

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к Соглашению №27-СЭ/08 от 22.04.2008г.

15.11.2011г.

г. Ярославль

Открытое акционерное общество «Ярославский судостроительный завод», именуемое в дальнейшем «*Потребитель*», в лице генерального директора Чекаловой Светланы Викторовны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «*Сетевая организация*», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «МРСК Центра»- «Ярэнерго» Григорьева Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности № 0102/10-01 от 23.06.2011г., с другой стороны, совместно именуемые «*Стороны*», заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 о нижеследующем:

Стороны договорились:

1. Приложения №1, №2, №3 к Соглашению №27-СЭ/08 от 22.04.2008г. принять в редакции Приложений №1, №2, №3 от 15.11.2011г. к настоящему соглашению.
2. Признать Приложения №1, №2, №3 от 15.11.2011г. неотъемлемой частью Соглашения №27-СЭ/08 от 22.04.2008г.
3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением от 15.11.2011г., стороны будут руководствоваться условиями Соглашения №27-СЭ/08 от 22.04.2008г., которое сохраняет свою юридическую силу.
4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и является неотъемлемой частью Соглашения №27-СЭ/08 от 22.04.2008г.
5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.
6. Признать Приложения №1, №2, №3 от 22.04.2008г. утратившими силу.
7. Приложения:
 - 7.1. Приложение №1 от 15.11.2011г. (Акт о технологическом присоединении);
 - 7.2. Приложение №2 от 15.11.2011г. (Определение технических параметров присоединённых электроустановок);
 - 7.3. Приложение №3 от 15.11.2011г. (Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон).

АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОАО «МРСК Центра»

Юридический адрес: г. Москва, пер. Глухарева, д.4/2.
Почтовый адрес филиала ОАО «МРСК Центра»- «Ярэнерго»: 150003, г. Ярославль, ул. Войнова, 12
ИНН 6901067107 КПП 760602001
ОГРН 1046900099498
Банк: ОАО «Нордеа Банк», г. Москва
Р/сч.: 40702810535000146736
К/сч.: 30101810900000000990
БИК: 044583990

Заместитель директора по техническим вопросам
главного инженера филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Григорьев В.В.

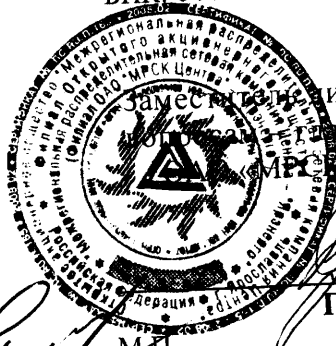
ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «Ярославский судостроительный завод»

Юридический адрес: 150006, г. Ярославль,
ул. Корабельная, д.1
Почтовый адрес: 150006, г. Ярославль,
ул. Корабельная, д.1
ИНН/КПП 7601001080/760701001
Р/сч.: 40702810277030101701
Банк :Северный банк Сбербанка России
БИК банка: 047888670
К/сч.: 30101810500000000670
ОКАТО 78401000000
Тел.(4852)45-25-05, факс 46-23-87

Генеральный директор
ОАО «Ярославский судостроительный завод»

Чекалова С.В.



АКТ
О ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ

от «15» ноября 2011 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала «МРСК Центра»-«Ярэнерго» Быстрицкого Владимира Степановича, действующего на основании доверенности от 23.06.2011 года № 0102/10-02 с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Ярославский судостроительный завод», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Чекаловой Светланы Викторовны, действующего на основании Устава, с другой стороны оформили и подписали настоящий Акт о технологическом присоединении о нижеследующем:

Настоящий Акт подтверждает технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок), выполненных в соответствии с проектом и по соответствующим техническим условиям № нет.

Технические характеристики выполненного присоединения:

Присоединенная мощность: **36500 кВА** (в том числе субабоненты **4330 кВА**);

Максимальная мощность: **3880 кВт** (в том числе субабоненты **1640 кВт**)

Уровень напряжения: **6, 10 кВ**;

Категория надежности: **I (первая), II (вторая)**;

Источник питания:

— ПС 110/10 кВ «Чайка» КЛ-10 кВ №2, №6, №31;

— ПС 110/6кВ «Тормозная» КЛ-6 кВ №10, №11;

— ПС 110/6 кВ «Южная» КЛ-10 кВ №116.

Граница балансовой принадлежности:

— в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-10 кВ №2, №6 и №31 в ячейках РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка»;

— в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-6 кВ №10, №11 в ячейках РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная»;

— в месте присоединения кабельных наконечников кабельной линии КЛ-6 кВ №116 в ячейке РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная»;

Подтверждается что, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети Сетевой организации выполнено в соответствии с действующими правилами и нормами.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОАО «МРСК Центра»



Заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала
«МРСК Центра»-«Ярэнерго»

Быстрицкий В.С.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «Ярославский судостроительный завод»

Генеральный директор
ОАО «Ярославский судостроительный завод»



Чекалова С.В.

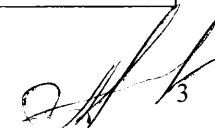
Определение технических параметров присоединенных электроустановок

1. Параметры точки присоединения

| Наименование электроустановки (объекта) | Наименование источника питания | Точка присоединения (ПС, Фидер, ВЛ) | Напряжение, кВ | Присоединенная мощность, кВА | Категория надежности | Максимальная мощность, кВт | Величина аварийной и технологии, брони, тах кВт |
|--|--------------------------------|--|---|------------------------------|----------------------|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Открытое акционерное общество «Ярославский судостроительный завод» | ПС 110/10 кВ «Чайка» | КЛ-10 кВ №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | 36500 | 1 | 3880 | 890/194 |
| | | КЛ-10 кВ №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | | 1 | | |
| | | КЛ-10 кВ №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | | 1 | | |
| | ПС 110/6 кВ «Тормозная» | КЛ-6 кВ №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | | 1 | | |
| | | КЛ-6 кВ №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | | 1 | | |
| | | ПС 110/6 кВ «Южная» | КЛ-6 кВ №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | | 6 | | |

2. Параметры приборов учета

| Место установки учета: п/ст. фидер, ввод, системы или потребителя | Напряжение, кВ | Тип счетчика | Класс точности | Год выпуска | Дата последней поверки | № счетчиков |
|---|----------------|---------------------------|----------------|-------------|------------------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ячейка №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 5А | 0,5 | 2002г. | 3 кв. 2008г. | 11021007 |
| ячейка №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 5А | 0,5 | 2002г. | 3 кв. 2008г. | 11023115 |
| ячейка №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | Протон 57,7/100В 5-7,5А | 0,5S | 2008г. | 1 кв. 2008г. | _08958008 |
| ячейка №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | СЭТ-4ТМ.03 220/380В 5А | 0,5 | 2002г. | 3 кв. 2008г. | 11023087 |
| ячейка №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | СЭТ-4ТМ.03 220/380В 5А | 0,5 | 2002г. | 3 кв. 2008г. | 11021004 |
| ячейка №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | 6 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 1-5А | 0,5 | 2002г. | 2 кв. 2008г. | 11024005 |

3. Параметры измерительных трансформаторов

| Трансформаторы тока | | | | Трансформаторы напряжения | | | |
|---|---------|----------------|---------------|--|----------|----------------|---------------|
| Место установки | Тип | Класс точности | Коэфф. тр-ции | Место установки | Тип | Класс точности | Коэфф. тр-ции |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ячейка №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛМ-10 | 0,5 | 400/5 | 2 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | НТМИ-10 | 0,5 | 10000/100 |
| ячейка №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛМ-10 | 0,5 | 600/5 | 2 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | НТМИ-10 | 0,2 | 10000/100 |
| ячейка №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛО-10 | 0,5 | 600/5 | 3 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЭРЛ-125 | 0,5 | 10000/100 |
| ячейка №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | ТПОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 2 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | НТМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |
| ячейка №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | ТПОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 1 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | НТМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |
| ячейка №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | ТОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 1 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | НАМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |

4. Параметры релейной защиты и автоматики

| Название ПС, №РП,ТП,яч. | Вид защиты и противоаварийной автоматики | Тип оборудования | Уставки защиты и автоматики (I сраб,А; краб,с; tABP. с; ТАПВ, с и др.) | Дата последней проверки | Кем заданы (определены) уставки | Нагрузка заведенная под САОН (снята в зимний режимный день 200_г.), МВт |
|---|--|------------------|--|-------------------------|---------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ячейка №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | МТЗ МТО | РТ-85 | Iс.з. = 800 А, Тс.з. = 1 с. Iс.о. = 5400 А | февраль 2003г. | СРЗАИиМ | - |
| ячейка №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | МТЗ МТО | РТ-85 | Iс.з. = 800 А, Тс.з. = 0,8 с. Iс.о. = 5400 А | февраль 2010г. | СРЗАИиМ | - |
| ячейка №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | МТЗ МТО | Сириус-2МЛ | Iс.з. = 800 А, Тс.з. = 0,8 с. Iс.о. = 5400 А | 2008г. | СРЗАИиМ | - |
| ячейка №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | МТЗ МТО ЧАПВ | РТ-85 | Iс.з. = 960 А, Тс.з. = 1 с. Iс.о. = 6000 А Тс.чапв. = 40 с. | 07.07.2009г. | СРЗАИиМ | - |
| ячейка №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | МТЗ МТО ЧАПВ | РТ-85 | Iс.з. = 960 А, Тс.з. = 1 с. Iс.о. = 6800 А Тс.чапв. = 42 с. | 10.07.2009г. | СРЗАИиМ | - |
| ячейка №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | МТЗ МТО | РТ-40 | Iс.з. = 720 А, Тс.з. = 0,6 с. Iс.о. = 10200 А | 09.2011г. | СРЗАИиМ | 0,61 |

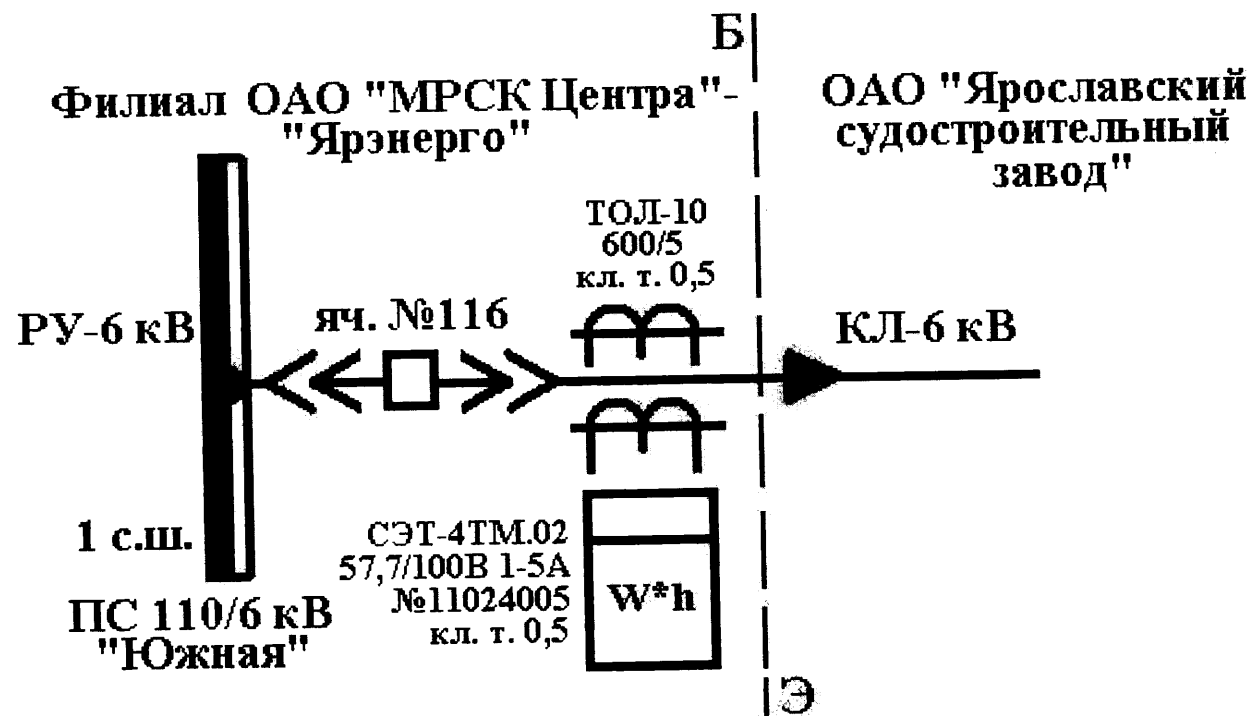
5. Параметры субабонентов

| Наименование электроустановки | Сфера | Присоединенная мощность, кВА | Максимальная мощность, кВт | Величина аварийной и технологической брони, тах кВт | Категория надежности |
|-------------------------------|---------------------------|------------------------------|----------------------------|---|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ОАО «АДС» (котельная поселка) | Производство теплоэнергии | 4330 | 1250 | 540/- | 2 |
| ООО «Орион» | Деревообрабатывающий цех | - | 300 | - | 3 |
| Назаров В.В. Закирова Н.К. | - | - | 90 | - | 3 |
| ИП Коновалов А.А | - | - | - | - | 3 |
| ИП Тихонов С.Е. | Производственный цех | - | - | - | 3 |
| ОАО «Мегафон» | Станция сотовой связи | - | - | - | 3 |
| ООО ПФК «Умелец» | - | - | - | - | 3 |
| ООО «Кволити» (резерв) | - | - | - | - | |
| ИТОГО: | | 4330 | 1640 | | |

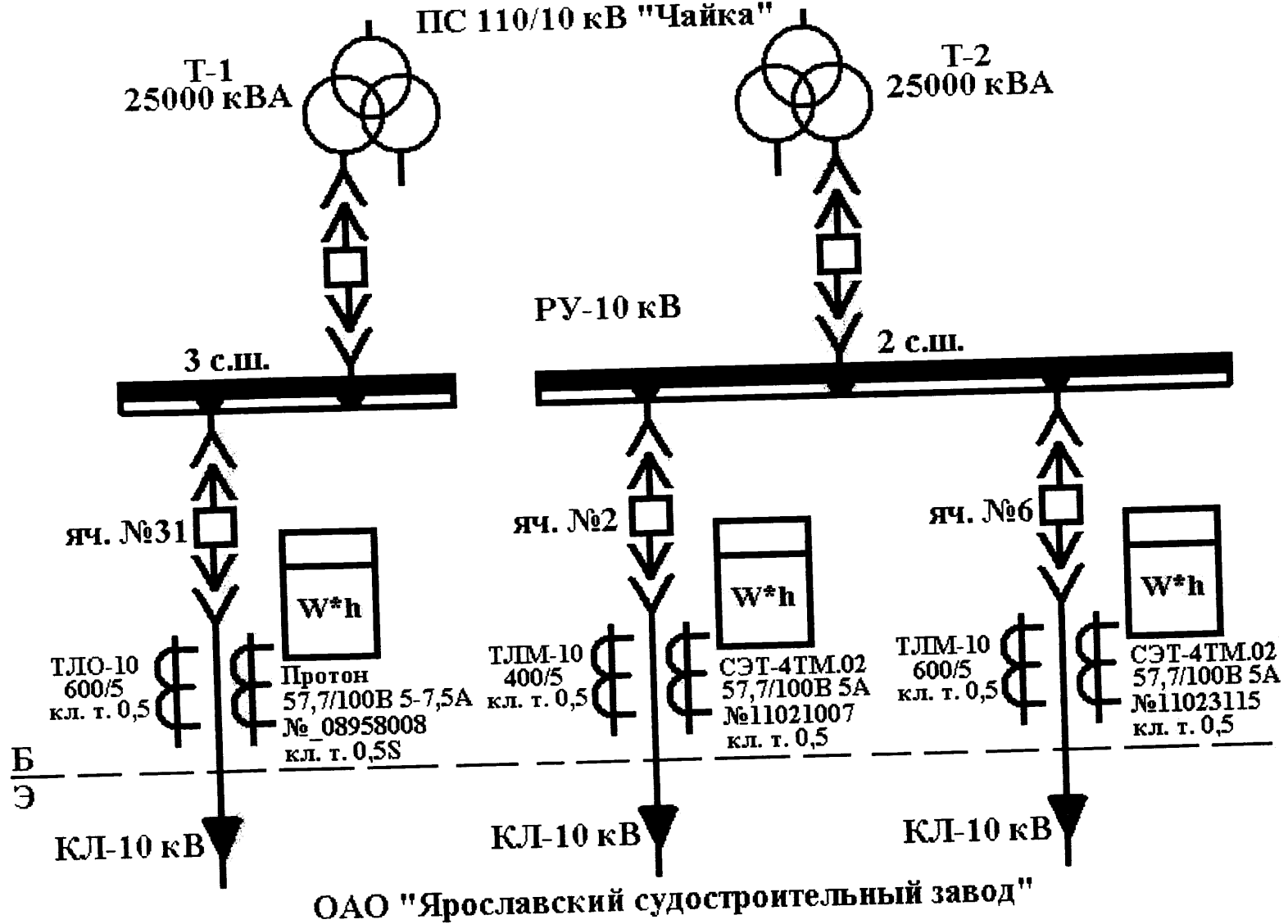
6. Параметры автономных источников генерации электрической энергии

| Тип оборудования | Мощность, кВт | Напряжение, кВ | Наличие перекидного рубильника или блокировки от подачи напряжения в сеть Энергосистемы |
|------------------|---------------|----------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Нет | - | - | - |

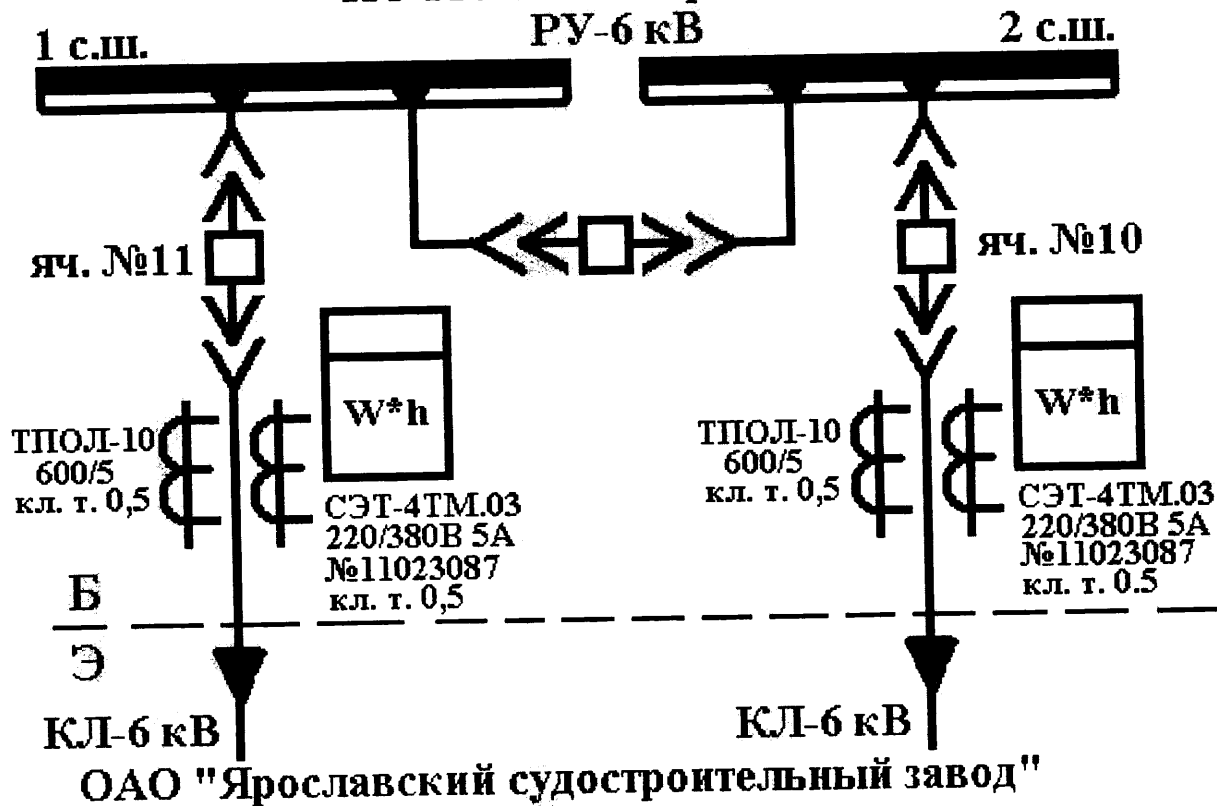
7. Однолинейная электрическая схема подключения к сети.



Филиал ОАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"
 ПС 110/10 кВ "Чайка"



Филиал ОАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"
ПС 110/6 кВ "Тормозная"



8. Параметры устройств компенсации реактивной мощности.

| Наименование оборудования | Тип установки (обычный или статический) | Мощность, кВАр | Степень (шаг) компенсации, кВар | Возможность фильтрации и гармоник |
|----------------------------|---|----------------|---------------------------------|-----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| УКМ 58-0,4-268-67-УЗ | обычный | 268 | - | - |
| КМ 0,42-6-3 | обычный | 96 | - | - |
| УКМ 0,4-7-3; КС2-0,38-36УЗ | обычный | 52 | - | - |
| 2013-42 | обычный | 220 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 180 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 180 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 100 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 220 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 180 | 20 | - |
| 2013-41 | обычный | 180 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 220 | 20 | - |
| 2013-42 | обычный | 220 | 20 | - |

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОАО «МРСК Центра»

Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»



Григорьев В.В.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «Ярославский судостроительный завод»

Генеральный директор
ОАО «Ярославский судостроительный завод»



Домалова С.В.

**АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ И
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

от «15» ноября 2011 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго» Григорьева Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности № 0102/10-01 от 23.06.2011г., с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Ярославский судостроительный завод», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Чекаловой Светланы Викторовны, действующего на основании Устава, составили настоящий Акт о нижеследующем:

На день составления акта электроснабжение производится от сети Сетевой организация от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, КЛ-10 кВ. КЛ-6 кВ.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности потребителю, согласно техническим условиям № нет.

1.1. Присоединённая мощность **36500 кВА** (в том числе субабоненты **4330 кВА**);

1.2. Максимальная мощность: **3880 кВт** (в том числе субабоненты **1640 кВт**)

| Источник питания | Напряжение, кВ | Наименование и № питающей линии | Граница балансовой принадлежности | Граница эксплуатационной ответственности |
|------------------------|----------------|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | КЛ-10 кВ №2; КЛ-10 кВ №6; КЛ-10 кВ №31 | в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-10 кВ №2, №6 и №31 в ячейках РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-10 кВ №2, №6 и №31 в ячейках РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» |
| ПС 110/6кВ «Тормозная» | 6 | КЛ-6 кВ №10; КЛ-6 кВ №11 | в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-6 кВ №10, №11 в ячейках РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | в месте присоединения кабельных наконечников кабельных линий КЛ-6 кВ №10, №11 в ячейках РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» |
| ПС 110/6 кВ «Южная» | 6 | КЛ-6 кВ №116 | в месте присоединения кабельных наконечников кабельной линии КЛ-6 кВ №116 в ячейке РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | в месте присоединения кабельных наконечников кабельной линии КЛ-6 кВ №116 в ячейке в РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» |

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

| Место установки учета: п/ст. фидер | Напряжение, кВ | Тип счетчика | Класс точности | Дата последней проверки | № счетчиков | Балансовая принадлежность | Эксплуатационная ответственность |
|---|----------------|---------------------------|----------------|-------------------------|-------------|---------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ячейка №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 5А | 0,5 | 3 кв. 2008г. | 11021007 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |
| ячейка №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 5А | 0,5 | 3 кв. 2008г. | 11023115 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |
| ячейка №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | 10 | Протон 57,7/100В 5-7,5А | 0,5S | 1 кв. 2008г. | _08958008 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |
| ячейка №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | СЭТ-4ТМ.03 220/380В 5А | 0,5 | 3 кв. 2008г. | 11023087 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |
| ячейка №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | 6 | СЭТ-4ТМ.03 220/380В 5А | 0,5 | 3 кв. 2008г. | 11021004 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |
| ячейка №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | 6 | СЭТ-4ТМ.02 57,7/100В 1-5А | 0,5 | 2 кв. 2008г. | 11024005 | ОАО «МРСК Центра» | ОАО «МРСК Центра» |

3. Измерительные трансформаторы

| Трансформаторы тока | | | | Трансформаторы напряжения | | | |
|--|---------|----------------|--------------|---|----------|----------------|--------------|
| Место установки | Тип | Класс точности | Коэф. тр-ции | Место установки | Тип | Класс точности | Коэф. тр-ции |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ячейка №2, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛМ-10 | 0,5 | 400/5 | 2 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | НТМИ-10 | 0,5 | 10000/100 |
| ячейка №6, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛМ-10 | 0,5 | 600/5 | 2 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | НТМИ-10 | 0,2 | 10000/100 |
| ячейка №31, РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЛО-10 | 0,5 | 600/5 | 3 С.Ш. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Чайка» | ТЭРЛ-125 | 0,5 | 10000/100 |
| ячейка №10, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | ТПОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 2 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | НТМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |
| ячейка №11, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | ТПОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 1 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Тормозная» | НТМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |
| ячейка №116, РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | ТОЛ-10 | 0,5 | 600/5 | 1 С.Ш. РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Южная» | НАМИ-6 | 0,5 | 6000/100 |

4. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета согласно **таблице №2 и №3.**

5. Сетевая организация обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 10 кВ и 6 кВ в пределах +/- 10%. Контроль над уровнем напряжения производится персоналом филиала ОАО «МРСК Центра»-«Ярэнерго», АРНТ силовых трансформаторов.

6. Категория электроустановок (токоприемников) Потребителя

| Наименование электроустановок (токоприемников) | Категория группа | Присоединенная мощность, кВА | Мощность, кВт | |
|--|------------------|------------------------------|-----------------|-------------|
| | | | силовая | освещение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ОАО «Ярославский судостроительный завод» | 1, 2 | 32170 | 2240 | в том числе |
| ОАО «АДС» (котельная поселка) | 2 | 4330 | 1250 | в том числе |
| ООО «Орион» | 3 | - | 300 | в том числе |
| Назаров В.В. Закирова Н.К. | 3 | - | 90 | в том числе |
| ИП Кошовалов А.А | 3 | - | - | в том числе |
| ИП Тихонов С.Е. | 3 | - | - | в том числе |
| ОАО «Мегафон» | 3 | - | - | в том числе |
| ООО ПФК «Умелец» | 3 | - | - | в том числе |
| ООО «Кволити» (резерв) | 3 | - | - | в том числе |
| ИТОГО: | | 3650 кВА | 3880 кВт | |

7. Сетевая организация не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприемников Потребителя.

Примечания: Потребитель рассчитывается по уровню напряжения ВН.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

ОАО «МРСК Центра»

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ОАО «Ярославский судостроительный завод»

