край	1032,46	1032,46	0,00	2390,89	0,00	1008,83	1009,44	0,00
17.07.2019	0	Красноярский край	5973,40	5973,40	0,00	4561,80	0,00	776,77	807,65	0,00
17.07.2019	0	Курганская область	281,74	281,74	0,00	322,79	0,00	922,47	922,28	0,00
17.07.2019	0	Курская область	2004,00	2004,00	0,00	815,01	0,00	1093,68	1095,01	0,00
17.07.2019	0	Латвия	0,00	0,00	0,00	381,09	0,00	0,00	1088,49	0,00
17.07.2019	0	Ленинградская область	5721,53	5721,53	0,00	4169,27	0,00	991,99	1000,44	0,00
17.07.2019	0	Липецкая область	470,00	470,00	0,00	1163,33	0,00	1093,90	1095,02	0,00
17.07.2019	0	Литва	0,00	0,00	0,00	712,91	0,00	0,00	1196,42	0,00
17.07.2019	0	Магнитогорская область	0,00	0,00	0,00	4,31	0,00	0,00	871,60	0,00
17.07.2019	0	Московская область	4968,65	4968,56	0,00	9657,92	0,00	1099,66	1101,00	0,00
17.07.2019	0	Мурманская область	1760,00	1760,00	0,00	1197,63	0,00	784,41	784,79	0,00

Модуль отображает основную информацию об агрегированных территориальных сущностях (регионы, ЗСП, ОЭС, ценовые зоны):

- Дата – выбранная дата расчёта.
- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование группы – наименование территориальной сущности (региона, ЗСП, ОЭС, ценовой зоны).
- Ген (АТС) – объём генерации, отнесённый к территориальной сущности по данным АТС.
- Ген (модель) – объём генерации, отнесённый к территориальной сущности по данным модели СКМ.
- Ген (сценарий) – объём генерации, отнесённый к территориальной сущности по результатам проведения сценарного расчёта.
- Потр (модель) – объём потребления, отнесённый к территориальной сущности по данным модели СКМ.
- Потр (сценарий) – объём потребления, отнесённый к территориальной сущности по результатам проведения сценарного расчёта.
- Цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к территориальной сущности узлах расчётной модели по данным АТС.
- Цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к территориальной сущности узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (сценарий) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к территориальной сущности узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

РЕДАКТОР СПРАВОЧНИКОВ

При необходимости создания новых РГЕ или ветвей, отсутствующих в базовой расчётной модели, перед проведением сценарного анализа требуется редактировать справочник. Для этого необходим обратиться к модулю «Редактирование справочников», содержащему два подмодуля:

- Справочник РГЕ

Холдинг	Код холдинга	Участник	Код участника	Станция	Код станции	Тип станции	Наименование ГТП	Код ГТП	Наименование РГЕ	Номер РГЕ	Номер узла
*											

Подмодуль допускает внесение следующей информации о РГЕ:

- Холдинг – наименование холдинга, к которому отнесена РГЕ.
- Код холдинга – код холдинга, к которому отнесена РГЕ.
- Участник – наименование участника, к которому отнесена РГЕ.
- Код участника – код участника, к которому отнесена РГЕ.
- Станция – наименование станции, к которой отнесена РГЕ.
- Код станции – код станции, к которой отнесена РГЕ.
- Тип станции – тип станции, к которому отнесена РГЕ.
- Наименование ГТП – наименование ГТП, к которой отнесена РГЕ.
- Код ГТП – код ГТП, к которой отнесена РГЕ.
- Наименование РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ (обязательно для заполнения).
- Номер узла – номер узла расчётной модели, к которому отнесена РГЕ (обязательно для заполнения).

- Справочник линий

Узел начала	Узел конца	Наименование вет...	Число	Тип ветви	R	X	G	B	Bfrom	Bto	Ktr	Ki
*												

Подмодуль допускает внесение следующей информации о ветвях:

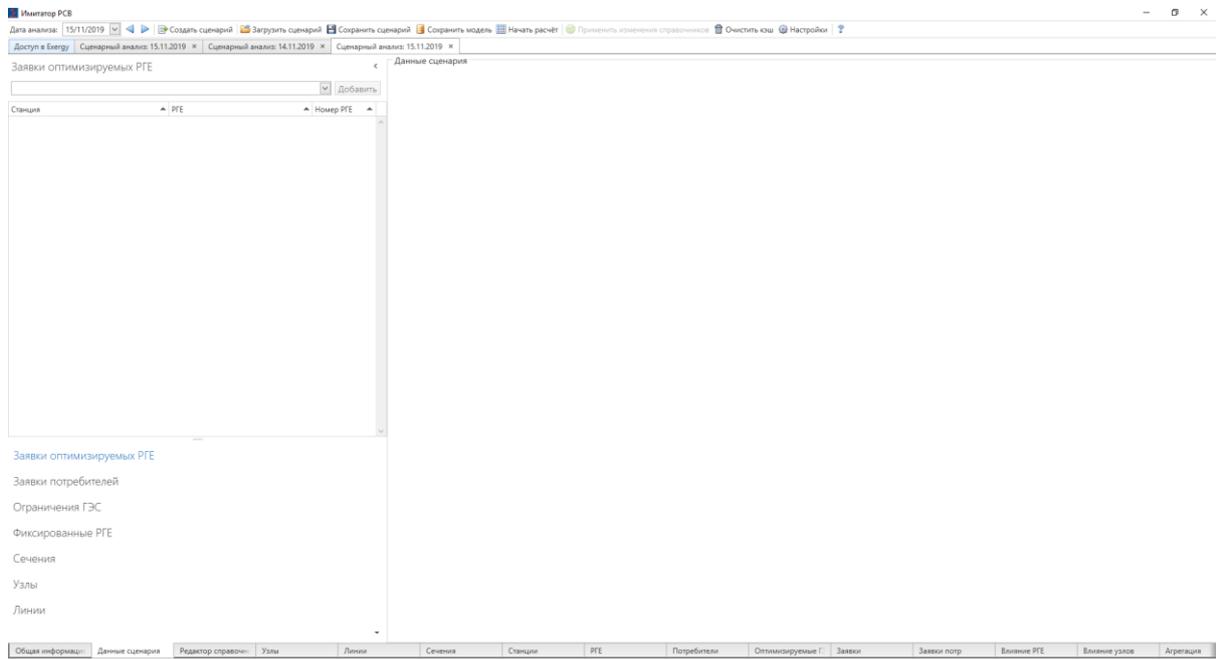
- Узел начала – номер узла расчётной модели, соответствующий началу ветви (обязательно для заполнения).
- Узел конца – номер узла расчётной модели, соответствующий концу ветви (обязательно для заполнения).
- Наименование ветви – наименование ветви расчётной модели.
- Число || – число параллельных цепей ветви.
- Тип ветви – тип ветви.
- R – активное сопротивление ветви.
- X – индуктивное сопротивление ветви.
- G – активная проводимость ветви.

- B – емкостная проводимость ветви.
- B_{from} – емкостная проводимость в начале ветви.
- B_{to} – емкостная проводимость в конце ветви.
- K_{tr} – действительная часть коэффициента трансформации.
- K_{ti} – мнимая часть коэффициента трансформации.

СЦЕНАРНЫЙ АНАЛИЗ

ЗАДАНИЕ УСЛОВИЙ СЦЕНАРНОГО РАСЧЁТА

Для проведения сценарного анализа необходимо перейти к модулю «Данные сценария»:



Модуль содержит перечисленные далее подмодули.

- Заявки оптимизируемых РГЕ

Заявки оптимизируемых РГЕ

Данные сценария

Час	РГЕ	Узел	ТГ (АТС)	ТГ (модель)	ТГ (сценарий)	УЦ (АТС)	УЦ (модель)	УЦ (сценарий)	Fmin	C1	V1	C2	V2	C3	V3
0	10096	1000501	10.00	10.00	10.00	809.90	805.24	813.13	10.00	0.00	10.00				
1	10096	1000501	20.00	20.00	20.00	807.78	803.72	810.32	20.00	0.00	20.00				
2	10096	1000501	49.00	49.00	49.00	792.50	793.79	794.80	30.00	0.00	49.00	1280.00	75.00		
3	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	546.34	783.71	783.85	85.00	1280.00	110.00				
4	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	834.67	835.85	835.23	85.00	1280.00	110.00				
5	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	876.45	941.21	939.19	85.00	1280.00	110.00				
6	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	994.27	1028.21	1028.83	85.00	1280.00	110.00				
7	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1206.88	1210.46	1212.71	85.00	1280.00	110.00				
8	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1103.69	1108.99	1109.62	85.00	1280.00	110.00				
9	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1102.15	1151.19	1149.52	85.00	1280.00	110.00				
10	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1105.45	1111.94	1151.57	85.00	1280.00	110.00				
11	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1103.11	1132.23	1150.52	85.00	1280.00	110.00				
12	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1108.65	1108.86	1153.85	85.00	1280.00	110.00				
13	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1110.51	1110.77	1155.12	85.00	1280.00	110.00				
14	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1112.86	1162.35	1156.95	85.00	1280.00	110.00				
15	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1097.53	1101.81	1166.12	85.00	1280.00	110.00				
16	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1094.48	1097.58	1121.74	85.00	1280.00	110.00				
17	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1113.75	1116.81	1145.75	85.00	1280.00	110.00				
18	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	1098.27	1103.79	1110.27	85.00	1280.00	110.00				
19	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	993.96	976.88	970.02	85.00	1280.00	110.00				
20	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	842.66	872.11	862.01	85.00	1280.00	110.00				
21	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	827.65	863.99	865.67	85.00	1280.00	110.00				
22	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	836.45	863.46	864.25	85.00	1280.00	110.00				
23	10096	1000501	85.00	85.00	85.00	834.05	837.20	834.75	85.00	1280.00	110.00				

Информация о составе генерирующего оборудования

ТГ-4 (Резерв = 110.0 МВт)

Подмодуль отображает основную информацию об оптимизируемых РГЕ:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Участник – наименование участника, к которому отнесена РГЕ.
- Станция – наименование станции, к которой отнесена РГЕ.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- Номер узла – номер узла расчётной модели, к которому отнесена РГЕ.
- ТГ (АТС) – объём торгового графика РГЕ по данным АТС.
- ТГ (модель) – объём торгового графика РГЕ по данным модели СКМ.
- ТГ (сц) – объём торгового графика РГЕ по результатам проведения сценарного расчёта.
- Узл цена (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.
- Узл цена (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- Узл цена (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Fmin – минимально допустимое значение выработки (ТГ) по РГЕ по данным АТС.
- C1 – цена первой ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V1 – объём первой ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- C2 – цена второй ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V2 – объём второй ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- C3 – цена третьей ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V3 – объём третьей ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.

- Информация о составе генерирующего оборудования – наименование и состояние (1 – включено, 0 - отключено) ЕГО, отнесённых к РГЕ.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры РГЕ: P_{min} , $C1$, $V1$, $C2$, $V2$, $C3$, $V3$. Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

- Заявки потребителей

Заявки потребителей

Час	ГТП	Макс ППП	ТГ (АТС)	ТГ (модель)	ТГ (сценарий)	УЦ (АТС)	УЦ (модель)	УЦ (сценарий)	C1	V1	C2	V2	C3	V3
0	PSAVANAL	1440.00	1439.18	1439.18	1439.18	790.52	817.76	817.57	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		
1	PSAVANAL	1440.00	1439.17	1439.17	1439.17	823.71	833.19	825.51	20000.00	1190.00	850.00	1439.17		
2	PSAVANAL	1440.00	1439.17	1393.92	1369.02	846.46	844.49	846.73	20000.00	1190.00	850.00	1439.17		
3	PSAVANAL	1440.00	1439.19	1425.47	1425.63	831.60	840.31	840.19	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
4	PSAVANAL	1440.00	1439.19	1439.19	1439.19	826.40	835.75	835.52	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
5	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	857.87	856.21	856.06	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
6	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	877.22	880.88	880.24	20000.00	1190.00	850.00	1439.20		
7	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	902.91	900.94	900.90	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
8	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	905.37	900.72	900.40	20000.00	1190.00	850.00	1439.20		
9	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	905.28	900.83	900.32	20000.00	1190.00	850.00	1439.20		
10	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	899.07	894.80	894.49	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
11	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	898.76	894.65	894.29	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
12	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	898.68	896.02	895.69	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
13	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	916.24	912.18	911.85	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
14	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	910.82	905.89	905.60	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
15	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	908.96	903.42	903.11	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
16	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	901.18	896.98	896.68	20000.00	1190.00	850.00	1439.19		
17	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	895.59	893.42	893.11	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		
18	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	939.04	933.76	933.77	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		
19	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	892.26	892.05	891.99	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		
20	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	892.51	894.92	894.84	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		
21	PSAVANAL	1440.00	1190.00	1190.00	1190.00	850.00	856.44	855.10	20000.00	1190.00	850.00	1439.17		
22	PSAVANAL	1440.00	1381.50	1379.57	1388.85	850.00	849.96	849.91	20000.00	1190.00	850.00	1439.17		
23	PSAVANAL	1440.00	1439.18	1439.18	1439.18	833.64	835.13	834.79	20000.00	1190.00	850.00	1439.18		

Информация об узлах потребителя

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1001082.01711 УЦ(А)	794.0	827.4	850.3	834.9	828.2	860.1	879.8	865.5	868.0	870.8	861.8	861.3	861.1	818.8	813.3	803.7	897.8	842.3	892.2	895.8	853.0	858.8	827.3	
1001082.01711 УЦ(м)	822.0	827.5	848.8	842.2	839.3	859.8	881.7	854.0	863.8	897.8	897.7	898.9	915.2	908.9	906.4	899.9	896.4	877.4	895.4	892.7	870.0	854.2	829.9	
1001082.01711 УЦ(сц)	0.0	0.0	850.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
1001083.03989 УЦ(А)	782.7	815.4	817.8	824.1	819.9	852.8	871.8	887.2	899.4	899.4	892.2	892.0	893.7	910.3	905.1	893.2	895.9	889.7	911.7	887.7	885.1	842.1	847.8	825.3
1001083.03989 УЦ(м)	808.2	815.4	816.9	821.4	827.8	865.2	874.4	884.8	893.4	893.7	888.0	897.9	898.4	903.4	894.2	897.7	925.4	884.4	893.3	893.1	868.4	868.4	825.3	
1001083.03989 УЦ(сц)	0.0	0.0	817.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
1001071.03284 УЦ(А)	794.0	827.4	850.3	834.9	828.2	860.1	879.8	865.5	868.0	870.8	861.8	861.3	861.1	818.8	813.3	803.7	897.8	842.3	892.2	895.8	853.0	858.8	827.3	
1001071.03284 УЦ(м)	822.0	827.5	848.8	842.2	839.3	859.8	881.7	854.0	863.8	897.8	897.7	898.9	915.2	908.9	906.4	899.9	896.4	877.4	895.4	892.7	870.0	854.2	829.9	
1001071.03284 УЦ(сц)	0.0	0.0	850.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

Подмодуль отображает основную информацию о заявках потребителей:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- ГТП – наименование ГТП потребления.
- Макс ППП – максимальное плановое почасовое потребление ГТП потребления.
- ТГ (АТС) – объём торгового графика ГТП потребления по данным АТС.
- ТГ (модель) – объём торгового графика ГТП потребления по данным модели СКМ.
- ТГ (сценарий) – объём торгового графика ГТП потребления по результатам проведения сценарного расчёта.
- УЦ (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным АТС.
- УЦ (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- УЦ (сц) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к ГТП потребления узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- C1 – цена первой ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V1 – объём первой ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- C2 – цена второй ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V2 – объём второй ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- C3 – цена третьей ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.
- V3 – объём третьей ступени ценовой заявки по данным модели СКМ.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры РГЕ: Pmin, C1, V1, C2, V2, C3, V3. Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

- Ограничения ГЭС

Ограничения ГЭС

Данные сценария

Час	Станция	УЦ (АТС)	УЦ (модель)	УЦ (сценарий)	Pmin	Pmax	TГ (АТС)	TГ (модель)	TГ (сценарий)	Pmin CO	Pmax CO	Интеграл
0	Братская ГЭС	371.19	243.24		1650.00	3801.70	2697.40	2704.97		1650.00	3801.70	65500.00
1	Братская ГЭС	371.12	243.19		1650.00	3801.70	2767.84	2769.38		1650.00	3801.70	65500.00
2	Братская ГЭС	371.26	243.26		1650.00	3801.70	2822.74	2832.36		1650.00	3801.70	65500.00
3	Братская ГЭС	371.42	243.57		1650.00	3801.70	2894.87	2905.32		1650.00	3801.70	65500.00
4	Братская ГЭС	371.39	243.21		1650.00	3801.70	2472.89	2486.92		1650.00	3801.70	65500.00
5	Братская ГЭС	371.41	243.36		1650.00	3801.70	2563.32	2565.68		1650.00	3801.70	65500.00
6	Братская ГЭС	371.40	243.34		1650.00	3801.70	2594.08	2596.74		1650.00	3801.70	65500.00
7	Братская ГЭС	371.41	243.38		1650.00	3801.70	2589.70	2593.29		1650.00	3801.70	65500.00
8	Братская ГЭС	371.55	243.32		1650.00	3801.70	2582.06	2582.74		1650.00	3801.70	65500.00
9	Братская ГЭС	371.57	243.31		1650.00	3801.70	2602.16	2602.52		1650.00	3801.70	65500.00
10	Братская ГЭС	371.59	243.23		1650.00	3801.70	2624.04	2618.47		1650.00	3801.70	65500.00
11	Братская ГЭС	371.54	243.53		1650.00	3801.70	2784.15	2796.47		1650.00	3801.70	65500.00
12	Братская ГЭС	371.47	243.52		1650.00	3801.70	2706.54	2686.96		1650.00	3801.70	65500.00
13	Братская ГЭС	371.51	243.52		1650.00	3801.70	2696.00	2676.90		1650.00	3801.70	65500.00
14	Братская ГЭС	371.46	243.47		1650.00	3801.70	2698.61	2688.01		1650.00	3801.70	65500.00
15	Братская ГЭС	371.46	243.44		1650.00	3801.70	2754.74	2743.45		1650.00	3801.70	65500.00
16	Братская ГЭС	371.47	243.50		1650.00	3801.70	2737.78	2717.25		1650.00	3801.70	65500.00
17	Братская ГЭС	371.57	243.88		1650.00	3801.70	3089.22	3080.53		1650.00	3801.70	65500.00
18	Братская ГЭС	371.48	243.43		1650.00	3801.70	3069.87	3079.71		1650.00	3801.70	65500.00
19	Братская ГЭС	371.25	243.26		1650.00	3801.70	2808.88	2816.06		1650.00	3801.70	65500.00
20	Братская ГЭС	371.18	243.32		1650.00	3801.70	2761.68	2765.91		1650.00	3801.70	65500.00
21	Братская ГЭС	371.17	243.22		1650.00	3801.70	2765.16	2772.43		1650.00	3801.70	65500.00
22	Братская ГЭС	371.27	243.28		1650.00	3801.70	2738.60	2749.05		1650.00	3801.70	65500.00
23	Братская ГЭС	371.23	243.38		1650.00	3801.70	2699.68	2706.80		1650.00	3801.70	65500.00

Заявки оптимизируемых PGE

Ограничения ГЭС

Фиксированные PGE

Сечения

Узлы

Линии

Подмодуль отображает основную информацию об ограничениях ГЭС:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Станция – наименование станции.
- Перечень PGE – номера PGE, отнесённых к станции.
- УЦ (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным АТС.
- УЦ (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- УЦ (сценарий) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к станции узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Pmin – минимально допустимое значение выработки (TГ) по станции по данным АТС.
- Pmax – максимально допустимое значение выработки (TГ) по станции по данным АТС.
- TГ (АТС) – объём торгового графика станции по данным АТС.
- TГ (модель) – объём торгового графика станции по данным модели СКМ.
- TГ (сценарий) – объём торгового графика станции по результатам проведения сценарного расчёта.
- Pmin CO – ограничение CO на минимально допустимое значение выработки (TГ) по станции по данным модели СКМ.
- Pmax CO – ограничение CO на максимально допустимое значение выработки (TГ) по станции по данным модели СКМ.
- Интеграл – интегральное ограничение на допустимое значение выработки (TГ) по станции за сутки суммарно по данным модели СКМ.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие ограничения ГЭС: Pmin CO, Pmax CO, Интеграл.

- Фиксированные РГЕ

Фиксированные РГЕ

Западно-Сибирская ТЭЦ РГЕ 10130 (Западно-Сибирская ТЭЦ)

Станция: RГЕ

Участник: ООО "Металлэнергофинанс"

Западно-Сибирская ТЭЦ Западно-Сибирская ТЭЦ 10130

Заявки оптимизируемых РГЕ

Ограничения ГЭС

Фиксированные РГЕ

Сечения

Узлы

Линии

данные сценария

Час	РГЕ	Узел	УЦ (АТС)	УЦ (модель)	УЦ (сценарий)	ТГ
0	10130	1000322	802.28	800.59	804.51	255.00
1	10130	1000322	801.88	800.23	803.84	255.00
2	10130	1000322	784.32	786.49	787.45	255.00
3	10130	1000322	535.78	769.23	769.37	255.00
4	10130	1000322	804.98	806.23	806.11	255.00
5	10130	1000322	841.17	903.25	902.02	255.00
6	10130	1000322	954.46	907.25	908.36	255.00
7	10130	1000322	1057.86	1064.14	1069.05	255.00
8	10130	1000322	1060.90	1066.93	1084.24	255.00
9	10130	1000322	1061.40	1109.90	1112.88	255.00
10	10130	1000322	1061.81	1068.99	1125.69	255.00
11	10130	1000322	1064.15	1114.86	1127.23	255.00
12	10130	1000322	1063.51	1065.50	1122.45	255.00
13	10130	1000322	1065.29	1067.52	1122.77	255.00
14	10130	1000322	1067.10	1118.68	1129.22	255.00
15	10130	1000322	1020.31	1019.03	964.17	255.00
16	10130	1000322	1016.92	1014.50	1033.57	255.00
17	10130	1000322	1033.49	1031.02	1048.61	255.00
18	10130	1000322	1025.97	1026.35	1021.18	255.00
19	10130	1000322	944.98	969.30	962.98	255.00
20	10130	1000322	835.63	849.65	862.00	255.00
21	10130	1000322	835.52	862.66	863.22	255.00
22	10130	1000322	835.57	861.93	862.72	255.00
23	10130	1000322	835.08	839.70	836.35	255.00

Подмодуль отображает основную информацию о фиксированных РГЕ:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Участник – наименование участника, к которому отнесена РГЕ.
- Станция – наименование станции, к которой отнесена РГЕ.
- РГЕ – наименование РГЕ.
- Номер РГЕ – номер РГЕ расчётной модели.
- Номер узла – номер узла расчётной модели, к которому отнесена РГЕ.
- УЦ (АТС) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным АТС.
- УЦ (модель) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по данным модели СКМ.
- УЦ (сценарий) – средневзвешенная узловая цена в отнесённых к РГЕ узлах расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- ТГ – объём торгового графика РГЕ по данным АТС.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры РГЕ: ТГ. Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

- Сечения

Сечения		Данные сценария							
Час	Сечение	Поток (АТС)	Поток (модель)	Поток (сценарий)	Цена (модель)	Цена (сценарий)	Rmin	Rmax	
0	10006	3218.87	3220.45	3220.45	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
1	10006	3178.17	3179.34	3179.34	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
2	10006	3220.06	3199.25	3199.27	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
3	10006	3438.00	3437.60	3437.60	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
4	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-517.74	-160.49	9999.00	3438.00	
5	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-612.44	-237.94	9999.00	3438.00	
6	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-657.08	-345.39	9999.00	3438.00	
7	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-776.50	-438.74	9999.00	3438.00	
8	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-820.36	-466.34	9999.00	3438.00	
9	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-822.12	-471.90	9999.00	3438.00	
10	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-820.46	-496.14	9999.00	3438.00	
11	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-838.03	-505.19	9999.00	3438.00	
12	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-790.25	-479.65	9999.00	3438.00	
13	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-798.51	-479.94	9999.00	3438.00	
14	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-831.66	-539.48	9999.00	3438.00	
15	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-775.63	-420.27	9999.00	3438.00	
16	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-766.13	-181.84	9999.00	3438.00	
17	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-798.83	-1114.48	9999.00	3438.00	
18	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-791.98	-1081.94	9999.00	3438.00	
19	10006	3438.00	3438.00	3438.00	-737.72	-1022.35	9999.00	3438.00	
20	10006	3421.55	3416.72	3416.27	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
21	10006	3095.66	3100.70	3100.70	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
22	10006	3120.92	3121.56	3121.56	0.00	0.00	9999.00	3438.00	
23	10006	3112.36	3112.95	3112.89	0.00	0.00	9999.00	3438.00	

Подмодуль отображает основную информацию о сечениях:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование сечения – наименование сечения расчётной модели.
- Номер сечения – номер сечения расчётной модели.
- Поток (АТС) – поток по сечению расчётной модели по данным АТС.
- Поток (модель) – поток по сечению расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток (сценарий) – поток по сечению расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Цена (модель) – цена сечения расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (сценарий) – цена сечения расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Rmin – минимально допустимый переток по сечению расчётной модели.
- Rmax – максимально допустимый переток по сечению расчётной модели.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры сечения: Rmin, Rmax. Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

- Узлы

Узлы

Данные сценария

Час	Узел	Цена (АТС)	Цена (модель)	Цена (сценарий)	Потр (модель)	Потр (сценарий)
0	205111	1034.99	1032.82	1038.88	198.81	198.81
1	205111	959.39	957.14	950.97	194.45	194.45
2	205111	906.76	908.95	912.64	193.92	193.92
3	205111	866.58	866.41	867.06	189.47	189.47
4	205111	866.67	866.33	866.53	190.64	190.64
5	205111	970.28	964.35	966.01	200.99	200.99
6	205111	1095.93	1097.43	1098.74	236.04	236.04
7	205111	1261.43	1266.39	1274.03	269.66	269.66
8	205111	1355.51	1358.57	1359.15	286.82	286.82
9	205111	1381.61	1384.17	1394.41	285.33	285.33
10	205111	1386.00	1388.72	1440.65	292.28	292.28
11	205111	1388.98	1397.69	1453.33	290.90	290.90
12	205111	1373.77	1378.86	1443.40	295.68	295.68
13	205111	1378.49	1391.83	1446.63	292.08	292.08
14	205111	1436.68	1453.64	1545.16	291.07	291.07
15	205111	1391.89	1393.21	1509.30	280.73	280.73
16	205111	1386.37	1387.65	1440.99	280.02	280.02
17	205111	1384.27	1385.39	1437.39	275.23	275.23
18	205111	1384.82	1386.56	1402.03	271.83	271.83
19	205111	1362.04	1370.42	1381.65	262.27	262.27
20	205111	1358.39	1358.77	1388.19	267.25	267.25
21	205111	1381.21	1382.30	1413.01	249.67	249.67
22	205111	1362.32	1360.73	1372.94	223.48	223.48
23	205111	1187.29	1185.55	1185.78	210.47	210.47

Наименование узла

Регион: Самарская область

Узел

205111

Заявки оптимизируемых РГЕ

Ограничения ГЭС

Фиксированные РГЕ

Сечения

Узлы

Линии

Подмодуль отображает основную информацию об узлах:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование узла – наименование узла расчётной модели.
- Номер узла – номер узла расчётной модели.
- Регион – наименование региона, к которому отнесён узел расчётной модели.
- Цена (АТС) – узловая цена в узле расчётной модели по данным АТС.
- Цена (модель) – узловая цена в узле расчётной модели по данным модели СКМ.
- Цена (сценарий) – узловая цена в узле расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Потр (модель) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по данным модели СКМ.
- Потр (сценарий) – объём потребления, отнесённый к узлу расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.

Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры узла: Потр (сценарий). Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

- **Линии**

Час	Узел начала	Узел конца	Поток (АТС)	Поток нач. (модель)	Поток кон. (модель)	Поток нач. (сценарий)	Поток кон. (сценарий)	Число	Число включенных
0	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-257.55	266.27	1	1
1	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-150.63	156.77	1	1
2	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-135.65	141.59	1	1
3	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-67.28	72.38	1	1
4	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-42.54	-37.56	1	1
5	330949	205250	0.00	0.00	0.00	89.04	-83.68	1	1
6	330949	205250	0.00	0.00	0.00	15.38	-14.48	1	1
7	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-158.08	164.36	1	1
8	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-462.31	480.15	1	1
9	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-657.12	689.64	1	1
10	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-714.57	752.77	1	1
11	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-770.17	814.59	1	1
12	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-750.95	795.32	1	1
13	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-774.78	819.71	1	1
14	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-751.54	793.85	1	1
15	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-820.42	871.14	1	1
16	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-867.48	924.69	1	1
17	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-864.45	921.17	1	1
18	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-881.77	941.03	1	1
19	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-770.33	814.64	1	1
20	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-819.18	869.57	1	1
21	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-881.40	940.61	1	1
22	330949	205250	0.00	0.00	0.00	-786.42	832.65	1	1
23	330949	205250	-599.28	-599.73	620.65	-593.53	620.44	1	1

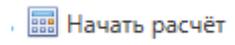
Подмодуль отображает основную информацию о линиях:

- Час – час выбранной даты расчёта в промежутке от 0 (00:00:00-00:59:59) до 23 (23:00:00-23:59:59).
- Наименование линии – наименование ветви расчётной модели.
- Узел начала – номер узла расчётной модели, соответствующий началу ветви.
- Узел конца – номер узла расчётной модели, соответствующий концу ветви.
- Поток (АТС) – поток по ветви расчётной модели по данным АТС.
- Поток нач. (модель) – поток в начале ветви расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток кон. (модель) – поток в конце ветви расчётной модели по данным модели СКМ.
- Поток нач. (сценарий) – поток в начале ветви расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Поток кон. (сценарий) – поток в конце ветви расчётной модели по результатам проведения сценарного расчёта.
- Число || – число параллельных цепей ветви расчётной модели по данным АТС.
- Число включенных || – число включенных параллельных цепей ветви расчётной модели по данным АТС.

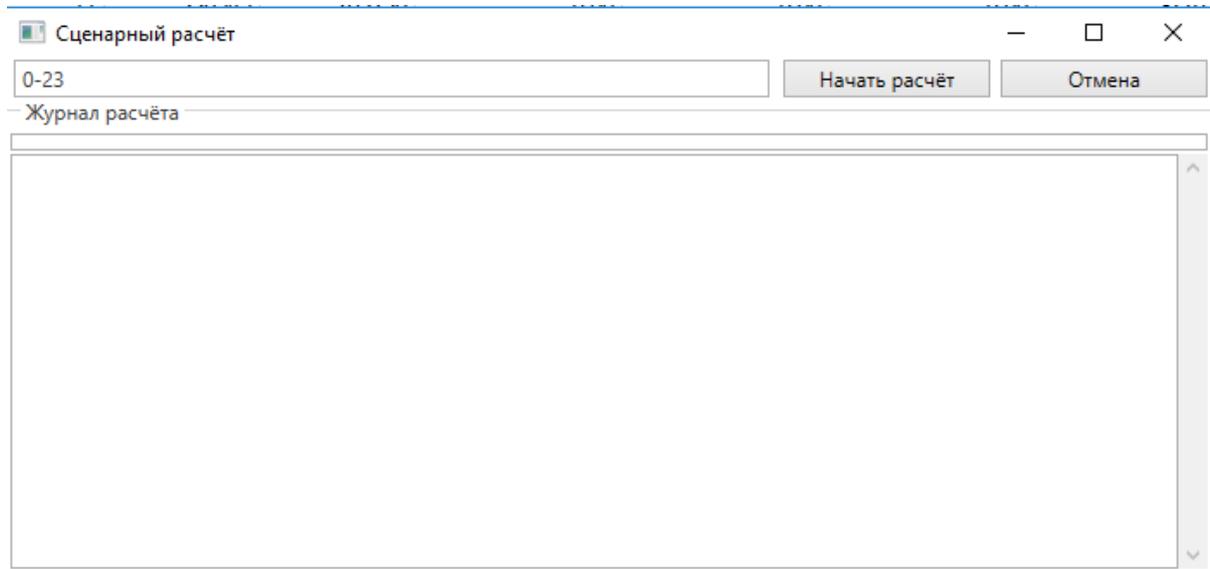
Подмодуль позволяет сценарировать (изменять) следующие параметры узла: Число включенных ||. Для этого необходимо в соответствующем параметру поле ввести новое значение.

ЗАПУСК СЦЕНАРНОГО РАСЧЁТА

После внесения параметров сценария необходимо запустить сценарный расчёт, нажав иконку «Начать расчёт»:

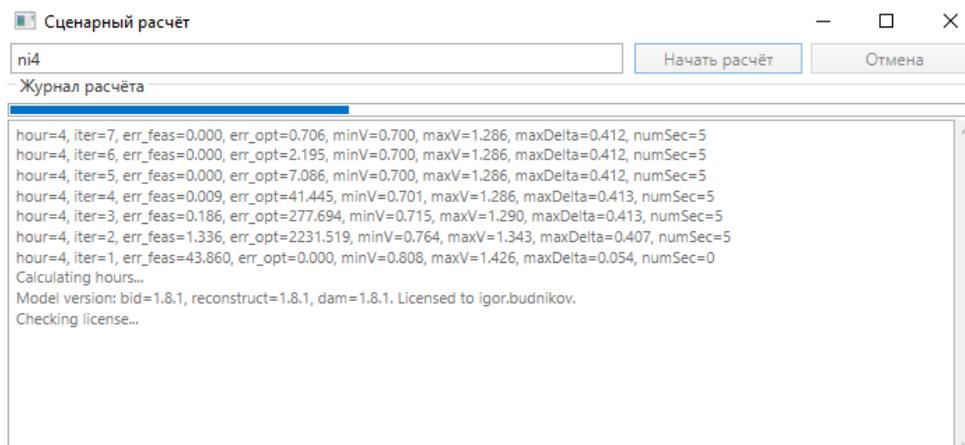


Отобразится диалоговое окно:

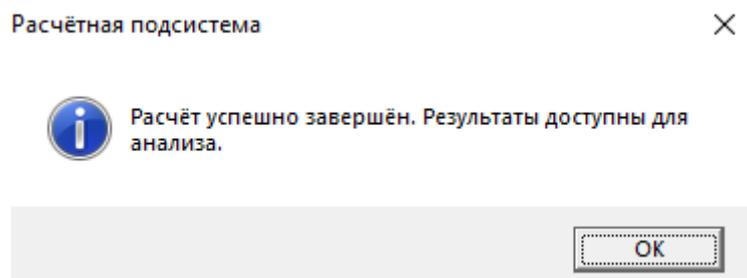


В поле ввода периода расчёта необходимо внести часы, соответствующие периоду, для которого будет производиться расчёт (по умолчанию заполнено значениями 0-23). Указывать часы можно через запятую, либо периодом через дефис. Например, ввод значения 5-10,17,21-23 означает, что сценарный расчёт будет произведён для часов 5,6,7,8,9,10,17,21,22,23. Если указать перед значением периода признак «pi», то сценарный расчёт будет произведён без интегральной оптимизации ГЭС, что сократит время расчёта: например, pi0-23 или pi5-10,17,21-23.

После выбора периода расчёта необходимо запустить расчёт, нажав кнопку «Начать расчёт». Начнётся заполнение журнала расчёта:



После окончания расчёта появится диалоговое окно с сообщением:

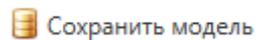


Необходимо нажать кнопку «ОК».

РЕЗУЛЬТАТЫ СЦЕНАРНОГО РАСЧЁТА

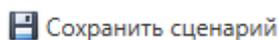
После окончания сценарного расчёта во всех модулях и подмодулях для выбранного периода расчёта будут заполнены параметры с признаком «сценарий» и «сц».

Для экспорта результатов сценарного расчёта в формат XLS необходимо после проведения сценарного расчёта нажать на иконку «Сохранить модель»:



Файл будет экспортирован в указанное место на диске.

Для экспорта условий сценарного расчёта в формат XLS необходимо после формирования условий сценарного расчёта нажать на иконку «Сохранить сценарий»:



Файл будет экспортирован в указанное место на диске.

Для импорта ранее сохранённых условий сценарного расчёта из формата XLS необходимо нажать на иконку «Загрузить сценарий»:



Файл будет импортирован из указанного места на диске.