



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ ОАО «СО ЕЭС»
«РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ»

пр. Октября, д. 42, стр. 2,
г. Ярославль, Ярославская обл., 150040
Тел.: (4852) 790-015 Факс: (4852) 736-640
E-mail: rdu@yar.so-ups.ru

Генеральному директору
ЗАО "НПФ"Энергосоюз"
Глезеру Сергею Натановичу
194354, г.С-Петербург,
ул. Есенина, д. 5Б, пом. 61
Тел/факс (812) 320-00-99,
591-62-45
mail@energosoюз.spb.ru

23.09.2011 № 065-81-II-1-19-1240
на № _____ от _____

Отзыв о работе «НЕВА-РАС»

Уважаемый Сергей Натанович!

В настоящее время в ЯрРДУ на трех электрических станциях ТГК-2 и шести подстанциях 110 кВ Ярославской энергосистемы находятся в эксплуатации 9 комплектов регистраторов аварийных событий «НЕВА-РАС».

За период эксплуатации в ЯрРДУ с 2008 года по настоящее время с помощью регистраторов «НЕВА-РАС» при анализе всех видов возмущений в энергосистеме (К.З., обрывах, перегрузках оборудования) всегда удавалось установить точную картину развития аварийных ситуаций и их последствий.

Особенно хотелось бы отметить достаточную чувствительность пусковых органов «НЕВА-РАС» при К.З. за отпаечными трансформаторами, что позволяет полноценно рассмотреть аварии, начинающиеся с К.З. на стороне низкого напряжения с переходом на сторону высокого напряжения.

Возможность получить аварийные величины токов и напряжений по всем присоединениям, а также значений углов между ними при любом повреждении позволяет более точно оценить характер и место повреждения. Наглядно изображается во времени процесс АПВ как успешного, так и неуспешного включения. По векторным диаграммам аварийного и доаварийного режимов, с учетом записи дискретных сигналов, представляется возможным дать оценку работы или отказа той или иной защиты присоединений электрической сети.

Хочется отметить, что все вопросы, возникающие во время эксплуатации «НЕВА-РАС» всегда оперативно решались со специалистами «НПФ Энергосоюз».

В целом, получаемая информация с «НЕВА-РАС» удовлетворяет типовым требованиям Системного оператора к релейной защите и автоматике системообразующей сети 110-750 кВ.

Надеемся, что дальнейшее развитие ПО данного устройства обеспечит еще более полный и качественный анализ аварийных событий.

Начальник СРЗА ЯрРДУ

В.А. Минин, 790058

С.А. Чернов