

Договор: № 214 от 1.01.2008 г

Расчет потерь к договору энергоснабжения ГОУ ВПО ДГТУ

по присоединению, имеющему учет не на границе раздела.

Присоединение Р-35 ф35-39 (35-21) до ТП2086 РУ-10 кВ до ТП 2123 РУ-0.4 кВ

Технологические потери электроэнергии в кабельной линии

АВББШВ-1 (4x120) L = 135 м.

Эа - расход активной энергии, кВт.ч	21958	кВт/ч
Un - напряжение линии, кВ	0.4	кВ
Tп - число часов работы линии, ч	160	ч
Rэ - активное сопротивление линии, Ом	0.033	Ом
$Rэ = Rо * l$		
Rо - активное сопротивление 1 км проводника линии, Ом/км,	0.245	Ом/км
l - длина линии, км	0.135	км
$I_{ср} = Эа / 1,73 * U_n * T_p$, А	198.32	А
$\Delta Э_{ак} = 3 I_{ср}^2 * Rэ * T_p * 10^{-3}$	624.42	кВт/ч

Технологические потери в кабельной линии составляют 624.42 кВт.ч
или 2.84 %

Инженер-инспектор ЦМО



Ушаков М.А.

Договор: № 214 от 1.01.2008 г

Расчет потерь к договору энергоснабжения ГОУ ВПО ДГТУ
по присоединению, имеющему учет не на границе раздела.

Присоединение Р-35 ф35-39 (35-21) доТП2086 РУ-10 кВ до ТП 2123 РУ-0.4 кВ

Технологические потери электроэнергии в кабельной линии

АВБ6ШВ-1 (4x120) L = 85 м

Эа - расход активной энергии, кВт.ч 21958 кВт/ч

Un - напряжение линии, кВ 0.4 кВ

Tп - число часов работы линии, ч 160 ч

Rэ - активное сопротивление линии, Ом 0.021 Ом

$$Rэ = Rо * l$$

Ro - активное сопротивление 1 км
проводника линии, Ом/км, 0.245 Ом/км

l - длина линии, км 0.085 км

I_{ср} = Эа/1,73*Un*Tп, А 198.32 А

ΔЭак = 3 I_{ср}²*Rэ*Tп*10⁻³ 393.15 кВт/ч

Технологические потери в кабельной линии составляю 393.15 кВт.ч

или

1.79 %

Инженер-инспектор ЦМО



Ушаков М.А.

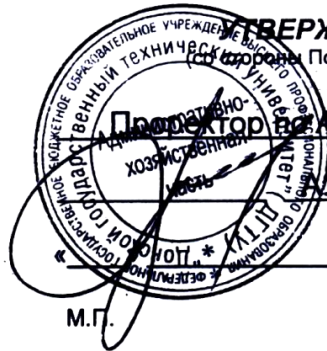
УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны Владельца электрической сети)

ОАО «Продмаш»



20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны Потребителя)



И. Мартыненко

20__ г.

**Акт
разграничения балансовой принадлежности электросетей
и эксплуатационной ответственности сторон**

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети

(должность, ФИО)

в присутствии представителя Потребителя
главного энергетика ДГТУ Сергиенко С.Н.

(должность, ФИО)

и представителя Гарантирующего поставщика – ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

(должность, ФИО)

В том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на кабельных наконечниках рубильника РУ-0,4 кВ строительного пятна №3, 4 ДГТУ (кабельная линия на балансе владельца сети).

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на кабельных наконечниках рубильника РУ-0,4 кВ в строительного пятна №3, 4 ДГТУ (кабельная линия в эксплуатационной ответственности владельца сети)

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

3. Расчетные приборы учета установлены не на границе раздела в РУ-0,4 кВ ТП 2123 ОАО «Продмаш»

(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета

АВБ6Шв-1 2 (4x120 мм) L=85 м АВБ6Шв-1 2 (4x120 мм) L=135 м

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет владельца сети

(Потребителя, Владельца сети)



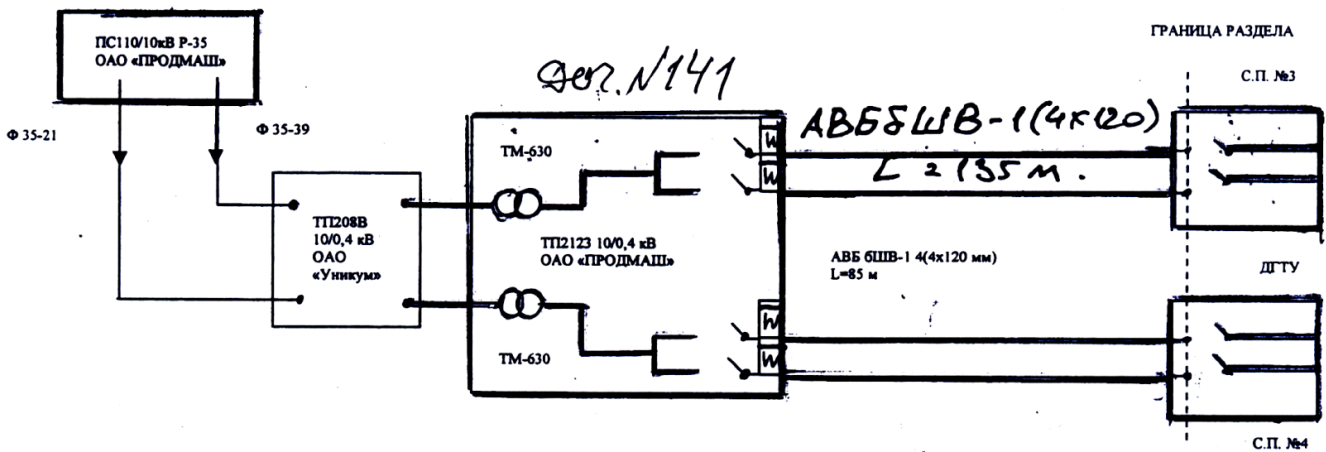
Копия верна
председатель правления
Т.И. Современник

4. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения:

Категория электроприемников	Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников	
	кВт	%
Особая группа:		
Первая		
Вторая	427	100
Третья		

5. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСис и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА
с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие Владельцу сети, обозначены зеленым цветом, Потребителя красным цветом.
2. Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.
3. При невозможности размещения схемы в выделенном поле - схема оформляется на отдельном листе, прилагаемом к Акту.



Гитанови Т.И. Президент правления ТОО «Современник» Кончил Верне

Владелец электрической сети
ОАО «Продмаш»

Потребитель
ДГТУ

Гарантирующий поставщик
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

(должность) _____
(подпись) _____ (ФИО) _____
20__ г.

Главный энергетик
(должность) _____
(подпись) _____ С.Н. Сергиенко (ФИО) _____
31.08 2011 г.
МП

Директор ЛМО
(подпись) _____ (ФИО) _____
2011 г.

Handwritten signature and date: 31.08.11

АКТ

Мы, ниже подписавшиеся: проректор по административно-хозяйственной работе ДГТУ Мартыненко Александр Иванович и председатель ТСЖ «Современник» Копанева Татьяна Георгиевна, составили настоящий акт о том, что показания приборов учета электроэнергии в ТП-2123 по объекту жилой дом (дог № 214 ДГТУ), расположенный по адресу г.Ростов-на-Дону, ул.Зорге, 11, на 01.08.2012г. составляют:

тип ЦЭ 6803 ВМ	№ 007467014000989 -	2489,2 кВт.ч.
ЦЭ 6803 В	№ 009612043000216 -	690,0кВт.ч
ЦЭ 6803 ВМ	№ 007467014000990 -	2187,5кВт.ч
ЦЭ 6803 В	№ 009612043000055 -	772,5кВт.ч.

Проректор по административно-
хозяйственной работе ДГТУ



Мартыненко А.И

Председатель ТСЖ «Современник»



Копанева Т.Г.

[Handwritten signature]
5.09.2012.