

**Акт
осмотра (обследования) электроустановки**

№ Б/Н
2014 г.

от " 13 " августа

Акт составлен инженером Химкинского РЭС
(должностное лицо ОАО «МОЭСК» СЭС)

Медведевым А.Н.

(Ф.И.О., телефон, адрес)

в присутствии заявителя*(1) (уполномоченного представителя заявителя)
ОАО «ХЭС» для ОАО «Маяк» Новак Ирина Ивановна т.89853139327

(Ф.И.О., наименование организации, должность, телефон)

о том, что с " 13 " августа 2014 г. по " 13 " августа 2014 г. с участием*(2)
ведущего специалиста СТК филиала «СО ЕЭС» Московское РДУ

(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

Фархутдинова Э.Ш.

(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

проведен осмотр электроустановок по адресу: М.О., г.Химки, ул.Кудрявцева д 10.,
по сетям 10кВ ОАО «ХЭС», РТП-10кВ, .

(перечень электроустановок, адрес)

построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от
12 апреля 2012г .34-08/870-926467. приложения № 1 к договору об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям от 17 Мая 2013г. ИА-12-
302-1562(926467) первого этапа технических условий.

Характеристики технологического присоединения в соответствии с
техническими условиями:

- максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности **879,03** кВт;
- максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ - _____ кВт. *(3)

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максималь ная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабже ния
1	ЗРУ-10кВ ПС-«Старбеево» (№671)	ЗРУ-10кВ, с. 3 яч. фид. 55	10	879,03	2
2	ЗРУ-10кВ ПС-«Старбеево» (№671)	ЗРУ-10кВ, с. 4 яч. фид. 71	10		2

Установлено:

1. Перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:
ЗРУ-10кВ ПС-Старбеево (671). кл от ПС 671яч 55, кл от ПС 671яч 71 ,РТП Т -
2х1000/10/0,4 .

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики линий и др.)

2. Характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности
1	КРУ-10кВ, 3секция, яч.55	СЭТ-4ТМ.03.01	0,2S	КРУ-10кВ, 3секция, яч.55	ТЛО-10	600/5	0,2S	КРУ-10кВ, 3секция, яч.59	НАМИ-10-У2	10000/100	0,5
2	КРУ-10кВ, 4секция, яч.71	СЭТ-4ТМ.03.М	0,2S	КРУ-10кВ, 4секция, яч.71	ТЛО-10	600/5	0,2S	КРУ-10кВ, 4секция, яч.78	НАМИ-10-У2	10000/100	0,5

3. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: независимая МТЗ с $I_{ср} = 700 \text{ А}$, $T_{ср} = 1,4 \text{ сек}$

(виды защиты и автоматики, типы оборудования и др.)

4. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

5. Документы, рассмотренные в ходе осмотра: Т.У.

(наименования и реквизиты документов)

6. Выявленные замечания: нет

Заключение по результатам осмотра: ТУ выполнены


Прочие отметки:

Должностное лицо

ОАО «МОЭСК»

инженер ХРЭС

(должность)



Подпись

/ А.Н. Медведев

(Ф.И.О.)

Заявитель*(4) (уполномоченный

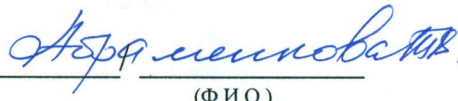
представитель заявителя)

П. инженер ОАО "ХХ"

(должность)



Подпись



(Ф.И.О.)

Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления*(5)
ведущий специалист СТК филиала «СО ЕЭС» Московское РДУ

(должность)

/ Э.Ш. Фархутдинов

Подпись

(Ф.И.О.)

*(1) Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок заявителя.

*(2) Заполняется в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

*(3) Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

*(4) Подписывается в случае, если выполнялся осмотр электроустановок заявителя.

*(5) Подписывается в случае, если выполнялся осмотр электроустановок, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, подлежащих согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

**Акт
разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ С53 - 1/154

от " 10 " сентября 2014 г.

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора-главного инженера Северных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК» **Иванникова Сергея Александровича**, действующего на основании Доверенности № 3Д-ОЮ от 14.02.2014г., с одной стороны, и **ОАО «Химкинская электросеть»**, именуемое в дальнейшем заявителем, в лице главного инженера Абраменковой Татьяны Владимировны, действующего на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

Московская обл., г.Химки, ул.Кудрявцева, д.10

Акт о технологическом присоединении № б/н от 08.09. 2014г.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность 879,03 кВт (1 этап технических условий от 30.04.2014г. № 34-08/1367-926467)
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2000 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1 точка	ПС-671 «Старбеево» (220/110/10/6кВ)	ПС-671 сек.3 РУ-10кВ яч.55	10	879,03	2000	2
2 точка	ПС-671 «Старбеево» (220/110/10/6кВ)	ПС-671 сек.4 РУ-10кВ яч.71	10			

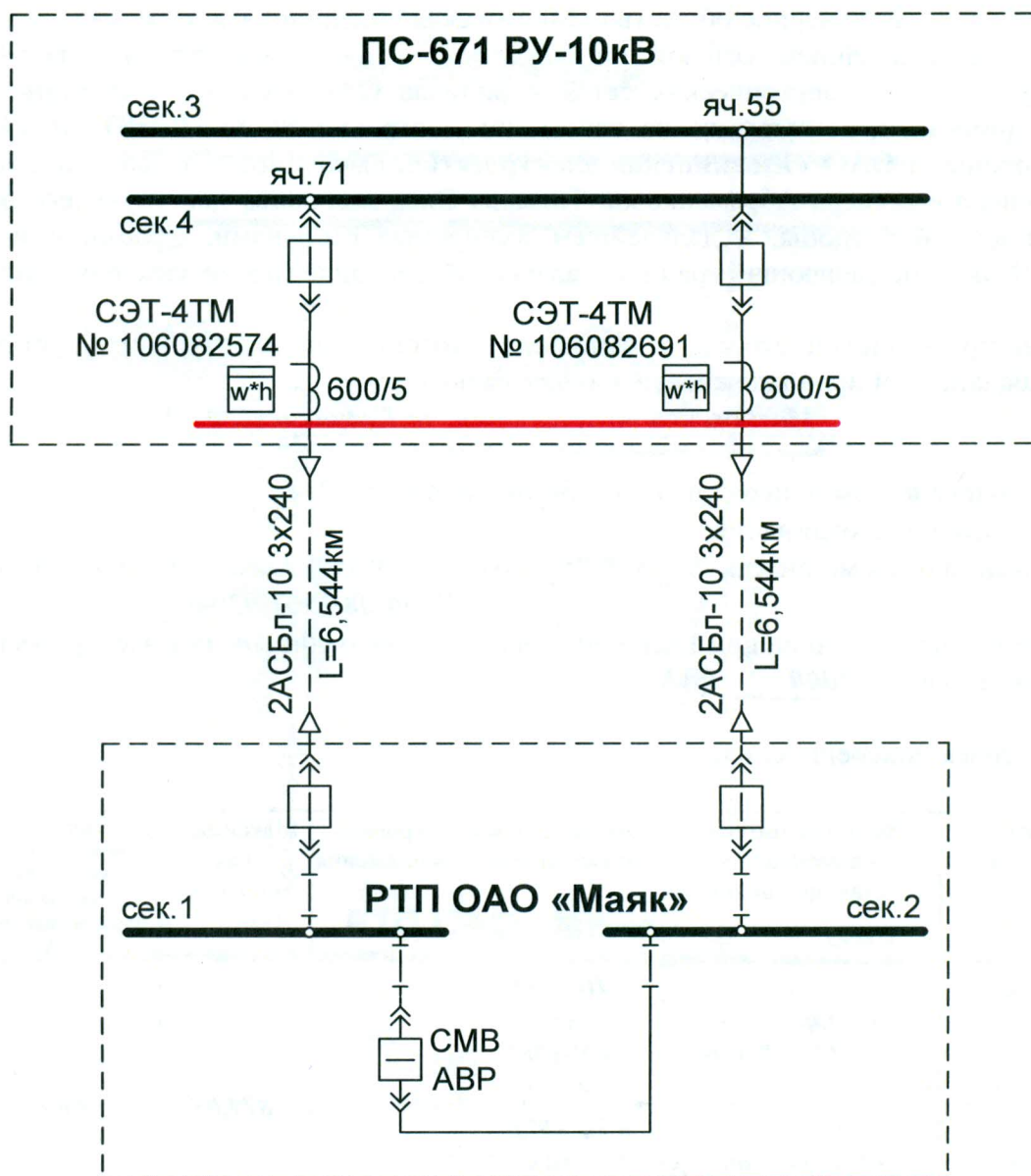
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) ОАО «МОЭСК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-10кВ на ПС-671	КЛ-10кВ яч.фид.РТП ОАО «Маяк» сек.1 на ПС-671, КЛ-10кВ яч.фид.РТП ОАО «Маяк» сек.2 на ПС-671, РТП ОАО «Маяк» РУ-10/0,4кВ

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

Контакты присоединения кабельных наконечников в на ПС-671 РУ-10кВ сек.3 яч.55 и на ПС-671 РУ-10кВ сек.4 яч.71

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



На схеме отображаются: Линией красного цвета – граница балансовой принадлежности между Потребителем (Абонентом) и ОАО «МОЭСК».

Прочее:

Подписи сторон:

Сетевая организация



/С.А.Иванников/



Заявитель ОАО "Химкинская электросеть"

/Абраменкова Т.В./

**Акт
разграничения эксплуатационной ответственности сторон**

№ С53 - 1/154

от " 10 " сентября 2014 г.

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора-главного инженера Северных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК» **Иванникова Сергея Александровича**, действующего на основании Доверенности № 3Д-ОЮ от 14.02.2014г., с одной стороны, и ОАО «Химкинская электросеть», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице главного инженера Абраменковой Татьяны Владимировны, действующего на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

Московская обл., г.Химки, ул.Кудрявцева, д.10

Акт о технологическом присоединении № 6/н от 08.09. 2014г.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность 879,03 кВт (1 этап технических условий от 30.04.2014г. № 34-08/1367-926467)
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2000 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1 точка	ПС-671 «Старбеево» (220/110/10/6кВ)	ПС-671 сек.3 РУ-10кВ яч.55	10	879,03	2000	2
2 точка	ПС-671 «Старбеево» (220/110/10/6кВ)	ПС-671 сек.4 РУ-10кВ яч.71	10			

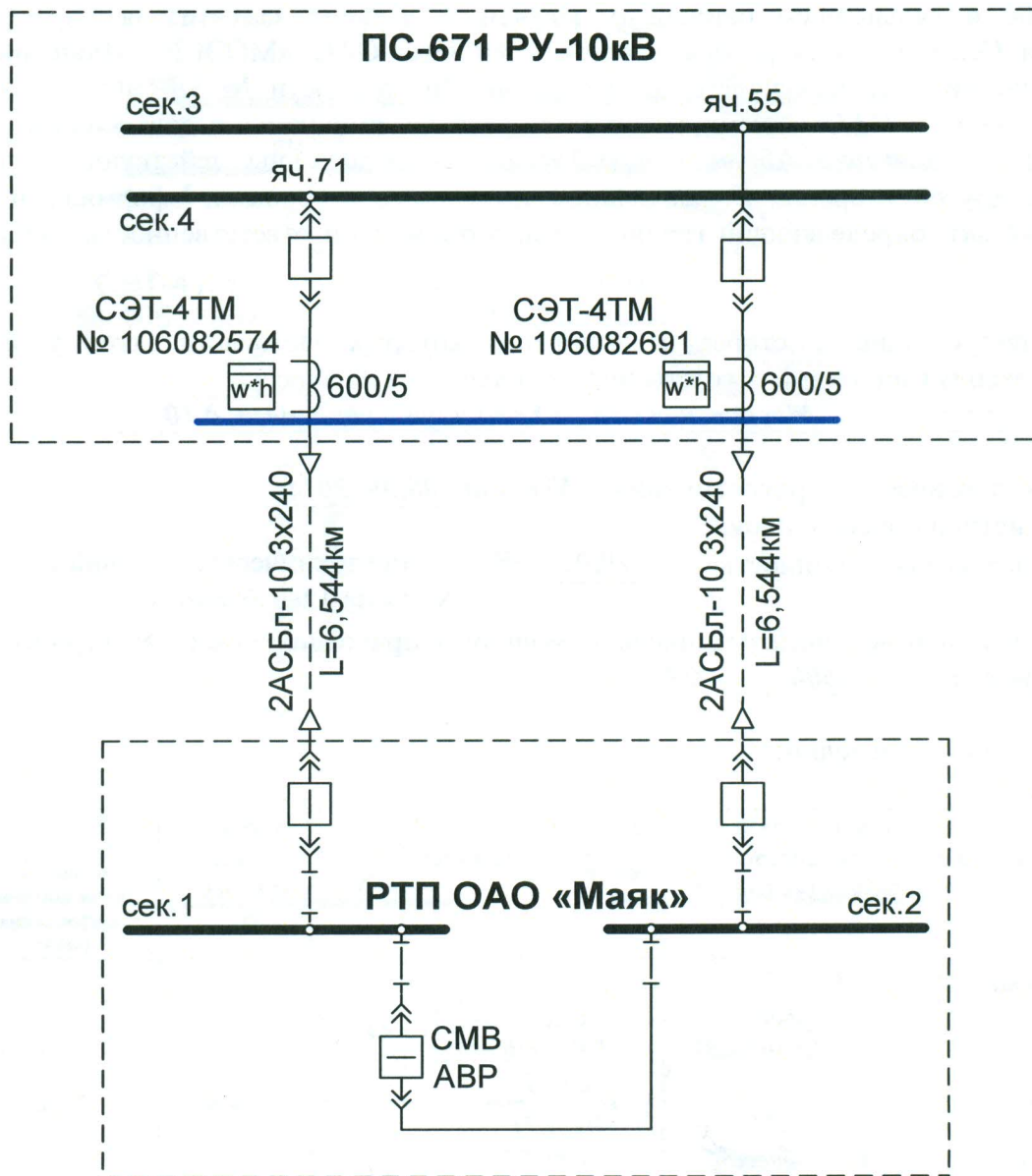
У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) ОАО «МОЭСК»	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-10кВ на ПС-671	КЛ-10кВ яч.фид.РТП ОАО «Маяк» сек.1 на ПС-671, КЛ-10кВ яч.фид.РТП ОАО «Маяк» сек.2 на ПС-671, РТП ОАО «Маяк» РУ-10/0,4кВ

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Контакты присоединения кабельных наконечников в на ПС-671 РУ-10кВ сек.3 яч.55 и на ПС-671 РУ-10кВ сек.4 яч.71

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



На схеме отображаются: Линией синего цвета – граница эксплуатационной ответственности между Потребителем (Абонентом) и ОАО «МОЭСК».

Прочее: _____

Подписи сторон:

Сетевая организация

/С.А.Иванников/

Заявитель ОАО "Химкинская электросеть"

/Абраменкова Т.В./