

АКТ

Калачова С.С.

от 2012г.
(дата, год)

разграничения балансовой принадлежности электросетей, электроустановок напряжением 0,4 кВ, по присоединению потребителя – юридического лица филиал РТРС «Волгоградский ОРТПЦ» (далее - **Потребитель**), к электрическим сетям Палласовского РЭС сети ОАО «МРСК Юга» - филиал «Волгоградэнерго», (далее – **Филиал**).

1. Адреса сторон:

1.1. **Филиал:** юридический адрес: 344002, Россия, г.Ростов-на-Дону, ул.Большая Садовая, д. 49, ИНН 6164266561, КПП 344402001, ОГРН 1076164009096, р/с 40702810800100001311 в Филиале «Газпромбанк» (ОАО) в г.Волгограде, к/с 30101810900000000779, БИК 041806779, тел. 8(84492) 6-13-96

1.2. **Потребитель:** юридический адрес: 129515, Россия, г. Москва, ул.Академика Королева,13 ИНН 7717127211, КПП 344402001, № тех условий (дата выдачи) 1400-39/86 от 21.03.2011г., № договора ТПП (дата выдачи) 3470110175 от 21.03.2011г.

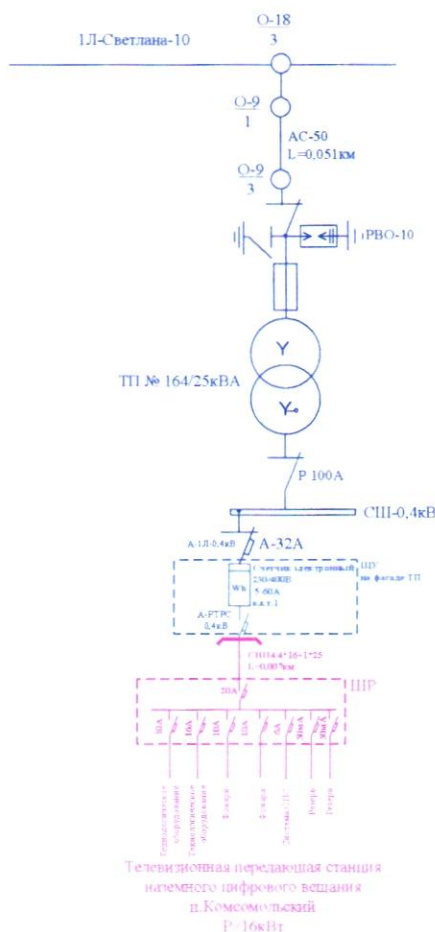
2. Наименование объекта: (объект присоединения, фактический адрес объекта)

Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания, местоположение: Россия, Волгоградская область, Палласовский район, п.Комсомольский.

Питание электроэнергией объекта, осуществляется от: (№ТТП, РП, ВЛ, №опоры, местонахождение)

РУ-0,4кВ ТТП №164/25кВА по ВЛ-10кВ №1 ПС Светлана,

согласно однолинейной схемы присоединения оборудования **Потребителя** к электрической сети **Филиала**:



3. Границей раздела балансовой принадлежности между Филиалом и Потребителем (на схеме указана **красной** скобкой), являются: контакты в месте присоединения провода ЛЛ-0,4кВ к автоматическому выключателю РТРС-0,4кВ в ЩУ-0,4кВ ТТП №164/25кВА по ВЛ-10кВ №1 ПС Светлана

4. На балансе Филиала находятся (на схеме указаны **синим** цветом): ТТП №164/25кВА по ВЛ-10кВ №1 ПС Светлана

5. На балансе Потребителя находятся (на схеме указаны **красным** цветом): ввод (провод СИП4 4*16+1*25 L=0,007км) в распределительный шкаф (ЩР), распределительный шкаф, состоящий из автоматов защиты, отходящих от ЩР ВЛ-0,4кВ и внутренние электропроводки.

6. Ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности сетей несет: Палласовский РЭС.

7. Приборы учета:

ЩУ-0,4кВ ТП № 164/25кВА;

(место установки)

СШ-0,4кВ в РУ-0,4кВ

(место подключения)

трансформаторы тока:

(кВт)

8. Данные о максимальной и присоединённой мощности Потребителя, присоединенного к сетям Филиала:

Диспетчерское наименование (ТП, питающий фидер, № опоры)	Наименование объекта Потребителя подключенного к сети Филиала	Максимальная разрешенная мощность (кВт)	Присоединенная мощность (кВт)	Категория надёжности энергоснабжения объекта	Уровень напряжения	
					По физической точке присоединения	Для определения тарифа
Объекты Потребителя						
Основной: ТП № 164/25кВА по ВЛ-10кВ № 1 ПС Светлана	Телевизионная передающая станция наземного цифрового вещания	16,0 (шестнадцать)	16,0 (шестнадцать)	III	0,4кВ	СН2
Резервный:	-	-	-	-	-	-

Примечания:

* перераспределение и порядок перевода заявленной по присоединению объекта мощности на границе раздела с Филиалом, регулируется в соответствии с Положением об оперативном взаимоотношении, при этом величины максимальной мощности для приема в сеть Филиала от Потребителя, имеющего генерирующее оборудование, указываются отдельно.

**таблица «Данные об опосредованно подключенных потребителях (субабонентах)» заполняются при отсутствии общего учета на границе раздела с Потребителем, связанного с присоединением опосредованно подключенных потребителей (субабонентов) к шинам распределительного устройства Потребителя, или иной сложностью схемы присоединений, а также в случаях, когда через сети Потребителя осуществляется транзит электроэнергии.

Данные об опосредованно подключенных потребителях (субабонентах)**

Наименование объекта Потребителя	Данные об опосредованно подключенных потребителях		Уровень напряжения	
	Наименование субабонента (объект и его адрес), имеющего границу раздела с объектом Потребителя	Максимальная мощность (кВт)	По физической точке присоединения	Для определения тарифа
-	-	-	-	-

ИТОГО:

(суммарная величина) по присоединению объекта Потребителя, на границе раздела с Филиалом:

– максимальная мощность – 16,0 (кВт), (шестнадцать)

– присоединенная мощность – 16,0 (кВт), (шестнадцать)

В том числе:

а) Величина максимальной мощности Потребителя, составляет: 16,0 (кВт), (шестнадцать)

б) Общая максимальная мощность опосредованно подключенных потребителей (субабонентов) составляет: =

9. Величина присоединённой мощности для выдачи от генерирующего оборудования Потребителя в сети Филиала: =

10. Особые условия:

10.1. Подача напряжения на шины центра питания Филиала от автономных источников питания, без согласования с Филиалом - ЗАПРЕЩАЕТСЯ.

10.2. Ответственность за сохранность приборов и узлов учета, целостность на них пломб поверителя и Филиала, несет Филиал.

10.3. Ответственность за своевременную метрологическую поверку прибора учета несет Филиал.

10.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока несет: =

10.5. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов напряжения несет: =

10.6. Самовольное увеличение Потребителем потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, сверх разрешенной техническими условиями, и (или) отраженной в данном Акте разграничения балансовой принадлежности по данному присоединению - НЕДОПУСТИМО. В случае выявления у Потребителя, на границе раздела балансовой принадлежности, превышения потребляемой максимальной мощности по данному присоединению, Филиал вправе ввести ограничения режима электроснабжения, при невыполнении Потребителем предписания о заключении нового договора о технологическом присоединении.

10.7. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей пересматривается:

- при изменении (смене) схемы электрической сети,
- при смене собственника объекта (зданий) или передаче электросетей в аренду (иное пользование третьими лицами),