

А К Т № _____

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок ОАО "СУЭНКО" и потребителя

Настоящий акт составлен 28.08.2008 представителем ОАО "СУЭНКО"

(далее - "Сетевая организация") в лице первого заместителя директора Тюменского филиала
(предприятие)

ООО "Корпорация СТС"-Управляющая компания "ТЭНКОМ" Чукина П.М., действующего на
(должность, фамилия, имя и отчество)

основании доверенности №2923 от 23.06.2008 г.,

и представителем ООО "Стройгазсервис" (далее - "Потребитель")

(предприятие)

в лице генерального директора Антоненкова А.Т.

(должность, фамилия, имя и отчество)

о нижеследующем: на день составления акта, электроснабжение потребителя производится через сеть ОАО "СУЭНКО" от нижеперечисленных трансформаторных подстанций.

I. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности абоненту (в том числе субабонентам): разрешается к использованию 488 кВт

| Источник питания | Напряжение кВ | Наименование и № питающего фидера | Граница балансовой принадлежности | Граница эксплуатационной ответственности |
|----------------------------------|---------------|-----------------------------------|---|--|
| РП - 2, ПС 110/10 кВ "Белинская" | 10 | ТП-1242 | На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10 кВ ф. "ТП-1242" в яч. №5 РУ-10 кВ РП-2 в сторону ТП-1242 | Оборудование яч. №5 РУ-10 кВ РП-2 до болтовых соединений (зажимов) кабельных наконечников, присоединяющих КЛ-10 кВ ф. "ТП-1242" к оборудованию яч. №5 РУ-10 кВ РП-2 обслуживается персоналом Тюменского филиала ОАО "СУЭНКО". Болтовые соединения (зажимы) присоединяющие данный кабель к оборудованию яч. №5 РУ-10 кВ РП-2, КЛ-10 кВ ф. "ТП-1242" обслуживается персоналом потребителя. |

XIII. Категория электроустановок (токоприёмников) потребителя: 2

| Наименование электроустановок (токоприёмников) | Категория, группа | Мощность, кВт | |
|---|----------------------|---------------|-----------|
| | | силовая | освещение |
| ТП-1242 | 2 | 488 кВт | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

X.IV Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории

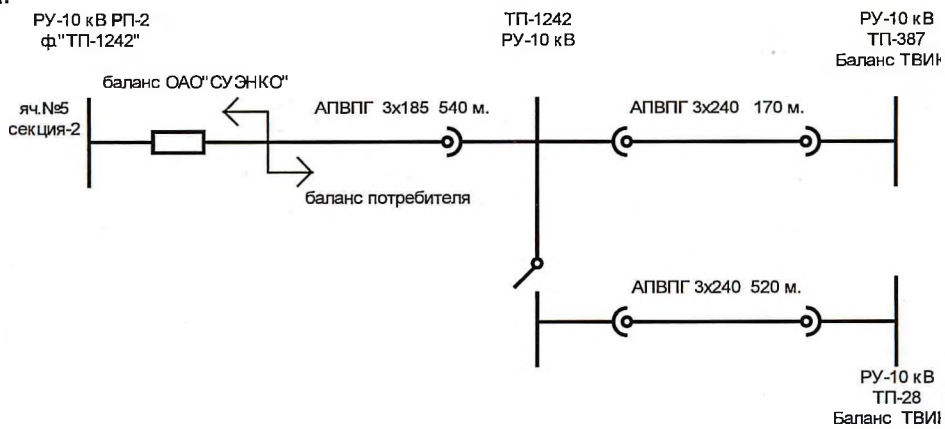
XV. Дополнительные условия:

XV.I Настоящий Акт является неотъемлемой частью договора купли-продажи электрической энергии.

XV.II Включение дополнительных нагрузок возможно после согласования с Сетевой организацией

XV.III Контактный телефон: 42-12-07,42-12-09. Адрес: Чернышевского,2Б/5.

XVI.



Представитель

ОАО "СУЗНКО"
П.М. Чукин



Потребитель



II. Установлены счётчики для общего учёта активной и реактивной энергии

| Место установки учёта: п/с, фидер, ввод системы или потребителя | Напряжение | Тип | Класс точности | Дата последней поверки | Заводской номер | Показания на день составления Акта |
|---|------------|------------------|----------------|------------------------|-----------------|------------------------------------|
| На С.Ш. РУ-0,4 кВ ТП-1242(ввод-1) | 0,4 | Меркурий-230ART- | 1 | 2008 | 01705725 | 0 |
| На С.Ш.РУ-0,4 кВ ТП-1242(ввод-2) | 0,4 | Меркурий-230ART- | 1 | 2008 | 01705735 | 0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

III. Измерительные трансформаторы

| Трансформаторы тока | | | | | Трансформаторы напряжения | | | |
|---------------------|-----------------------------------|-----|----------------|---------------------------|---------------------------|-----|----------------|---------------------------|
| № | Место установки | тип | класс точности | коэффициент трансформации | Место установки | тип | класс точности | коэффициент трансформации |
| 1 | На С.Ш. РУ-0,4 кВ ТП-1242(ввод-1) | СТ | 0,5 | 2000/5 | | | | |
| 2 | На С.Ш. РУ-0,4 кВ ТП-1242(ввод-2) | СТ | 0,5 | 2000/5 | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

IV. Контроль за фактической совмещённой нагрузкой потребителя осуществляется прибором

РУ-10 кВ РП-2

(указать приборы учёта и место их установки)

V. Сетевая (Эксплуатирующая) организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 10 кВ в пределах $\pm 5\%$ нормально допустимый уровень, $\pm 10\%$ предельно допустимый уровень.

VI. Сетевая (Эксплуатирующая) организация имеет право немедленно отключить электроустановку Потребителя с последующим сообщением Потребителю о причинах отключения в случае:

VI.I Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

VI.II Наличия опасности для жизни людей, возникновения пожаров и повреждения оборудования.

VI.III Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

VI.IV Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

VII. Электроустановки Потребителя могут быть отключены в случаях:

VII.I Проведения плановых работ по ремонту оборудования РП - 2, подключения новых энергопринимающих устройств на срок до 8-10 часов в дневное время (4-6 отключений в год). О времени отключения Потребитель предупреждается за сутки

VII.II Повреждения двух источников питания и электросетевого оборудования из-за стихийных явлений (пожара, грозы, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) - на время восстановления режима потребления.

VII.III Нарушения работы электрической сети вследствие повреждения ее элементов при других обстоятельствах на срок до 6 часов или на время необходимое для включения резервного питания оперативным персоналом Эксплуатирующей организации

VII.IV Превышения Потребителем мощности, разрешенной данным актом

VIII. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Потребителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Потребителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с ПУЭ.

IX. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Эксплуатирующей организацией.

X. Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за прекращение подачи электроэнергии в указанных выше случаях, а также при отключении ЛЭП или центра питания по причине повреждения электроустановок Потребителя или неправильных действий Потребителя.

XI. Сетевая (Эксплуатирующая) организация не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Потребителя ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи 0,4-500 кВ.

XII. Потребитель обязуется:

XII.I Ежегодно предоставлять в Сетевую (Эксплуатирующую) организацию электрические схемы, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, заявку на потребление электрической энергии, данные о наличии устройств компенсации реактивной энергии (мощности).

XII.II Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности оптимальные значения реактивной энергии (мощности).

XII.III Поддерживать в исправном состоянии находящиеся у него в эксплуатации средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии и мощности.

XII.IV Составлять Акты аварийной и технологической брони при определении порядка ограничения режима электропотребления.

XII.V При выявлении безучетного (бездоговорного) потребления электрической энергии подписывать со своей стороны составленный Сетевой (Эксплуатирующей) организацией «Акт о безучетном (бездоговорном) потреблении электрической энергии».

Утверждаю

Руководитель энергоснабжающей
(сетевой) организации

Директор ОАО «СТАТУС»



Утверждаю

Поставщик
(Начальник отделения)

Начальник Тюменского отделения
ОАО «Оборонэнергосбыт»
филиала «Уральский»



Утверждаю

Государственный заказчик
(Районный представитель)

Начальник Тюменского отдела
Центрального филиала
ФГУ «УЭиР МО РФ»



АКТ

Согласования технологической и аварийной брони
Электроснабжения Государственного заказчика
« » 2011 г.

Настоящий акт составлен начальником отделения ОАО «Оборонэнергосбыт» Лимарь С.А. совместно с Районным представителем заказчика ФГУ «Управление эксплуатации и расквартирования МО РФ»

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Наименование Районного представителя заказчика:
ФГУ «Управление эксплуатации и расквартирования МО РФ»
2. Адрес: **г.Тюмень ул.Ямская д.116А**
3. Номер и дата заключения договора: **№2/9-10 от 30.03.2010г.**
4. Форма собственности: **Федеральная собственность**
5. Принадлежность к отрасли: **Министерство обороны РФ**
6. Наименование линий электропередачи, питающих потребителя: **ОАО "СТАТУС" ПС "Белинская", ТП №617, КЛ-0.4кВ ПС "Белинская" ТП №28, КЛ-0.4кВ ПС "Белинская" ТП №387, КЛ-0.4кВ**
7. Фамилия, имя, отчество и телефоны:
Руководителя предприятия: **Крячков Андрей Владимирович 8(3452)42-13-21**
Технического руководителя:
Ответственного за электрохозяйство: **Андрейченко Андрей Владимирович 89292200058**
Дежурного в вечернее и ночное время:
Дежурного по подстанции
8. Сменность работы Районного представителя заказчика (фактическая): **с 8 до 17 часов**
9. Нагрузка, тыс. кВт, по замерам в зимний/летний периоды: **0, 361/ 0,284**
10. Суточное электропотребление, тыс.кВт*ч, зимний/летний периоды : **12,6/ 10,4**
11. Потребление электрической энергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня, тыс, кВт*ч зимний/летний периоды: (____)/____
12. Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт, зимний/ летний периоды: **0,562 / 0,562**. Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения, не участвующих в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт:
13. Нагрузка технологической брони электроснабжения, тыс. кВт, зимний/летний периоды **0,562/ 0,562**
14. Наличие средств дистанционного управления: