

**Акт
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

г.Всеволожск

№ 5453 от « 02 » сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – Сетевая организация) в лице начальника Всеволожского РЭС филиала ОАО «Ленэнерго «Пригородные электрические сети» Степанова А.Н., действующего на основании доверенности ОАО «Ленэнерго» №770-10 от 31 декабря 2010 года

(наименование филиала, ФИО лица, уполномоченного правом подписания настоящего акта)

с одной стороны и

СНТ «Диана»

(наименование)

(далее – Смежная сетевая организация или Потребитель), в лице **Енисейской Л.Б.**

Председателя СНТ «Диана»

(должность, ФИО лица, уполномоченного правом подписания настоящего акта)

действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем: Электроснабжение производится от сети Сетевой организации от следующих трансформаторных подстанций, ЛЭП-110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0.4кВ: ПС325 ф.325-11 ВЛ-10 кВ ОЛ2609 ЛППр2122-2153.

1. Возможность присоединения (или передачи) заявленной мощности Потребителю, согласно акта технологического присоединения от «19» июля 2011 г. № 87801

1.1 Присоединённая мощность: **150 кВА**, III категория надежности электроснабжения.

1.2 Заявленная (потребляемая) мощность: **150 кВА**.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование и № питающей ЛЭП	Граница эксплуатационной ответственности	<u>Заявленная _ Мощность</u>
				<u>Пропускная способность кВА</u>
Ф.325-11 ТП2664	10 кВ	ВЛ-10 кВ ОЛ2664 ОЛ2609 ЛППр2122-2153	На контактах присоединения проводов ВЛз-10 кВ ОЛ2664 к проводам ВЛ-10 кВ ОЛ2609 ЛППр2122-2153 ф.325-11 на оп. 25.	150 / 150

1. Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности) - (составлен / не составлен).
1. Сетевая организация и Потребитель обязуются эксплуатировать находящееся в их ведении оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (ПТЭ), Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ), ПТЭ электроустановок потребителей, ОАО «Ленэнерго» и инспектирующих органов.
2. Потребитель обязан обеспечить сохранность проходящих по его территории электрических сетей, линий связи и другого оборудования Сетевой организации и выполнение требований, предъявляемых к их охранным зонам.
3. Потребитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала Сетевой организации для оперативных переключений и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей Сетевой организации, расположенных на его территории и контроля учёта электрической энергии.
4. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Потребителя последний обязан считать своё оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

5. В случае перерыва электроснабжения, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также действием устройств противоаварийной автоматики, надёжность электроснабжения электроприёмников, обеспечивающих аварийную и (или) технологическую броню, обеспечивается резервными источниками снабжения электрической энергии (РИСЭЭ) потребителя.
6. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования Сетевой организации и по подключению новых потребителей, Сетевая организация, за 5 суток, предупреждает Потребителя о предстоящем отключении для согласования точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении.

Если в 3-дневный срок, после получения предупреждения, Потребитель не согласует время перерыва в электроснабжении, Сетевая организация вправе самостоятельно устанавливать время, без дополнительного уведомления Смежной сетевой организации или Потребителя.

Для производства плановых работ по ремонту оборудования Сетевой организации, Потребитель предоставляет возможность отключить своё оборудование 2 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.

7. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Потребителя, Сетевая организация рассматривает заявку и даёт Потребителю на неё ответ в срок, установленный Сетевой организацией.
8. Сетевая организация, своим распорядительным документом, определяет оперативное управление и ведение электрооборудования (распределение электрооборудования по способу диспетчерского управления).
9. Для ведения оперативных переговоров Потребитель и Сетевая организация ежегодно обмениваются списками оперативных лиц с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов, в соответствии с Приложением № 1. Списки подписываются уполномоченными представителями Сетевой организации и Потребителя.
10. Потребитель в случае изменения схемы, замены силового и вспомогательного оборудования в 10-дневный срок обязан поставить в известность Сетевую организацию и предоставить новую принципиальную однолинейную схему.
11. Настоящий акт составлен в 5 экземплярах, из которых 2 экземпляра передаются Потребителю и 3 экземпляра Сетевой организации.
12. Сетевая организация не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприёмников.
13. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров приведены в **Приложении № 1**.
14. Параметры релейной защиты и автоматики приведены в **Приложении № 2**.
15. Перечень компенсирующих устройств приведён в **Приложении № 3**.
16. Параметры измерительного комплекса приведены в **Приложении № 4**.
17. Порядок проведения замеров потребляемой мощности на ПС-35-110кВ, находящихся на балансе и в обслуживании Потребителя, приведен в **Приложении № 5**.
18. Дополнительные условия:

В случае заключения Смежной сетевой организацией или Потребителем договора на техническое обслуживание и текущий ремонт электрических сетей со сторонней организацией в п.19 «Дополнительные условия» необходимо указать номер и дату этого договора.

В случае наличия у Потребителя автономных генерирующих устройств необходимо их перечислить в п.19 «Дополнительные условия».

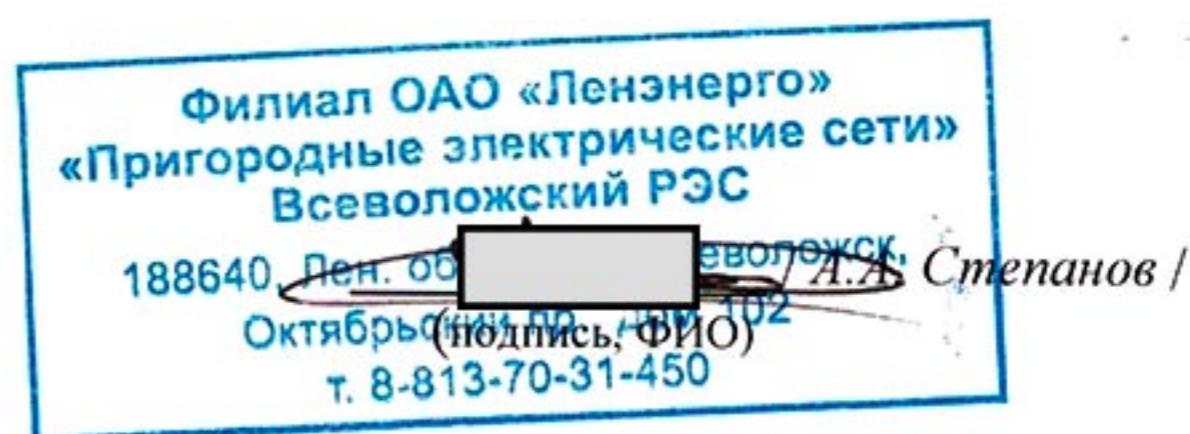
Без акта технологического присоединения и акта разграничения балансовой принадлежности акт недействителен.

- Приложения:
1. Приложение А к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от «од » сентябрь 2011г.
 2. **Приложение № 1** к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от «од » сентябрь 2011г.
 3. **Приложение № 2** к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
 4. **Приложение № 3** к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон *не требуется*.
 5. **Приложение № 4** к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон от «од » сентябрь 2011г.
 6. **Приложение № 5** к акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон *не требуется*.

- контакты присоединения обслуживает Сетевая организация.
- с момента подписания данного Акта «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросети и потребителя» № _____ от _____ теряет силу.

М.П.

От Сетевой организации:
Начальник Всеволожского РЭС
филиала ОАО «Ленэнерго»
«Пригородные электрические сети»



От Смежной сетевой организации
или Потребителя

Председатель СНТ «Диана»



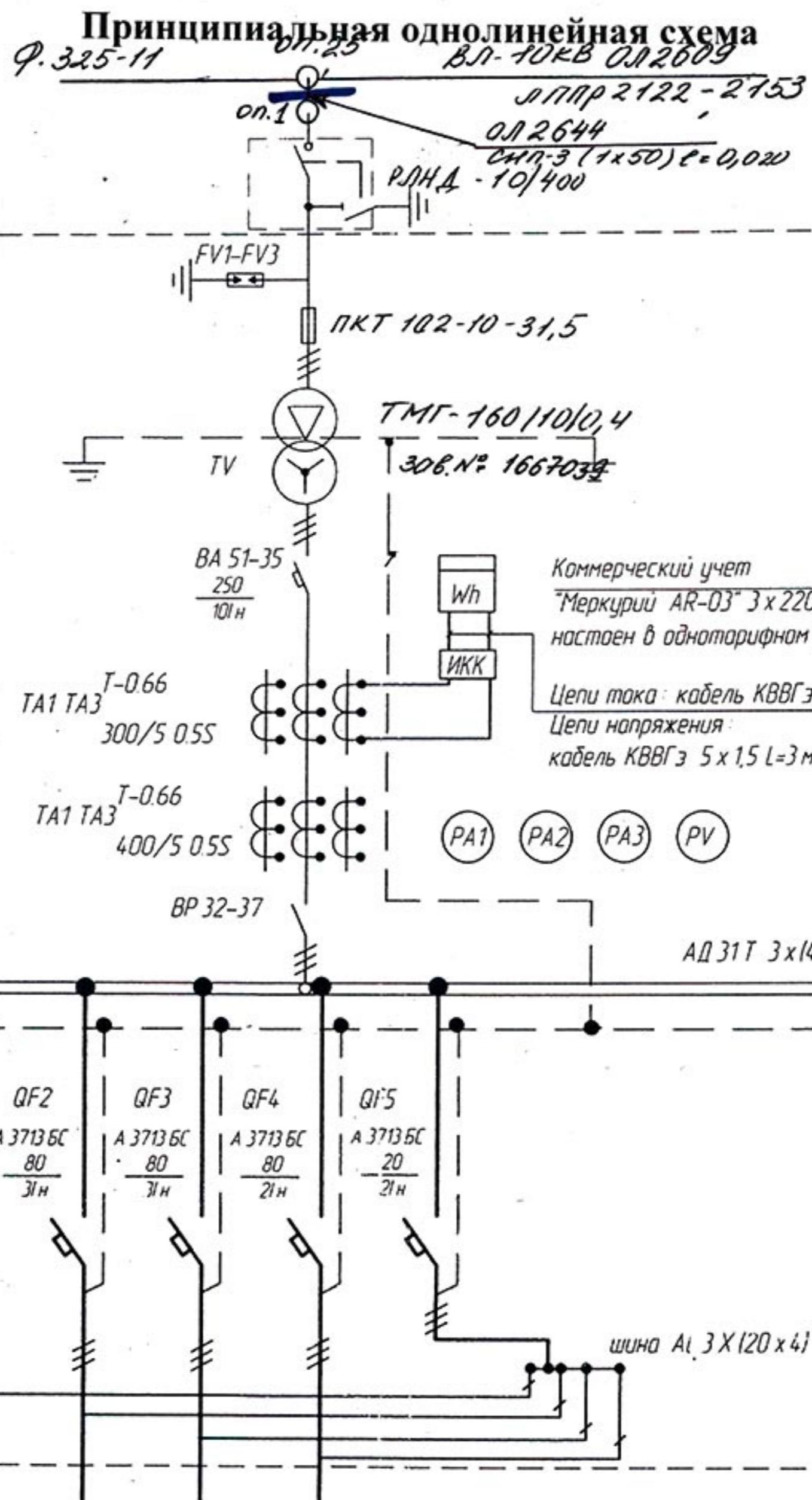
/ Л.Б. Енисейская /

Юридически адреса сторон:

Сетевая организация: 188640, Ленинградская область, г.Всеволожск, Октябрьский пр-т, д.102
тел.8-813-70-31-450 – секретарь, 8-813-70-31-184 - диспетчерская

Потребитель: ЛО, Всеволожский район, массив «Проба».

Приложение А
к акту разграничения эксплуатационной
ответственности сторон от «02» сентябрь 2011г.



Коммерческий учет
"Меркурий AR-03" 3x220/380/В, 57,5/А кл 1,0
настроен в однотарифном режиме

Цепи тока: кабель КВВГЭ 5x2,5 L=3м
Цепи напряжения:
кабель КВВГЭ 5x1,5 L=3м

Начальник Всеволожского РЭС
Председатель СНТ «Проба»

Филиал ОАО «Ленэнерго»
«Пригородные электрические сети»
Всеволожский РЭС
188640, Лен. область, г. Всеволожск,
Октябрьский пр., дом 102

А.Н Степанов
Л.Б. Енисейская



Всеволожский РЭС
Постранично заверено

Приложение №1
к акту разграничения эксплуатационной
ответственности сторон №5459 от « 02 » сентябрь. 2011 г.

Смежная сетевая организация или Потребитель: СНТ «Диана»

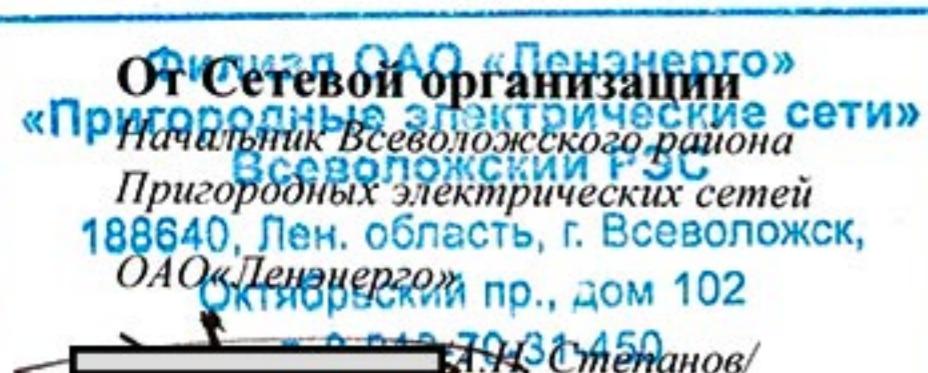
Энергоснабжаемый объект: Ленинградская обл, Всеволожский р-он, массив «Проба»

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр. эл.безоп.	Телефон
1	Захаров Сергей Владимирович	Ответственный за электрохозяйство	V гр. по ЭБ до и выше 1000 В	8-921-758-68-64
2	Енисейская Л.Б.	Председатель правления СНТ «Диана»	-	8-921-343-00-73
3	Сластухин Сергей Михайлович	Ответственный за электрохозяйство	V гр. по ЭБ до и выше 1000 В	8-921-758-68-60
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				

Примечание:

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию (организации).



**От Смежной сетевой
организации или Потребителя**

Председатель СНТ «Диана»



Приложение № 2
к акту разграничения эксплуатационной
ответственности сторон № 545-Э от «02 »сентября 2011 г.

1. Параметры релейной защиты и автоматики

Название ПС, № РП, ТП, яч.	Вид защиты и противоаварийной автоматики	Тип оборудования	Уставки защиты и автоматики (I сраб, А; II сраб, С; tABP, С; tAPB, С и др.)	Дата последней проверки	Кем заданы (определенны) уставки	Нагрузка заведенная под САОН (снята в зимний режимный день 200 г.), МВт
1	2	3	4	5	6	7
TP 2664 ф.325-11 ПС-325	Предохранители	ПКТ	31,5А	10.10.10г.	проектом	-

От Сетевой организации

Начальник Всеволожского района

Филиал ОАО «Ленэнерго»
 Пригородных электрических сетей
 «Пригородные электрические сети»
 ОАО «Ленэнерговоложский РЭС»
 г. Всеволожск, ул. Степанова, 102
 т. 8-813-70-31-450

От Смежной сетевой организации или Потребителя

Председатель СНТ «Диана»

Л.Б. Енисейская/



ПАСПОРТ-ПРОТОКОЛ
измерительного комплекса

1. Потребитель: СНТ «Диана»
2. Адрес : Всеволожский район, массив «Проба»
3. Дисп.наим.присоединения: ВЛ-10 кВ ОЛ-2609 ЛППр2122-2153 (ф.325-11) оп.25
Разр.: 150 кВА; III категория
4. Дата и номер акта ввода ИК в эксплуатацию: не введен
5. Основные паспортные и эксплуатационные данные:-
- 5.1. Счетчик электрической энергии: обозначение в соответствии со схемой:
Wh, место установки на энергообъекте: ТП-2664; РУ-0,4кВ,
показания А_{пр}: ____ - ____, А_{обр}: ____ - ____, R_{пр}: ____ - ____, R_{обр}: ____ - ____

<i>Меркурий 230</i> <i>AR-03 R</i>		Тип	
Зав.№	Год выпуска	U _{ном} , В	I _{ном} (I _{макс}), А
3х 230/400	5(7,5)	I	Значение запрограммированного коэффициента трансформации
		расчетный	Вид учета (расчетный или технический)
		нет	Крышка зажимов опломбирована (шифр и № пломбы)
		Apr; Aобр; Rпр; Rобр	Вид и направление учитываемой энергии
		III-2011	Проверки (квартал, год)
		2010	Установки (месяц, год)
		нет	Пароль
			Связной номер
			Номер телефона
			№ канала УСПД, к которому подключен

Примечание: Условное обозначение учитываемой энергии: I

Апр. - актив от шин; Аобр. - актив к шинам; Rпр. - реактив от шин; Rобр. - реактив к шинам.

5.2. ИКК: наличие да (да, нет), опломбирована пломбой (шифр и №) нет

5.3. Трансформаторы тока (ТТ): место подключения на энергообъекте; ТП-2664 РУ-0,4кВ

Фаза	Тип	Зав. №	Год выпуска	U _{ном} , кВ	I _{ном} / I _{2ном} , А	Класс точн. измер. обм.	Вторичная нагрузка S ₂ , ВА	Класс точности		Дата последней поверки (квартал, год)	Дата последней поверки (квартал, год)	Возможность опломбирования выводов вторичной обмотки
								Номин.	Фактич.			
A	T-0,66 МУЗ	252334	2010	0,66	300/5	0,5S	5	n/d	I-2010	да	0046081	
B	T-0,66 МУЗ	252333	2010	0,66	300/5	0,5S	5	n/d	I-2010	да	0046082	
C	T-0,66 МУЗ	252336	2010	0,66	300/5	0,5S	5	n/d	I-2010	да	0046084	

5.4. Трансформаторы напряжения (ТН): -

Фаза	Тип	Зав. №	Год выпуска	Дата последней поверки (квартал, год)	Нагрузка, ВА	Значение потерь от ТН до счетчика, %	
						Допустимая для данного класса	Фактическая
A	-	-	-	-	-	-	-
B	-	-	-	-	-	-	-
C	-	-	-	-	-	-	-

6. Схемы соединения и кабельные связи:**6.1. Токовые цепи:**Параметры кабелей (марка, сечение, длина и др.) ПВ-1×2,5 L=1,5м**6.2. Цепи напряжения:**Параметры кабелей (марка, сечение, длина и др.) ПВ-1×2,5 L=1,5м**7. Вспомогательные аппараты:**7.1. Автоматические выключатели: обозначение по схеме тип :ВА 04-36 №10575130;номинальный ток 250A тип защиты и уставка 250A; З.В.К.№0046085.

7.2. Предохранители: обозначение по схеме _____, тип _____, номинальный ток _____ ток плавкой вставки _____

8. Сведения об АИИС:

Тип _____, № _____, другие данные _____

9. Потери от границы баланса до учета 3,88% реквизиты МВИ _____

10. Дата, вид поверки элементов комплекса:

Первичный протокол от _____ 20 г. № _____

11. УСПД: тип _____, зав. № _____, № телефона _____

12. Фактические условия эксплуатации:

Условия эксплуатации	Температура окружающего воздуха, °C	
	min	max
Электросчетчиков	-35	+25
ТТ	-35	+25
ТН	-	-
УСПД	-	-

13. Замечания: Пригласить представителей СТЭ ОАО «Ленэнерго» для совместного с ОАО «ПСК» опломбирования электросчетчика.**14. Достоверность данных проверена:**

Представитель Службы транспорта электроэнергии филиала ОАО «Ленэнерго»

Пригородные электрические сети

Мастер Всеволожского участка

(должность, Ф.И.О./подпись)

Шевцова Л.Г.

15. Дата составления паспорта-протокола: 15.08.2011г

Начальник Службы транспорта электроэнергии филиала ОАО «Ленэнерго» Пригородные электрические сети:

Костяев А.С.
М.П.

20 __ г.

От Смежной сетевой организации или Потребителя: СНТ «Диана»



Енисейская Л.Б.

«16» 08 2011 г.