

Универсальная Интернет Система Мониторинга подвижных и стационарных объектов



ADD
ЭФФЕКТИВНАЯ ЭНЕРГИЯ

Универсальная Интернет Система Мониторинга



Универсальная Интернет Система Мониторинга, далее УИСМ, представляет собой распределённую клиент-серверную информационную технологию, предназначенную для дистанционного мониторинга разнообразных технических объектов, к которым есть доступ по протоколу Modbus (интерфейс RS-485). Вариант ДГУ – дистанционный мониторинг работы дизель-генераторных установок и связанного с ними оборудования.



Универсальная Интернет Система Мониторинга



Система состоит из:

- Централизованного сервера (кластера из интернет-серверов), предназначенного для сбора, хранения, обработки и манипуляции данными, получаемыми с объектов.
- Блоков Сбора и Передачи Данных (БСПД), расположенных на объектах. БСПД – полностью автономные самоидентифицирующиеся в сети устройства, построены по модульному принципу и потенциально могут работать с любым передающим и принимающим оборудованием.



Универсальная Интернет Система Мониторинга



- Использование Интернет-технологий, WEB интерфейс пользователя
- Доступ к данным с ПК, коммуникатора, мобильного телефона в режиме 24/7
- Календарь показаний и архив информации по объектам за всё время их работы
- Работа в любых сетях стандарта GSM
- GPS позиционирование объектов
- Модульный принцип построения Блоков Сбора и Передачи Данных (БСПД)
- Самоидентификация БСПД в системе
- Представление информации в графическом и табличном виде
- Кумулятивные (интегральные) характеристики оборудования
- Расчетные показатели (средняя мощность, коэффициент загрузки)
- Обобщенные срезы информации по всему парку ДГУ (суммарная выработанная энергия всеми установками за период, отношение работающих к простаивающим и т.д.)
- Наличие событийной модели обработки данных
- Наличие шлюзов передачи информации



Преимущества УИСМ



Работоспособность при:

- Малых скоростях канала передачи данных
- Отсутствии возможности фиксации IP-адреса
- Нестабильном канале связи
- Перебоях в электропитании



ДГУ Р1250, основной режим работы (г. Санкт-Петербург)



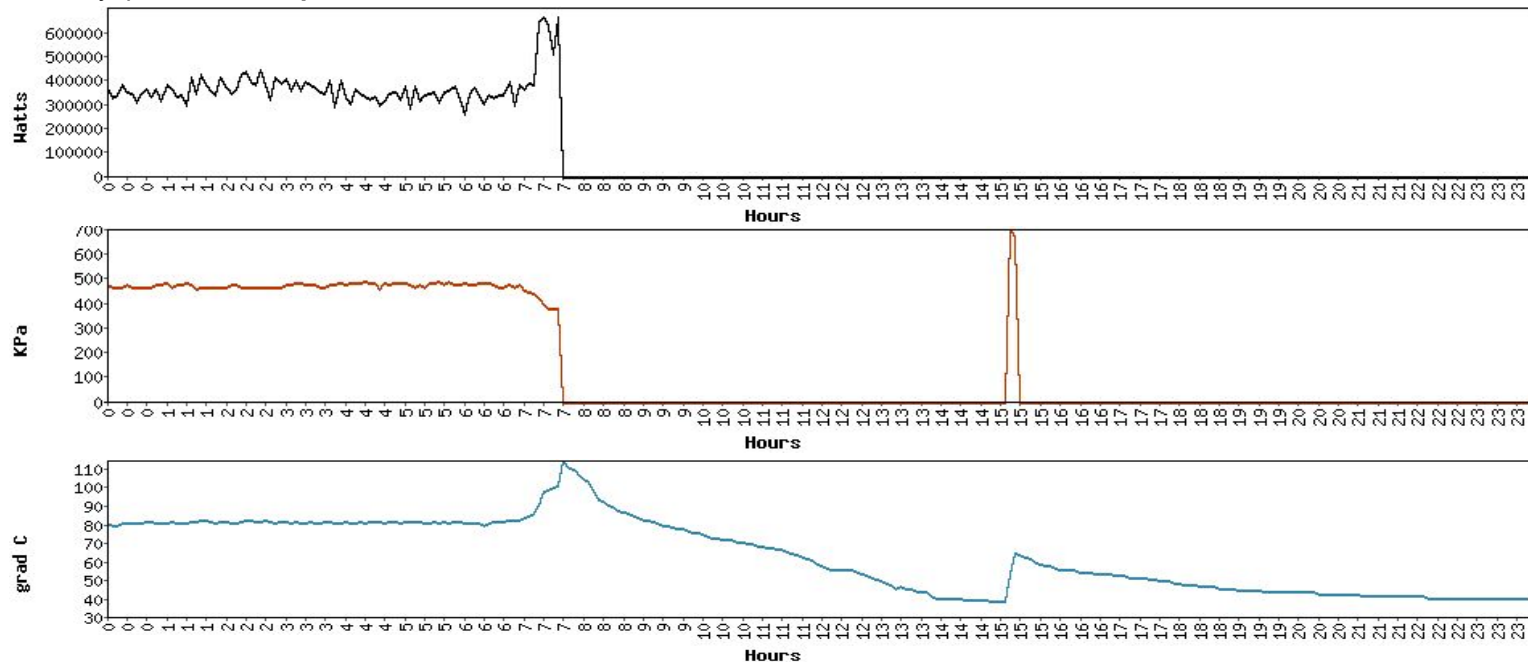
Зафиксированные отклонения в работе оборудования:

Перегрев двигателя

Причина отклонения:

Плохая вентиляция (забыли открыть жалюзи приточной вентиляции)

Графики активной мощности, давления и температуры ДГУ / ГПУ от 2.12.2006
Панель управления DeepSea 5510



Зафиксированный диапазон изменения **мощности**: 0.0...667.2 кВт, **давления**: 0...703 КПа и **температуры**: 39...114°C



ДГУ VR800Si, основной режим работы (ХМАО)

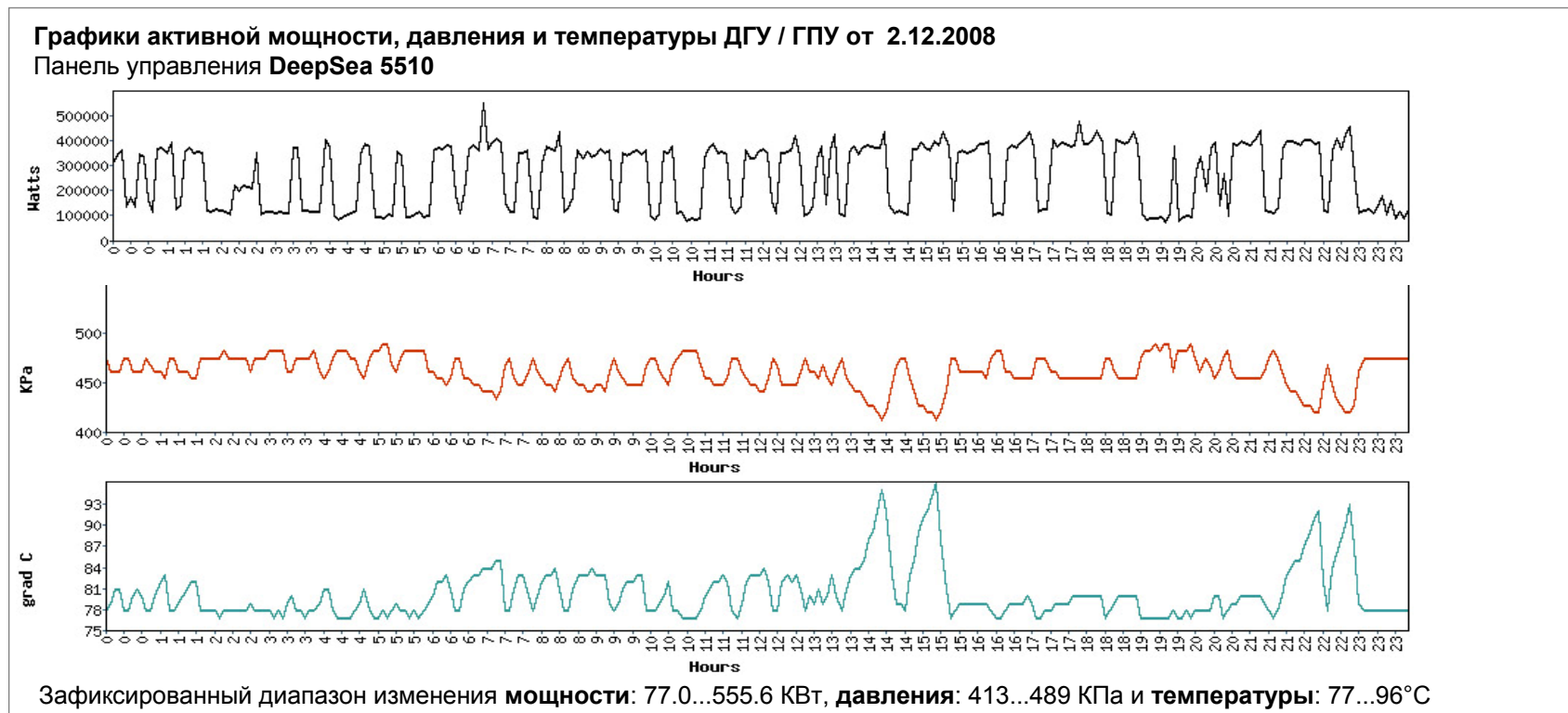


Зафиксированные отклонения в работе оборудования:

Резкие набросы температуры и еще более быстрое охлаждение

Причина отклонения:

Нестабильная работа термостата



ГПУ РГ345, основной режим работы (пос. Шушары, Ленинградская обл.)

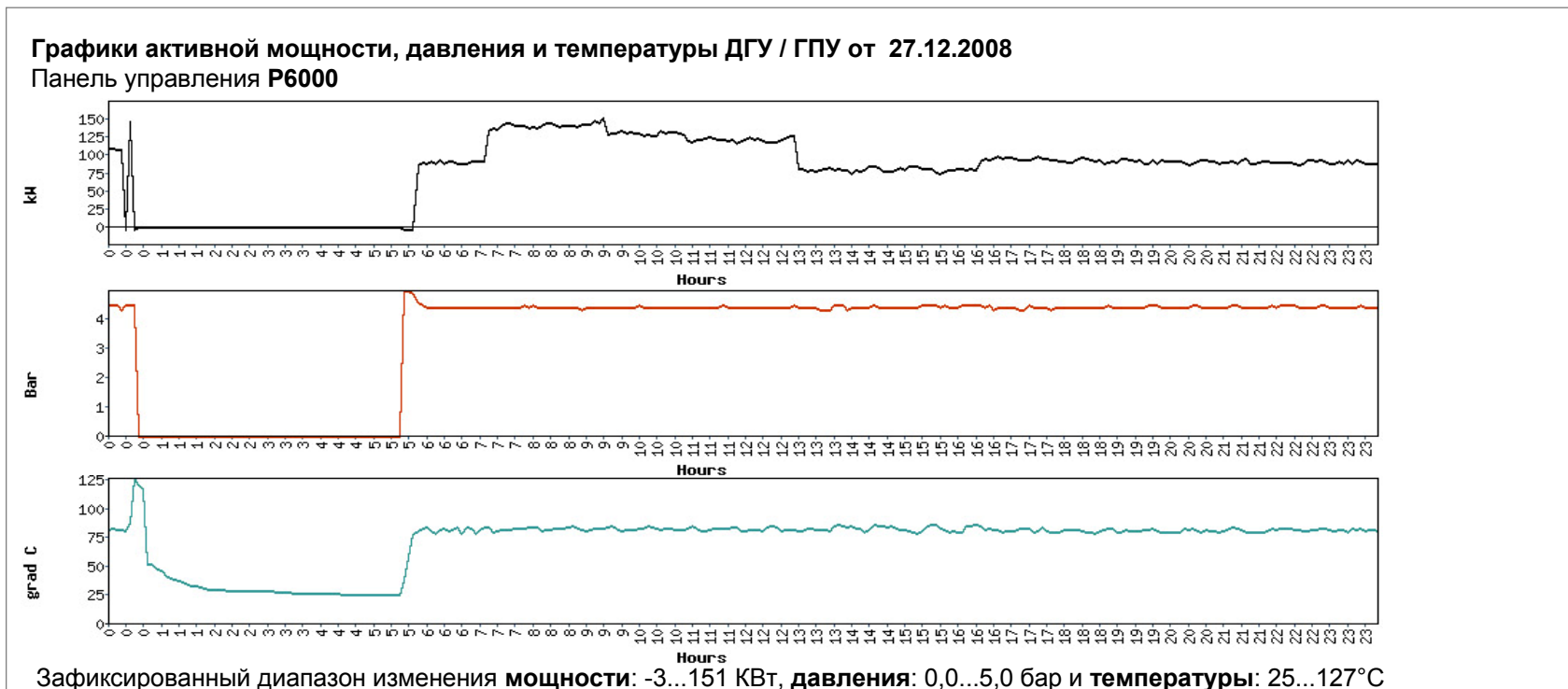


Зафиксированные отклонения в работе оборудования:

Перегрев охлаждающей жидкости

Причина отклонения:

Сбои в работе системы утилизации тепла (отключение циркуляционных насосов из-за ложной команды со стороны котельной)



ДГУ VP4077S, параллельный режим работы (г. Всеволожск)



Зафиксированные отклонения в работе оборудования:

Увеличение удельного расхода топлива

Причина отклонения:

Неэффективное использование ДГУ

Дата	Активная энергия, кВт·ч	Полная энергия, КВА·ч	Время работы, час:мин	Средняя активная почасовая мощность, кВт	Среднее значение cos φ за день	Удельный расход топлива, л/кВт·ч	Суммарный расход топлива за день, л
23.01.2009 г.	1152	1470	9:59	115	0.784	0.328	378
22.01.2009 г.	1004	1351	10:03	100	0.743	0.347	348
21.01.2009 г.	2419	3214	24:00	101	0.753	0.346	836
20.01.2009 г.	2164	2939	24:00	90	0.736	0.380	823
19.01.2009 г.	1619	2295	13:50	117	0.705	0.370	599
18.01.2009 г.	3273	3731	16:09	202	0.877	0.299	977
17.01.2009 г.	3671	4071	17:21	212	0.902	0.301	1104
16.01.2009 г.	2292	3220	17:00	135	0.712	0.345	791
15.01.2009 г.	1281	1698	8:42	147	0.754	0.325	416

Календарь выработки электроэнергии и потребление топлива ДГУ №1 (VP4077R-4) за день (в обратном хронологическом порядке)

Дата	Активная энергия, КВт·ч	Полная энергия, КВА·ч	Время работы, час:мин	Средняя активная почасовая мощность, КВт	Среднее значение cos φ за день	Удельный расход топлива, л/КВт·ч	Удельный расход топлива, л/КВА·ч	Суммарный расход топлива за день, л
23.01.2009 г.	1152	1470	9:59	115	0.784	0.328	0.257	378
22.01.2009 г.	1004	1351	10:03	100	0.743	0.347	0.258	348
21.01.2009 г.	2419	3214	24:00	101	0.753	0.346	0.260	836
20.01.2009 г.	2164	2939	24:00	90	0.736	0.380	0.280	823
19.01.2009 г.	1619	2295	13:50	117	0.705	0.370	0.261	599
18.01.2009 г.	3273	3731	16:09	202	0.877	0.299	0.262	977
17.01.2009 г.	3671	4071	17:21	212	0.902	0.301	0.271	1104
16.01.2009 г.	2292	3220	17:00	135	0.712	0.345	0.246	791
15.01.2009 г.	1281	1698	8:42	147	0.754	0.325	0.245	416





Группа компаний «А.Д.Д.»

www.add.ru, info@add.ru

Россия, 192012,
Санкт-Петербург,
пр. Обуховской Обороны,
д. 120, лит. К
тел./факс: (812) 702-44-00
(812) 325-63-63

Россия, 119017, Москва,
ул. Б. Ордынка, д. 50, стр.1
тел./факс (495) 725-37-26

ADD
ЭФФЕКТИВНАЯ ЭНЕРГИЯ