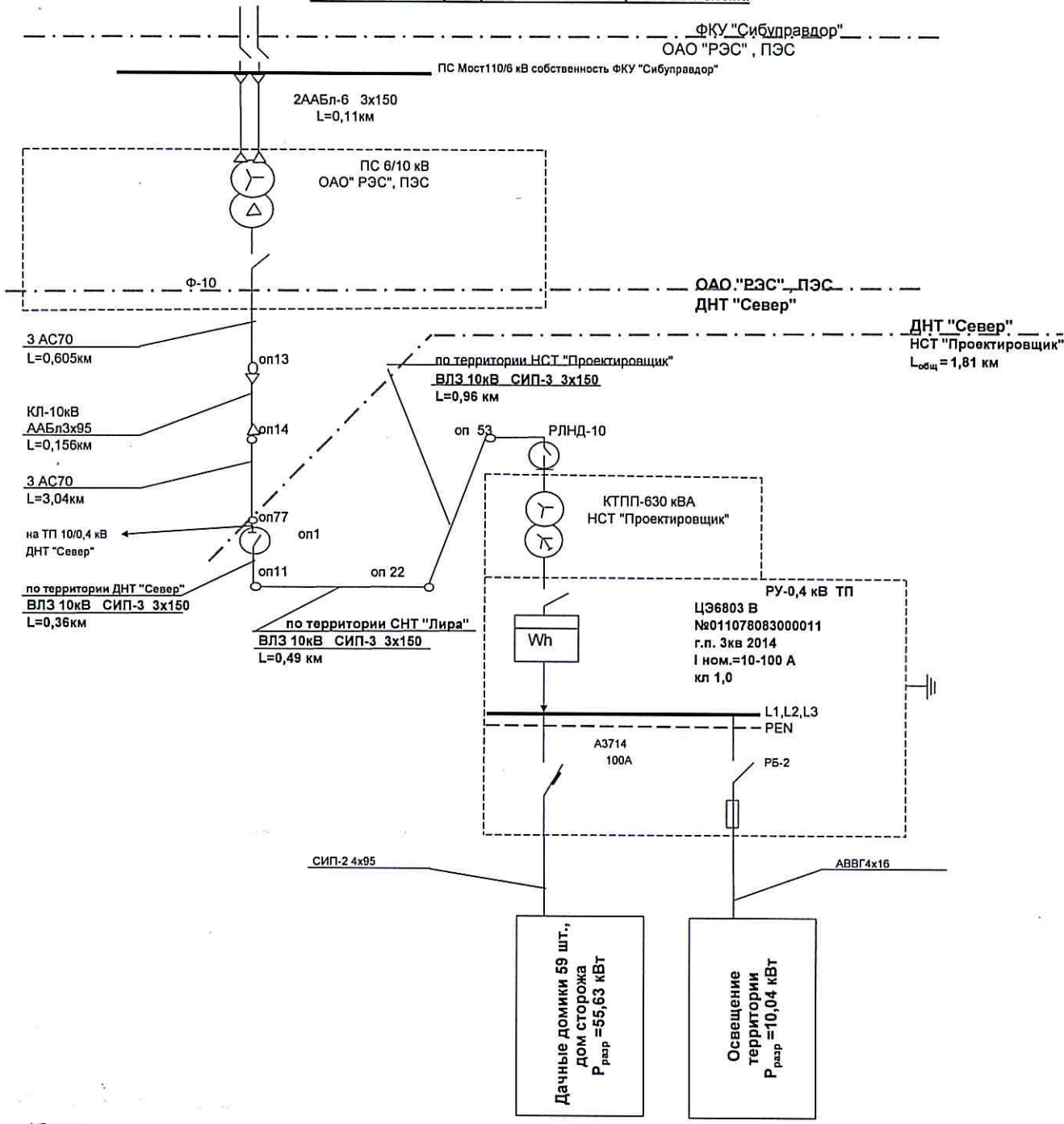


Однолинейная принципиальная электрическая схема



Абонент _____

Схема верна на дату осмотра: инженер-инспектор

Белов В.С.
08.12.2014

Белов В.С.

						НСТ "Проектировщик"			
						Электроснабжение дачных домиков 59 шт, дома сторожа, освещения территории			
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	подпись	дата	Электрооборудование	Стадия	лист	Листов
								РП	1
Исполнил			Белов В.С.	<i>Белов В.С.</i>		ОДНОЛИНЕЙНАЯ ПРИНЦИПАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СХЕМА	п. Рыбачий, Колыванского района, Новосибирской области		
Проверил			Малышев А.В.						

Инженерно – инспекторский отдел

АКТ

осмотра электроустановки для заключения договора энергоснабжения

От «08» декабря 2014 г.

Наименование организации (владельца установки) Некоммерческое садоводческое товарищество «Проектировщик»

Юридический адрес, телефон: Новосибирская область, Колыванский район, п. Рыбачий, Речная пристань (Рыбачья)

Ответственный за электрохозяйство Малышев Андрей Владимирович 8-913-911-84-36

(ФИО, группа допуска, телефон)

1. Характеристика площадок (объектов) Абонента (в т.ч. субабонентов):

№ площадки	Наименование	Адрес площадки	Диспетчерский номер и владелица источника питания	Присоединенная мощность		Максимальная мощность, кВт		Соответствие фактической схемы электроснабжения предоставленной однолинейной схеме	Сведения об основных объектах потребителя				Нежилое помещение в МКД (да/нет)		
				с трансформаторами, кВА	без трансформаторов, кВт	Всего	В т.ч. ∑ с/аб		В т.ч. ∑ транзитов	Наименование	Для МКД: «с ОдПУ» / «без ОдПУ»	Максимальная мощность, кВт / Максимальная с учетом с/аб мощность, кВт		Режим работы	
														Часов в сутки	Дней в месяце
1	59 Садовых домиков, дом сторожа, освещение территории НСТ «Проектировщик»	Новосибирская область, Колыванский район, п. Рыбачий, Речная пристань (Рыбачья)	ПС «Мост» РП 6 /10кВ ОАО«РЭС» ЛЭП 10 кВ Ф-1 оп 1-оп77 ДНТ «Север» ТП НСТ «Проектировщик»	630		65,67 (1 этап)		Да	59 Садовых домиков, дом сторожа, освещение территории НСТ «Проектировщик»	-	65,67	24	30	нет	
Всего по потребителю						65,67					65,67	24	30	нет	

2. Данные об учёте электрической энергии:

№ п/п / № площ. (из п.1)	Место установки; Тип прибора учета (расч., контр., в/расч*, транз*, *- с привязкой к расчетному ИК учета); Вид энергии (А/Р)	Тип счетчика; интервальный (инт/ -)	Ток, А	№ счетчика, дата Гос. поверки	Присоединенная мощность, кВт	Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Контрольные показания	Наличие ДСД (АС-КУЭ)	*Отметка о допуске прибора учета в эксплуатацию
						К _{тт} ; Тип; кл. точн.	дата гос. поверки	К _{тн} ; Тип; кл. точн.	дата гос. поверки			
1	ВРУ ТП ЦЭ6803В транзит А+	-	10-100	011078083000 011 Г.П. 3кв 2014	65,67	-	-	-	-	000002,1	-	Готов к допуску
2	РУ ПС «Колывань» КМ-1 Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN А+ R+ Тип расчетный	-	5-7.5	16840868 Г.П. 4кв. 2003	898.7	К _{тт} =120 ТВМ-110 Кл0,5	4кв 2000	К _{тн} =110 НКФ Кл 0,5	1кв 2006		-	Допущен

*В графе «отметка о допуске прибора учета в эксплуатацию» указывать «Допущен», «Готов к допуску», «Не готов к допуску»

Примечание: обогрев не нужен, напряжение не подано

(необходимость обогрева, наличие напряжения на объекте и др.)

3. Результаты осмотра:

ПУЭ п.1.5.6. Счетчик установлен на границе раздела сети «да»

3.1. Замечания к учёту (при наличии замечания указывать «да», при отсутствии – «нет»):

- ПУЭ п.1.5.13. Отсутствует пломба с клеймом Госповерителя «нет»
отсутствует зажимная крышка счетчика «нет»
ПУЭ п.1.5.18. Присоединение токовых обмоток счетчиков ко вторичным обмоткам трансформаторов тока проведено совместно с цепями защиты и отдельно от электроизмерительных приборов «нет»
ПУЭ п.1.5.23. Наличие сборки зажимов или испытательного блока без устройства для опломбирования -
ПУЭ п.1.5.24. Отсутствует контроль целостности предохранителей у трансформаторов напряжения -
ПУЭ п.1.5.26. Конструкция решеток и дверей камер, в которых установлены предохранители ТН, не обеспечивает возможность их пломбирования --. Рукоятки приводов разъединителей трансформаторов напряжения, не имеют приспособления для их пломбирования --
ПУЭ п.1.5.27. Счетчики размещены в труднодоступных (влажных) помещениях, с температурой в зимнее время меньше 0 град. С нет и/или больше +20 град. С нет. Счетчики размещены в помещениях, где температура может часто превышать +40 град. С «нет», или в помещениях с агрессивными средами «нет»
ПУЭ п.1.5.29. Высота от пола до коробки зажимов счетчиков более 1,7 м «нет», менее 0,4 м «нет»
ПУЭ п.1.5.30. В местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков, не предусмотрен запирающийся шкаф с окошком на уровне циферблата «нет»
ПУЭ п.1.5.31. Конструкции и размеры шкафов, ниш, щитков и т.п. не обеспечивают удобный доступ к зажимам счетчиков и трансформаторов тока «нет»
Не обеспечена возможность удобной замены счетчика и установки его с уклоном менее 1 град «нет»
ПУЭ п.1.5.33. В электропроводке к расчетным счетчикам присутствуют пайки
ПУЭ п.1.5.34. (п. 3.4.4.) Жилы контрольных кабелей для присоединения под винт имеют сечения менее 1,5 мм² для меди и 2,5 мм² для алюминия ; для токовых цепей – менее 2,5 мм² для меди и 4 мм² для алюминия
ПУЭ п.1.5.35. При монтаже электропроводки для присоединения счетчиков прямого включения около счетчиков оставлены концы проводов длиной менее 120 мм «нет»
Изоляция или оболочка нулевого провода на длине 100 мм перед счетчиком не имеет отличительной окраски «нет»
ПУЭ п.1.5.36. Отсутствует «нет», или установлен на расстоянии более 10 м от счетчика, коммутационный аппарат или предохранитель (до 380 В)
ПУЭ п.1.5.37. Заземление (зануление) счетчиков и трансформаторов тока выполнено не медными проводом «нет»
ПУЭ п.3.4.23., 3.4.24. (МПЭТ п.8.1.) Отсутствует заземление вторичных цепей (обмоток) измерительных трансформаторов тока - и/или напряжения -
ПУЭ п.3.5. Цепи напряжения не подготовлены под опломбировку -, трансформаторы тока не оборудованы защитой от несанкционированного доступа (УДО) -

Иные замечания по учёту: нет

Без замечаний:

3.2. Несоответствие фактической схемы электроснабжения предоставленной однолинейной схеме, а именно:

нет

3.3. Технические условия выполнены не в полном объёме, а именно: в 2014 году- 1 этап строительства вводится мощность в размере 65,67 кВт.

3.4. Иные замечания:

нет

4. Заключение: ИКУ соответствует НТД

Инженер-инспектор _____



(подпись, ФИО)

Белов Владислав Сергеевич

Представитель предприятия _____

(должность, подпись, ФИО)

Малышев Андрей Владимирович

Проверено:

Начальник участка _____



(подпись, ФИО)

Яшенькин Сергей Васильевич

Подача напряжения сетевой организацией (иной сетевой организацией, владельцем объектов электросетевого хозяйства) будет произведена по заявке ОАО «Новосибирскэнерго» при наличии договора на электроснабжение.

АКТ проверки №ЦЭС- _____

о произведенном осмотре измерительных комплексов учета при выполнении работ по:
 проверке технического состояния, визуальному осмотру, наличию и сохранности
 контрольных пломб (знаков визуального контроля)

от «08» декабря 2014 г. время _____ ч. _____ мин. Абонент № _____

Комиссией в составе:

представителя сетевой организации: _____
(должность, ф.и.о., наименование организации, телефон)

представителя энергосбытовой организации: Инженер- инспектор Белов В.С.
(должность, ф.и.о., наименование организации, телефон)

представителя потребителя: Малышев Андрей Владимирович 8-913-911-22-78
(должность, ф.и.о., наименование организации, телефон)

представителя _____
(должность, ф.и.о., наименование организации, телефон)

составлен настоящий акт плановой / внеплановой проверки потребителя (ненужное зачеркнуть): Некоммерческое садоводческое товарищество «Проектировщик»
(наименование потребителя)

Новосибирская область, Колыванский район, п. Рыбачий, Речная пристань (Рыбачья),
(адрес потребителя)

Тема проведения работ: осмотр электроустановки

Причина проведения работ: заключение договора

1 Данные осмотра и технической проверки приборов учета

1.1 Данные по приборам учета

Место установки	A/P	Класс точности	Вольт U.B	Ток, А	Кол-во знаков до запятой	Заводской номер счетчика	Принадлежность	Показания		Номер пломбы	Дата проверки	
								канал	значение		До проверки/после	последней
ВРУ ТП	A+	1	380	10-100	6	01107808 3000011	аб	A+	000002,1		ЗКВ 2014	ЗКЕ 203

Принадлежность пломб _____

1.2. Результаты замеров фактической мощности

Место установки	Заводской номер счетчика	Фактическая мощность кВт	Вторичный ток ТТ по фазам А, В, С. Ампер		
			A=	B=	C=

2. Данные осмотра и технической проверки трансформаторов тока

2.1 Данные измерительных трансформаторов тока

Место установки	Фаза	Тип ТТ	Заводской номер ТТ	Класс точности	К _{ТТ}	Номер пломбы	Дата последней проверки	Дата следующей проверки
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Принадлежность пломб _____

2.3 Перечень оборудования, используемого при выполнении измерений

Тип	марка	№	Класс точности	Срок действия проверки до
Токоизмерительные клещи	M266C	16		28.01.16

3. Данные осмотра и технической проверки трансформаторов напряжения / цепей напряжения

3.1 Данные измерительных трансформаторов напряжения / Цепей напряжения (ненужное зачеркнуть)

Место установки	Фаза	Тип ТН	Заводской номер ТН	Класс точности	К _{ТН}	Схема соединения вторичных обмоток	Номер пломбы	Дата последней поверки	Дата следующей поверки
-		-			-				
-		-			-				
-		-			-				

4. Данные по неинвентарным устройствам

Место установки	Наименование устройства	Номер пломбы снятой	Номер пломбы установленной

5. Выводы о результатах осмотра и технической проверки средств измерений

Заключение Замечаний нет

Предписание _____

По факту выявленных замечаний составлен контрольный Акт № _____ от _____
Потребитель с актом ознакомлен, с заключением согласен.

представитель: _____ Малышев А.В.
(наименование организации) (подпись) (Ф.И.О)

представитель: _____
(наименование организации) (подпись) (Ф.И.О)

представитель: _____
(наименование организации) (подпись) (Ф.И.О)

представитель: _____
(наименование организации) (подпись) (Ф.И.О)

Задание выдал: (ФИО, дата)

Задание в работу принял: (ФИО, дата)



Яшенькин С.В.

Белов В.С.