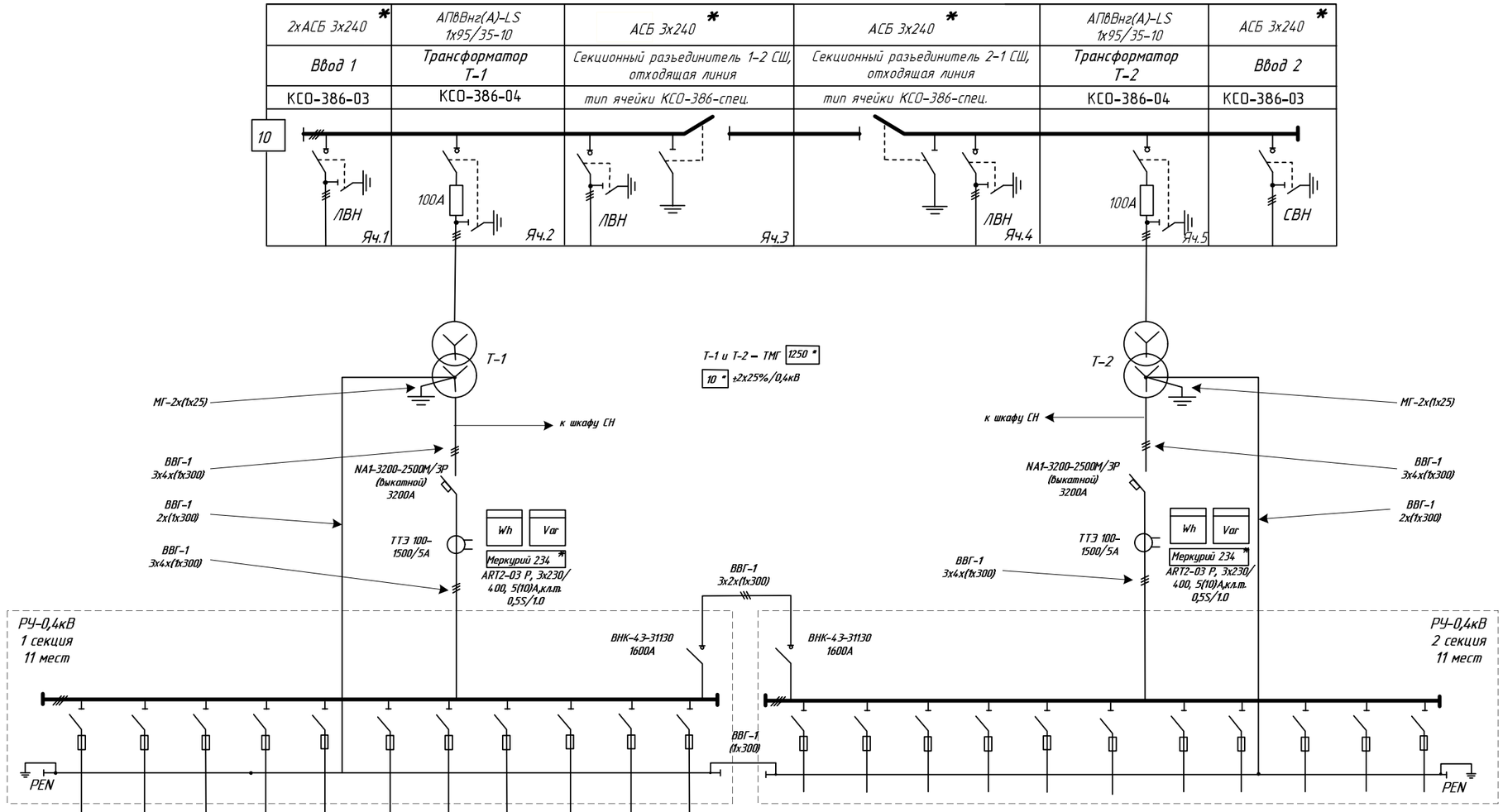
Заполняется заказчиком		
Силовые трансформаторы	Тип	ТМГ-1250/10/0,4 Y-Yн-11
РУ-0,4 кВ		
Перемычки от силовых трансформаторов до вводных автоматических выключателей	Материал	Алюминий
	Сечение	2х(10х100)
Перемычки между секциями	Материал	Алюминий
	Сечение	10х100
Сборные шины	Материал	Алюминий
	Сечение	2х(10х100)
Шина PEN	Материал	Медь
	Сечение	8х100
Вводные автоматические выключатели	Тип	NA1-3200-2500M/3P (выкатной)
	Ном.ток	3200А
Секционные выключатели нагрузки	Тип	ВНК-43-31130
	Ном.ток	1600А
Счетчики электроэнергии	Тип	Меркурий 234 ART2-03 P, 3х230/400, 5(10)А,кл.т. 0,5S/1.0
Трансформаторы тока	Тип	ТТЭ 100
	Ном.ток	1500/5А
РУ-10 кВ		
Сборные шины	Материал	Алюминий
	Сечение	5х50
Выключатели нагрузки	Тип	ВНА-10/630
Секционный разъединитель	Тип	РВЗ-10/630 III
Предохранители	Тип	ПКТ103-10-100-31,5



№ фидера		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наименование линии *		НВ2-1(а,б)	НВ2-3(а,б)	НВ2-5(а,б)	НВ2-7(а,б)	НВ2-9(а,б)						
Кабель	Марка *											
	Сечение, мм² *											
Расчетный ток , А *												
Ном. ток коммутационного аппарата , А		630	630	630	630	630						
Ток плавкой вставки, А *		630	500	630	630	630	32					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НВ2-2(а,б)	НВ2-4(а,б)	НВ2-6(а,б)	НВ2-8(а,б)	НВ2-10(а,б)						
630	630	630	630	630						
630	500	630	630	630						

На вводах 0,4 кВ установить трехфазные счетчики учета электрической энергии Меркурий 234 ART2-03 P, 3х230/400, 5(10)А,кл.т. 0,5S/1.0, подключение через трансформаторы тока ТТЭ 60 750/5А (5ВА кл.т.0,5). Для безопасной замены счетчиков электрической энергии предусмотреть коробки испытательные переходные (ИКК).

В шкафу собственных нужд РУ-0,4кВ организовать АВР и учет собственных нужд. Учет выполнить счетчиком электрической энергии типа ЦЭ2727М 5(50) А, кл. т. 1,0 прямого включения.

Силовые трансформаторы предусмотреть производства Минского ЭТЗ им. В.И. Козлова.

*** – Заполняется Заказчиком :**

1. Мощность силового трансформатора
2. Напряжение на стороне ВН тр-ра (6; 6,3; 10; 20; кВ)
3. Сечение секционной перемычки (КСО-386 – КСО-386).
4. Наименование, марка и сечение внешних кабельных линий ВН.
5. Наименование, марка и сечение внешних кабельных линий НН.
6. Расчетный ток линии и ток плавкой вставки.
7. Тип счетчика, коэффициент трансформации трансформаторов тока, номинал выключателей нагрузки 0,4кВ – согласно бланка-заказа.

	I секция			II секция			Аварийный режим		
Режим	Зима	Лето	Пожар	Зима	Лето	Пожар	Зима	Лето	Пожар
$P_{уст}$	1229	1229	1229	1263	1263	1263	2492	2492	2492
$P_{расч}$	780	523	446	718	594	484	1498	1116	930
$I_{расч}$	1287	909	746	1211	1006	803	2497	1916	1552
Cosf	0,92	0,87	0,91	0,90	0,89	0,91	0,91	0,88	0,91
Кз	0,68	0,48	0,39	0,64	0,53	0,42	1,32	1,01	0,82

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Шумилина А.О.			06.2015
Разработал		Дроздецкая А.Н.			06.2015
Выполнил		Дроздецкая А.Н.			06.2015

045-15.ЭС

0004-74-2-03.31-0001 «Строительство 2БКТП 10/0,4 кВ (2шт.) и КЛ-10кВ, расположенной по адресу: г.Псков, ул.Кузбасской дивизии (НТП по договору №76-03686/14 от 03.12.2014)»

РАБОТЫ В СЕТЯХ ПО «ЦЭС» ФИЛИАЛА ОАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «ПСКОВЭНЕРГО»

Стадия	Лист	Листов
РП		

Схема принципиальная однолинейная проект.ТП-2

ЗАО «Псковсельхозэнерго»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.