



Дзяржаўнае вытворчае аб'яднанне
электраэнергетыкі "БЕЛЭНЕРГА"

Гродзенскае рэспубліканскае унітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі
"ГРОДНАЭНЕРГА"
(РУП "Гроднаэнерга")

пр-т Касманаўтаў, 64, 230003, г. Гродна
тэл. (0152) 75-53-00, факс (0152) 75-54-41
e-mail: volt@energo.grodno.by www.energo.grodno.by
р/р 301126571019 у Рэгіянальнай дырэцыі
№ 400 ААО "БПС-Сбербанк"
БІК 153001369, УНП 500036458, АКПА 00105897

20.03.2014 № 18/3196
На № _____ ад _____



07.26.03.2014
11/11508
Государственное производственное объединение
электроэнергетики "БЕЛЭНЕРГО"

Гродненское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики
"ГРОДНОЭНЕРГО"
(РУП "Гродноэнерго")

пр-т Космонавтов, 64, 230003, г. Гродно
тел. (0152) 75-53-00, факс (0152) 75-54-41
e-mail: volt@energo.grodno.by www.energo.grodno.by
р/с 3012126571019 в Региональной дирекции
№ 400 ААО "БПС-Сбербанк"
БИК 153001369, УНП 500036458, ОКПО 00105897

ГУ "УКС Вооруженных сил
Республики Беларусь"
220034, Ф-2, г. Минск, ул.
Азгура, 4
Ошмянские ЭС
Энергоинспекция по
Островецкому району
ПСДТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение:

объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с основной технической
позицией №1 "Ворняны" в Островецком районе"

с потребной мощностью 2141 кВт. в 2014 году, в том числе потребители
1 категории 1552 кВт, 2 категории 589 кВт, 3 категории 0 кВт

согласно запросу № 11/1/425 от 18.03.14

1. Источник электроснабжения (наименование или местонахождение основного и
резервного питания, величина среднего напряжения, необходимость реконструкции
источника)

1.1) РУ-10кВ ПС-110кВ "Гервяты";

1.2) В рассечку ВЛ-10кВ №186 от ПС-35кВ "Ворняны";

1.3) Для электроприемников 1 категории предусмотреть автономный источник питания.

2 Расчетная величина трех-фазного короткого замыкания в точке подключения

И_{к.з.} = 1.92 кА на шинах 10кВ ПС-110кВ "Гервяты"

3. Способ питания п/ст (РП, ТП) на объекте (количество и сечение кабельных или
воздушных линий, требования к строительной части ВЛ)

3.1) ВЛ-10кВ, марку и сечение провода определить проектом. Выход из РУ-10кВ ПС-110кВ
"Гервяты" выполнить кабелем. Тип остальной линии определить проектом с учетом
руководящих документов при проектировании данного объекта. Запроектировать ВЛ-10кВ
от ВЛ-10кВ №186 до проектируемой ТП. Подход к проектируемой ТП выполнить в
соответствии с техническими требованиями при проектировании объектов военного
назначения. Марку и сечение кабеля принять проектом со сроком службы не менее 40 лет.

3.2) При проходе проектируемой ВЛ-10 кВ по лесному массиву, или населенному пункту
применить провод АСИ. Необходимость применения указанного провода на других участках
решить проектом.

3.2) по сети 0.4кВ: Тип линии и сечение проводника решить проектом.

4. Необходимость сооружения п/ст на объекте (РП, ТП)

4.1) Запроектировать и построить двухсекционную ТП на две камеры трансформаторов,
мощность трансформаторов решить проектом.

5. Заданные сторонние потребители (транзит по ЛЭП, количество резервных ячеек на п/ст
объекта и их параметры по току)

5.1) нет

6. Требования в части установки коммутационной аппаратуры и тип питающих ячеек на п/ст
источника и объекта

6.1) В РУ-10кВ ПС-110кВ "Гервяты" для проектируемой линии установить ячейку типа К-47.

6.2) В местах перехода проектируемых ВЛ-10кВ в КЛ-10кВ установить коммутационные
аппараты. Тип коммутационных аппаратов решить проектом.

7. Релейная защита, автоматика, грозозащита

7.1) Выполнить согласно ПУЭ и РУ;

7.2) В проектируемой ТП выполнить АВР-0.4 кВ;

7.3) Для электроприемников I категории выполнить АВР-0.4кВ у потребителя.

8. Требования к средствам связи

8.1) Проект предусмотреть систему телемеханизации проектируемой ТП с передачей информации по радиоканалу на диспетчерский пункт Островецкого РЭС.

9. Учет электроэнергии (место установки расчетного учета, необходимость установки устройств фиксации максимума нагрузки)

9.1) Согласно "Правил пользования электрической и тепловой энергией";

9.2) Выполнить в соответствии с требованиями изменения №1 СН 174-75 "Инструкции по проектированию электроснабжения промышленных предприятий" и ПУЭ (1987) в той части, в которой они не противоречат другим нормативным документам и порядку приборного учета электрической энергии, установленной в РБ.

9.3) Выполнить согласно технических условий на АСКУЭ.

9.4) Тип расчетных счетчиков и измерительных трансформаторов принять в соответствии с "Техническими требованиями к организации расчетного учета электрической энергии" (Приложение №1).

10. Требования к коэффициенту мощности (указать необходимость и место установки компенсирующих устройств)

нет

11. Трассу линий электропередач и привязку к источнику питания согласовать на стадии проектирования со всеми заинтересованными организациями

Островецкий РЭС

12. Проект внешнего электроснабжения

объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с основными технической позицией №1 "Ворняны", в Островецком районе.


согласовать с Ошмянские ЭС

13. Срок действия технических условий до 20.03.16

14. Дополнительные условия

14.1) Технические условия №18/2190 от 25.02.2014г. отменяются. Новые выданы на основании запроса заказчика.

Главный инженер



Ю.А. Шмаков

Исполнитель

Шарейко Ж.В.

Телефон

792341

РУП «ГРОДНОЭНЕРГО»
ОШМЯНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-
ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
 231100 г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20
 тел. 4-54-63, 4-52-63
Исх. № 12/503-69 от 13.02.2014 г.

Технические условия направлены:
 1. ГУ "УКС Вооруженных сил Республики Беларусь"
 ул. Азаура, 4. 220034. г. Минск

2. Островецкому РЭС
 3. Островецкому энергонадзору

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение

Объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с с технической позицией "Митюны" Островецкого района".

С потребной мощностью - 191,0 кВт. в том числе электронагрев - 10,0 кВт. (заключение Энергонадзора №06/140 от 12.02.2014 г.)
 год ввода 2014 г.

В том числе потребители: I категории - 175,0 кВт. II категории - 16,0 кВт.
 III категории нет кВт.

- 1) Источник электроснабжения (наименование или местоположения основного и резервного питания, необходимость реконструкции источника):
 - 1.1) Существующая ВЛ-10 кВ №276 от II секции РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ "Гереваты".
 - 1.2) Проектируемая ВЛ-10 кВ от I секции РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ "Гереваты" (смотри ТУ РУП "Гродноэнерго" на объект: "Строительство военного городка "Ворняны" с основной технической позицией №1 «Ворняны» в Островецком районе).
 - 1.3) Для электроприемников категории I предусмотреть независимый источник питания.
- 2) Расчетная величина тока 1-ф. короткого замыкания в точке подключения: $I'(к.з.) = A, dU = \%$
- 3) Способ питания п/ст. (РП, ТП) на объекте (количество и сечение кабельных или воздушных линий, требования к строительной части ВЛ):

в конце линии: $I'(к.з.) = A, dU = \%$

 - 3.1) По стороне 10 кВ:
 - 3.1.1) Запроектировать ВЛ-10 кВ в рассечку ВЛ-10 кВ №276 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте, точки подключения определить проектом. Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом (письмо командования ВВС и войск ПВО №10/1955 от 10.12.2013 г.).
 - 3.1.2) Запроектировать ВЛ-10 кВ в рассечку проектируемой ВЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ "Гереваты" на основную техническую позицию «Ворняны». Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом.
 - 3.1.3) В местах перехода проектируемых ВЛ-10 кВ в КЛ-10 кВ предусмотреть установку релейноавтоматического устройства с возможностью передачи сигнализации (ТС и ТУ) на диспетчерский пункт Островецкого РЭС по GPRS каналу.
 - 3.2) По стороне 0,4 кВ: Способ питания объекта от проектируемой ТП-10/0,4 кВ определить проектом.
- 4) Необходимость сооружения п/ст на объекте (РП, ТП):
 - 4.1) Запроектировать двухсекционную, двухтрансформаторную ТП-10/0,4 кВ на объекте; мощность трансформаторов определить проектом.
 - 4.2) На проектируемой ТП-10/0,4 кВ предусмотреть установку указателей короткого замыкания на КЛ-10 кВ; сигнализацию (ТС) работы АВР-0,4 кВ и положений дверей ТП; (ТУ) АВР-0,4 кВ с выдачей сигнала на диспетчерский пункт Островецкого РЭС по GPRS каналу.
- 5) Заданные сторонние потребители (транзит по ЛЭП, кол-во резервных ячеек на п/ст объекта, их пар-ры по току):
нет
- 6) Требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа питающих ячеек на п/ст источника и объекта:
согласно требований ПУЭ
- 7) Релейная защита, автоматика, грозозащита:
 - 7.1) Выполнить согласно требований ПУЭ и РУ.
 - 7.2) Для электроприемников I категории выполнить АВР-0,4 кВ в проектируемой ТП-10/0,4 кВ и в ВРУ-0,4 кВ потребителя.
- 8) Требования к средствам связи:
нет
- 9) Учет электроэнергии (место установки расчетного учета, необходимость установки устройств фиксации максимума нагрузки):
 - 1) Выполнить согласно технических условий на создание АСКУЭ, выданных ПСДТУ РУП "Гродноэнерго", которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ (пункт 4.2. ТКП 339-2011);
 - 2) Выполнить в соответствии с "Техническими требованиями к организации расчетного учета электрической энергии" (Приложение №1), которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ;
 - 3) Выполнить в соответствии с требованиями технического кодекса установившейся практики "Системы электрооборудования жилых и общественных зданий" ТКП 45-4.04-149-2009 "ПУЭ" (1987г.) в той части, в которой они не противоречат другим нормативным документам и порядку приборного учета электрической энергии установленному в Республике Беларусь.
 - 4) Электронный счетчик электроэнергии перед допуском в эксплуатацию и установкой его на конкретную точку учета должен быть заблаговременно представлен потребителем в г. Гродно ул. Молодежная, 4 стол заказов филиала РУП "Гродноэнерго" "Предприятие средств диспетчерского и технологического управления (ПСДТУ) самостоятельно, либо в Ошмянские ЭС для последующей передачи в ПСДТУ для параметризации и вводу паролей в счетчик. (Максимальный срок выполнения параметризации с учетом пересылки до 25 рабочих дней.)

РУП "Гродноэнерго"
 Филиал Ошмянские электрические сети
 № _____ от _____ 2014 г.
 № _____

- 10) Требования к коэффициенту мощности (указать максимальный cos, необходимость и место установки компенсирующих устройств):
нет
- 11) Трассу линий электропередач и привязку к источнику питания согласовать со всеми заинтересованными организациями, в т. ч. с *Островецким РЭС*
- 12) Проект внешнего электроснабжения:
Объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с технической позицией "Поболы" Островецкого района".
согласовать с Ошмянскими ЭС: г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20, т. 7-08-76.
- 13) Проектирование и монтаж внутренних электроустановок электроснабжающей организацией не производится
- 14) Срок действия настоящих технических условий - два года
- 15) Дополнительные условия:
Настоящие ТУ выданы согласно письма заявителя (№11/1/192 от 03.02.2014 г. и в связи с увеличением заявленной мощности, а также истечением срока действия ТУ №197/53-996 от 23.12.2011 г.

Главный инженер ОЭС


В. С. Спиридович

РУП «ГРОДНОЭНЕРГО»
ОШМЯНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-
ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

231100 г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20
тел. 4-54-63, 4-52-63

ИФХ № 12/503-68 от 13.02.2014 г.

Технические условия направлены.

1. ГУ "УКС Вооруженных сил Республики Беларусь"
ул. Азгура, 4. 220034. г. Минск

2. Островецкому РЭС

3. Островецкому энергонадзору

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение

Объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с технической позицией "Газ" в Островецком районе".

С потребной мощностью - 233,0 кВт., в том числе электронагрев - 39,0 кВт. (заключение Энергонадзора №06/869-2 от 18.11.2013 г.)
год ввода 2014 г.

В том числе потребители: I категории - 175,0 кВт. II категории - 58,0 кВт.
III категории: нет кВт.

- 1) Источник электроснабжения (наименование или местоположения основного и резервного питания, необходимость реконструкции источника):
 - 1.1) Существующая ВЛ-10 кВ №185 от ПС-35/10 кВ "Ворняны".
 - 1.2) Существующая ВЛ-10 кВ №125 от ПС-110/35/10 кВ "Михилишки".
 - 1.3) Для электроприемников категории I предусмотреть независимый источник питания.
- 2) Расчетная величина тока 1-ф. короткого замыкания в точке подключения: $I'(к.з.) = A$, $dU = \%$
- 3) Способ питания н/ст (РП, ТП) на объекте (количество и сечение кабельных или воздушных линий, требования к строительной части ВЛ):
 - 3.1) По стороне 10 кВ:
 - 3.1.1) Запроектировать ВЛ-10 кВ в расщепку ВЛ-10 кВ №185 на участке между ТП №408 н.п. Газ и ТП №205 н.п. Поболы до проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте. Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом (письмо командования ВВС и войск ПВО №10/1/955 от 10.12.2013 г.).
 - 3.1.2) Запроектировать ВЛ-10 кВ в расщепку ВЛ-10 кВ №125 на участке между ТП №408 и ТП №197 н.п. Михилишки. Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом.
 - 3.1.3) В местах перехода проектируемых ВЛ-10 кВ в КЛ-10 кВ предусмотреть установку реклоузеров с возможностью передачи сигнализации (ТС и ТУ) на диспетчерский пункт Островецкого РЭС.
 - 3.1.4) На проектируемой ВЛ-10 кВ №125 переход через автодорогу выполнить проводом СИП-3.
 - 3.2) По стороне 0,4 кВ: Способ питания объекта от проектируемой ТП-10/0,4 кВ определить проектом.
- 4) Необходимость сооружения н/ст на объекте (РП, ТП):
 - 4.1) Запроектировать двухсекционную, двухтрансформаторную ТП-10/0,4 кВ на объекте; мощность трансформаторов определить проектом.
 - 4.2) На проектируемой ТП-10/0,4 кВ предусмотреть установку указателей короткого замыкания на КЛ-10 кВ; сигнализацию (ТС) работы АВР-0,4 кВ и положения дверей ТП; (ТУ) АВР-0,4 кВ с выдачей сигналов на диспетчерский пункт Островецкого РЭС по GPRS каналу.
- 5) Заданные сторонние потребители (транзит по ЛЭП, кол-во резервных ячеек на н/ст объекта, их пары по току):
нет
- 6) Требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа питающих ячеек на н/ст источника и объекта:
согласно требований ПУЭ
- 7) Релейная защита, автоматика, грозозащита:
 - 7.1) Выполнить согласно требований ПУЭ и РУ.
 - 7.2) Для электроприемников I категории выполнить АВР-0,4 кВ в проектируемой ТП-10/0,4 кВ и в ВРУ-0,4 кВ потребителя.
- 8) Требования к средствам связи:
нет
- 9) Учет электроэнергии (место установки расчетного учета, необходимость установки устройств фиксации максимума нагрузки):
 - 1) Выполнить согласно технических условий на создание АСКУЭ, выданных ПСДТУ РУП «Гродноэнерго», которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ (пункт 4.2 ТКП 339-2011);
 - 2) Выполнить в соответствии с "Техническими требованиями к организации расчетного учета электрической энергии" (Приложение №1), которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ;
 - 3) Выполнить в соответствии с требованиями технического кодекса установившейся практики "Системы электрооборудования жилых и общественных зданий" ТКП 45-4.04-149-2009 "ПУЭ" (1987г.) в той части, в которой они не противоречат другим нормативным документам и порядку приборного учета электрической энергии установленному в Республике Беларусь.
 - 4) Электронный счетчик электроэнергии перед допуском в эксплуатацию и установкой его на конкретную точку учета должен быть заблаговременно представлен потребителем в г. Гродно ул. Молодежная, 4 стол заказов филиала РУП "Гродноэнерго". Предприятие средств диспетчерского и технологического управления (ПСДТУ) самостоятельно, либо в Ошмянские ЭС для последующей передачи в ПСДТУ для параметризации и ввода пароля в счетчик. (Максимальный срок выполнения параметризации с учетом пересылки до 25 рабочих дней).

РУП "Гродноэнерго"
Филиал Ошмянские электрические сети
" 15 " 2014 г.
№

- 10) Требования к коэффициенту мощности (указать максимальный cos, необходимость и место установки компенсирующих устройств):
нет
- 11) Трассу линий электропередач и привязку к источнику питания согласовать со всеми заинтересованными организациями, в т. ч. с *Островецким РЭС*
- 12) Проект внешнего электроснабжения:
Объекта: "Строительство военного городка "Ворьяны" с технической позицией "Гоза" в Островецком районе"
согласовать с Ошмянскими ЭС: г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20, т. 7-08-76.
- 13) Проектирование и монтаж внутренних электроустановок электроснабжающей организацией не производится
- 14) Срок действия настоящих технических условий - два года.
- 15) Дополнительные условия:
ТУ №297/53-588 от 26.11.2013 г. отменяются в связи с увеличением мощности и категории объекта (письмо заявителя №11/1/152 от 28.01.2014 г.)

Зан Главный инженер ЭЭС



В. С. Спиридович

РУП «ГРОДНОЭНЕРГО»
ОШМЯНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-
ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
231100 г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20
тел. 4-54-63, 4-52-63
Исх. № 12/503-70 от 13.02.2014 г.

Технические условия направлены:

1. ГУ "УКС Вооруженных сил Республики Беларусь"
ул. Азгура, 4. 220034. г. Минск

2. Островецкому РЭС

3. Островецкому энергонадзору

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на электроснабжение

Объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с технической позицией "Поболы" Островецкого района".

С потребной мощностью -191,0 кВт, в том числе электронагрев - 10,0 кВт. (заключение Энергонадзора №06/140 от 12.02.2014 г.)
год ввода 2014 г.

В том числе потребители: I категории - 175,0 кВт. II категории - 16,0 кВт.
III категории нет кВт.

1) Источник электроснабжения (наименование или местоположения основного и резервного питания; необходимость реконструкции источника):

1.1) Существующая ВЛ-10 кВ №278 от ПС-110/10 кВ "Гараты".

1.2) Существующая ВЛ-10 кВ №125 от ПС-110/35/10 кВ "Михалишки".

1.3) Для электроприемников категории I предусмотреть независимый источник питания.

2) Расчетная величина тока 1-ф. короткого замыкания в точке подключения: $I'(к. з.) = A$, $dU = \%$

в конце линии: $I'(к. з.) = A$, $dU = \%$

3) Способ питания п/ст (РП, ТП) на объекте (количество и сечение кабельных или воздушных линий, требования к строительной части ВЛ):

3.1) По стороне 10 кВ: 3.1.1) Запроектировать ВЛ-10 кВ в расщелку ВЛ-10 кВ №278 на участке опор №195 - ТП №203 н. п. Поболы до проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте. Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом (письмо командования ВВС и войск ПВО №10/1/955 от 10.12.2013 г.).

3.1.2) Предусмотреть демонтаж ВЛ-10 кВ №278 в пролетах опор №244 - до ТП №205 н. п. Поболы; и в пролетах опор № 289 - №335; а также монтаж ВЛ-10 кВ от опоры №195 до опоры №244 на ВЛ-10 кВ №278.

3.1.3) Запроектировать ВЛ-10 кВ от опоры №1/35 ВЛ-10 кВ №125 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте. Подход к проектируемой ТП-10/0,4 кВ на объекте на расстоянии до 1000 метров выполнить кабелем из сшитого полиэтилена или ЦААБл, сечение определить проектом.

3.1.4) В местах перехода проектируемых ВЛ-10 кВ в КЛ-10 кВ предусмотреть установку рекузеров с возможностью передачи сигнализации (ТС и ТУ) на диспетчерский пункт Островецкого РЭС по GPS каналу.

3.2) По стороне 0,4 кВ: Способ питания объекта от проектируемой ТП-10/0,4 кВ определить проектом.

4) Необходимость сооружения п/ст на объекте (РП, ТП):

4.1) Запроектировать двухсекционную, двухтрансформаторную ТП-10/0,4 кВ на объекте, мощность трансформаторов определить проектом.

4.2) На проектируемой ТП-10/0,4 кВ предусмотреть установку указателей короткого замыкания на КЛ-10 кВ; сигнализации (ТС) работы АВР-0,4 кВ и положения дверей ТП; (ТУ) АВР-0,4 кВ с выдачей сигнала на диспетчерский пункт Островецкого РЭС по GPS каналу.

5) Заданные сторонние потребители (транзит по ЛЭП, кол-во резервных ячеек на п/ст объекта, их пар-ры по току):
нет

6) Требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа питающих ячеек на п/ст источника и объекта:
согласно требований ПУЭ

7) Релейная защита, автоматика, грозозащита:

7.1) Выполнить согласно требований ПУЭ и РУ.

7.2) Для электроприемников: I категории выполнить АВР-0,4 кВ в проектируемой ТП-10/0,4 кВ и в ВРУ-0,4 кВ потребителя.

8) Требования к средствам связи:

нет

9) Учет электроэнергии (место установки расчетного учета, необходимость установки устройств фиксации максимума нагрузки):

1) Выполнить согласно технических условий на создание АСКУЭ, выданных ПСДТУ РУП «Гродноэнерго», которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ (пункт 4.2 ТКП 339-2011);

2) Выполнить в соответствии с "Техническими требованиями к организации расчетного учета

электрической энергии" (Приложение №1), которые являются неотъемлемой частью настоящих ТУ;

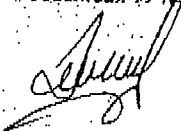
3) Выполнить в соответствии с требованиями технического кодекса установившейся практики "Системы электрооборудования жилых и общественных зданий" ТКП 45-4.04-149-2009. "ПУЭ" (1987г.), в той части, в которой они не противоречат другим нормативным документам и порядку приборного учета электрической энергии установленному в Республике Беларусь.

4) Электронный счетчик электроэнергии перед допуском в эксплуатацию и установкой его на конкретную точку учета должен быть заблаговременно представлен потребителем в г. Гродно ул. Молодежная, 4 стол заказов филиала РУП "Гродноэнерго" "Предприятие средств диспетчерского и технологического управления (ПСДТУ) самостоятельно, либо в Ошмянские ЭС для последующей передачи в ПСДТУ для параметризации и ввода парала в счетчик. (Максимальный срок выполнения параметризации с учетом пересылки до 25 рабочих дней) рабочих дней.)

РУП "Гродноэнерго"
Филиал Ошмянские электрические сети
"В" ОК 2014 г.
№ 70

- 10) Требования к коэффициенту мощности (указать максимальный cos, необходимость и место установки компенсирующих устройств):
нет
- 11) Трассу линий электропередач и привязку к источнику питания согласовать со всеми заинтересованными организациями, в т. ч. с *Островецким РЭС*
- 12) Проект внешнего электроснабжения:
Объекта: "Строительство военного городка "Ворняны" с технической позицией "Митюны" Островецкого района".
согласовать с Ошмянскими ЭС: г. Ошмяны, пер. Я. Коласа, 20, т. 7-08-76.
- 13) Проектирование и монтаж внутренних электроустановок электроснабжающей организацией не производится
- 14) Срок действия настоящих технических условий - два года
- 15) Дополнительные условия:
Настоящие ТУ выданы согласно письма заявителя (№11/1/192 от 03.02.2014 г. и в связи с увеличением заявленной мощности, а также истечением срока действия ТУ №297/53-995 от 23.12.2011 г.

Главный инженер ОЭС



В. С. Спиридович