

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

« 30 » 04 20 13 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг Светличного Александра Николаевича, действующего на основании доверенности № 1-1304 от 06.02.2013г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭнергоТранспорт» (ООО «РЭТ») в лице директора Диденко Владимира Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители электрической энергии (Потребители Гарантирующего поставщика (Энергосбытовых организаций)) – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить и Исполнителей коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) понимаются потребители электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки отдачи - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 1.

Точки поставки электрической энергии – места исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемые для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенные на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики), указаны в Приложении № 2.

необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

Приложение 9. Перечень предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

Приложение 10. Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.

Приложение 11. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Исполнитель
ООО «РЭТ»

Юридический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49.

Фактический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49.

ИНН 6164266561 КПП 616402001

Расчетный счет: 40702810105000003517

АСТРАХАНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ 8625

СБЕРБАНКА РОССИИ г. Астрахань

К/с: 30101810500000000602

БИК 041203602

ОГРН 1076164009096

Тел. (863) 240-20-05,

Факс: (863) 240-55-08

Юридический адрес: 346720, Ростовская обл., г. Аксай, ул. Садовая, д. 31

Фактический адрес: 346720, Ростовская обл., г. Аксай, ул. Садовая, д. 31

ИНН 6102041166 КПП 610201001

Расчетный счет: 40702810600100001412

Филиал № 1 ОАО КБ «Центр-Инвест»

г. Аксай, ул. Буденного, 138

К/с: 30101810600000000786

БИК 046027786

ОГРН 1026100001949

Тел. (86350) 4-29-42

Факс: (86350) 4-29-42

Заместитель директора филиала
ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»
по развитию и реализации

_____ **А.Н. Светличный**



Директор



_____ **В.С. Диденко**

Перечень точек приема, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ШУ)	Расчетные электросчетчики		Тип электросчетчика	Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент снт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	5							
Производственное отделение Центральные электрические сети											
Примем из сетей филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»											
1	ПС АС-8 ВЛ-6кВ №805, ТП-1187	РУ-0,4кВ ТП-1187	156294	СТЭБ-04Н-7,5-3С	600/5	1	120	$\Delta \text{Эл} = \Delta \text{РХ} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 \cdot \text{Sn}^2)$	ОАО «РЭТ»		
2	ПС АС-3 ВЛ-6кВ №305, ТП-1301	РУ-0,4кВ ТП-1301	155999	СТЭБ-04Н-7,5-3С	300/5	1	60	$\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{R} \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$			
3	ПС АС-15 ВЛ-10кВ №1513, ТП-1348	РУ-0,4кВ ТП-1348	007467014001253	ЦЭ6803В	200/5	1	40				
Примем из сетей филиала ООО «Газпромэнерго»											
4	ПС КС-3 КЛ-6кВ №27, КЛ-6кВ №42, РП-«Сигма», ТП-1509, КТПН-1532	РУ-6 кВ РП-«Сигма»	1173114	А1805-РАЛ.хQ	300/5	6000/100	3600	$\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{R} \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	ОАО «РЭТ»		
5			1171347	А1805-РАЛ.хQ	300/5	6000/100	3600				

Примечание:

$\Delta \text{Эл}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);

Эв - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период, кВарч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

U - уровень напряжения в линии, кВ;

Тп - полное число часов работы линии за расчетный период, час.;

Кф -коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимается равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10).

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»



Исполнитель
ОАО «РЭТ»



Перечень сетей поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ИС, РЦ, РУ, ПИ)	Расчетные электросчетчики		Коеффициент ТТ	Коеффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, МВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки электросчетчиков на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание	
			Заводской №	Тип электросчетчика								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Потребители ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»												
1	ООО «Донагропромсервис» маслоцех и Реконструктор, ул Саловая 1	РУ-0,4кВ ТП-1187	156294	СТЭБ-04Н-7,5-3С	600/5	-	120	0,031	учёт на границе	-		
2	ООО «Созидатель» стройбаза г.Акса́й, ул.Объеззная 10	РУ-0,4кВ ТП-1301	155999	СТЭБ-04Н-7,5-3С	300/5	-	60	0,2	учёт на границе	-		
3	ТСЖ «Восход» г.Акса́й ул.Платова 83	РУ-0,4кВ ТП-1509	009082053001339	ЦЭ6803В	200/5	-	40	0,1	учёт на границе	-	резерв	
4			009082053001339	ЦЭ6803В	200/5	-	40		учёт на границе	-		
5			009082053001929	ЦЭ6803В	200/5	-	40		учёт на границе	-		
6			009082053001842	ЦЭ6803В	200/5	-	40		учёт на границе	-	резерв	
7			009082053000871	ЦЭ6803В	200/5	-	40		учёт на границе	-	резерв	
8			009072045000164	ЦЭ6803В	200/5	-	40		учёт на границе	-	резерв	
9	ТСЖ «Вера» г.Акса́й ул.Платова 83Г	РУ-0,4кВ ТП-1509	009072045000135	ЦЭ6803В	200/5	-	40	0,1	учёт на границе	-		
10	ООО «Альфа» стоматология г.Акса́й ул.Платова 83	ЦР жил.дома от ТП-1509	03061455	Меркурий 201	1	-	1	0,004	учёт на границе	-		
11	ИП Семейный магазин г.Акса́й ул.Платова 83		09130034009600	ЦЭ6803ВШ	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
12	ФЛ Константинова магазин г.Акса́й ул.Платова 83		009026031007300	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
13	ФЛ Комиссарова аптека г.Акса́й ул.Платова 83		036028432	CE101	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
14	ФЛ Оводенко магазин г.Акса́й ул.Платова 83		032000090	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
15	ФЛ Кренюк магазин г.Акса́й ул.Платова 83		035000049	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	0,004	учёт на границе	-		
16	ФЛ Шмелева спортзал г.Акса́й ул.Платова 83		0360000615	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	0,004	учёт на границе	-		
17	ФЛ Пегливанов магазин г.Акса́й ул.Платова 83		0360000535	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	0,002	учёт на границе	-		
18	ФЛ Соселков магазин г.Акса́й ул.Платова 83		10290495	Меркурий 201,5	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
19	ФЛ Каченко магазин г.Акса́й ул.Платова 83		04034	Меркурий 230АМ	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
20	ФЛ Ткаченко магазин г.Акса́й ул.Платова 83		007129039035807	ЦЭ6807П	1	-	1	0,003	учёт на границе	-		
21	ФЛ Ткаченко магазин г.Акса́й ул.Платова 83		11790455	Меркурий 230АМ	1	-	1	0,004	учёт на границе	-		
22	ООО «Авантаж»		РУ-0,4кВ ТП-1532	0766580300005749	CE303	200/5	-	40	0,9973	учёт на границе	-	Комплекс жилых домов

24	ООО «Садомов 16» г. Аксай ул. Садомов 16	РУ-0,4кВ ТП-1532 Т2	05559601	Меркурий 230АМ	400/5	40	учет на границе
25		РУ-0,4кВ ТП-1532 Т2	05559606	Меркурий 230АМ	400/5	80	учет на границе
26			05554905	Меркурий 230АМ	400/5	80	учет на границе
27	ИП Рожкова магазин г. Аксай ул. Платова 83	ЩР жил. дома от ТП-1509	11768906	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	1	1	учет на границе
28	СНТ «Надежда-ИВА»	РУ-0,4кВ ТП-1348	007467014001253	ЦЭ6803В	200/5	40	учет на границе
29	ФЛ Эйнер магазин г. Аксай ул. Платова 83Д	ЩР жил. дома от ТП-1509	009081044004010	ЦЭ6803В	1	1	учет на границе
30	ОАО МТС филиал в РО БС	ЩНН от РУ-0,4кВ ТП-1187	00189221	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	1	1	$\Delta Z_{\Sigma} = \Delta Z_{\Sigma}^2 + \Delta Z_{\Sigma}^2 + R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (U^2 \cdot T_{\text{п}})$ ФЛ Эйнер ОАО МТС филиал в РО БС
31	ОАО Вымпелком филиал в РО БС	РУ-0,4кВ ТП-1187	67109327	ЦЭ6803В	1	1	учет на границе
Потребители ОАО «Воронежскбыт»							
1	ООО «Росполимерпром» производство п. Реконструктор, ул. Садовая 1	РУ-0,4кВ ТП-1187	11106121	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN	200/5	40	учет на границе

Примечание:

1. ΔZ_{Σ} - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);

ΔP_{Σ} - потери х.х. трансформатора (кВт);

$T_{\text{п}}$ - полное число часов работы трансформатора;

$T_{\text{р}}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

$\Delta P_{\text{кз}}$ - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);

2. ΔZ_{Σ} - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);

Z_{Σ} - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

$Z_{\text{р}}$ - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период, кВарч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

cosφ - коэффициент мощности;

Z_{Σ} - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

Sн - номинальная мощность трансформатора, кВА

U - уровень напряжения в линии, кВ;

$T_{\text{п}}$ - полное число часов работы линии за расчетный период, час;

Kф - коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимается равным

1.15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0.4кВ).

Заказчик

ОАО «МРСК Юга»



Исполнитель

ООО «РЭТ»



20 г.

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг



А.Н. Светличный

(подпись) (ФИО)

20__ г.

Исполнитель
ООО «РЭТ»



(подпись) (ФИО)

20__ г.

Сводный Акт полезного отпуска

из сети _____ (наименование сетевой организации)
потребителям _____ (наименование энергосбытовой организации)
за период с «__» по «__» 20__ г.

от «__» 20__ г.

_____ (наименование организации Исполнителя), в лице _____ (ФИО), действующего на основании _____ (наименование Энергосбытовой организации), в лице _____ (ФИО).

оставили настоящий Акт о нижеследующем:

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Всего	МВтч			
			ВН	СН1	СН2	НН
	Итого объем полезного отпуска электрической энергии потребителям. (п.2.+.....+ п.7), в том числе:					
	Собственное потребление по договору энергоснабжения					
	Потребители юридические лица, в т.ч.					
	Потребитель 1					
					
	Потребитель N					
	Потребители приравненные к населению, в т.ч.					
	Потребитель 1					
					
	Потребитель N					
	Городское население с газовыми плитами					
	Потребитель 1					
					
	Потребитель N					
	Городское население с электроплитами					
	Потребитель 1					
					
	Потребитель N					
	Сельское население					
	Потребитель 1					
					
	Потребитель N					

_____ (наименование энергосбытовой организации)
_____ (должность)
_____ (подпись) _____ (ФИО)

_____ (наименование сетевой организации)
_____ (должность)
_____ (подпись) _____ (ФИО)

МП

2013 г.

ительная
и филиала
стличного
-1304 от

т» (ООО
основании
совместно

термины в

оставщика
брутающие
ответственных

соединение
рганизации
, объекты
ой энергии,

относить и
поставщика
энергии,

ческой сети
настоящему
ческая сеть

гой сетевой
ном законом

Сторонами в

ргетических
ых сетевых
исполнения
у, указаны в

ательств по
зуемые для
е на границе
ой в акте
становленном
- в точке
) , указаны в

А.Н. Савицкий
(ФИО)
20 г.
МП

А.Н. Савицкий
(ФИО)
20 г.
МП

Акты сальдо-перетоков электрической энергии между ООО "РЭТ" и филиалом ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (наименование Исполнителя)

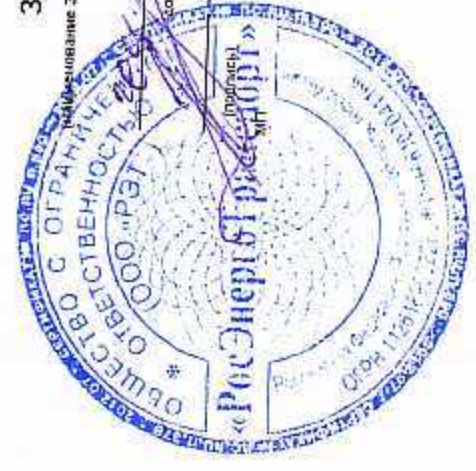
№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напряжение, кВ	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний счетчика	Коэффициент комплекта	Кол-во эл. энергии, учтенной расчетным счетчиком, МВт	Вычисляемая добавка, МВт.ч (с учетом знака)	Акт о недочете		Отчетное кол-во эл. энергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, МВт.ч	Примечание (технологические отметки)
			на 0.00ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00ч 1-ого числа (истекшего мес.)					номер	дата		
I. Получено электроэнергии от _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)												
1			4	5	7	8	9	10	11	12	13	14
II. Всего получено электроэнергии												
III. Передано электроэнергии _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)												
IV. Всего передано электроэнергии												
V. Сальдо-переток электроэнергии												
№	Показатель		кВтч		ВН		СН1		СН2		НН	
1.	Всего получено электроэнергии от РСК											
2.	Всего передано электроэнергии РСК											
3.	Сальдо-переток электроэнергии (п.1-п.2)											

Исполнитель: _____

(подпись)
МП

Заказчик: ООО "РЭТ"

(подпись)
МП



20 13 г.

Исполнительная
филиала
отличного
-1304 от

г» (ООО)
основании
совместно

термины в

ставщика
претворяющие
дственных

оединение
организации
объекты
ой энергии,

относить и
оставщика
энергии.

еской сети
гостоящему
еская сеть

ой сетевой
ом законом

торонами в

гетических
их сетевых
исполнения
, указаны в

тельств по
уемые для
на границе
й в акте
ановленном
в точке
указаны в

Приложение № 6
к договору № 137 от 30.04.2013 г.

Форма согласована:

Форма согласована:

Исполнитель
ООО «РЭТ»



(подпись) Дудина
(ФИО) _____ 20__ г.

Акт

об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям _____ (наименование Исполнителя)

за период с «__» по «__» 20__ года.
по договору № _____ от _____ г.

«__» 20__ г.

г. Ростов-на-Дону

ОАО «МРСК Юга» (Заказчик), в лице _____, с одной стороны,
действующего на основании _____ (Исполнитель), в лице _____

действующего на основании _____ составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1.	Фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии	кВт*ч	
2.	Индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, руб./МВтч	руб/ МВт*ч	
3.	Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии без НДС (п.1×п.2)	руб	
4.	НДС	руб	
5.	ИТОГО стоимость услуг по передаче электрической энергии с НДС	руб	

Всего сумма по акту: _____ руб., _____ коп.

(в том числе НДС – _____ руб.).

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Исполнитель

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)

(наименование сетевой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)

МП

МП

20 13 г.

г. Ростов-на-Дону
филиала
личного
304 от

(ООО)
в Ростове-на-Дону

Исполнитель

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

Исполнитель
лицензия
№ _____

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименование ЛЭП (указывается диспетчерское наименование ЛЭП)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
ПС 35/6кВ АС-3			
1	ВЛ-6 кВ №305 от опоры №136, КТП №1301	ООО «РЭТ»	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"
ПС 35/6кВ АС-8			
2	ВЛ-6 кВ №805 от опоры №18, КТП №1187	ООО «РЭТ»	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"
ПС 110/10/10 кВ АС-15			
3	ВЛ-10 кВ №1513 с опоры №859 отпайка ВЛ-10 кВ к КТП 1348	ООО «РЭТ»	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"
ПС 110/35/6 кВ КС-3			
4	ПС КС-3 ВЛ-6 кВ № 27	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"
5	ПС КС-3 ВЛ-6 кВ № 42	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"

2. Оборудование подстанций

№ п/п	Наименование оборудования (указывается диспетчерское наименование оборудования)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данное оборудование)
ПС 35/6кВ АС-3			
1	МВ-6 кВ №305	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО «РЭТ»
ПС 35/6кВ АС-8			
2	МВ-6 кВ №805	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО «РЭТ»
ПС 110/10/10 кВ АС 15			
3	ВВ-10 кВ №1513	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО «РЭТ»
ПС 110/35/6 кВ КС-3			
4	МВ-6 кВ №27	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал
5	1 сек. 6 кВ Т-1	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал
6	МВ-6 кВ №42	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал
7	3 сек. 6 кВ Т-1	Аксайский РЭС филиал ОАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	ООО "Газпром энерго" Северо-Кавказский филиал



Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
	2	3	4	5	6	7
1	ТП-1301 от ВЛ 6 кВ №305 ПС АС-3	6	0,2	0,8	-	Rприс=250 кВА
2	ТП-1187 от ВЛ 6 кВ №805 ПС АС-8	6	0,2	0,8	-	Rприс=400 кВА
3	ТП-1348 от ВЛ 10 кВ №15-13 ПС АС-15	10	0,128	0,8	-	Rприс=250 кВА
4	ТП-1509 от РП-"Сигма" от КЛ-6кВ №27, КЛ-6кВ №42 ПС КС-3	6	1,5193	0,8	-	Rприс=2*630 кВА
5	КТПН-1532 от РП-"Сигма" от КЛ-6кВ №27, КЛ-6кВ №42 ПС КС-3	6		0,8	-	Rприс=2*1000 кВА

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Исполнитель
ООО «РЭТ»

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг

А.Н.Светличный
20 г.
М.П.



Дуденко
20 г.

Г.
ая
ла
ГО
ОТ
Ю
ли
но

В
а
те
х

е
и
ы
г,
а
.
Г
7
.

Перечень
предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования
напряжением 110 кВ.

1. Утвержденная пусковая схема сети 110 кВ, связанная с вводом новых объектов, с указанием очередности срока ввода их в работу.
2. Фактические электрические параметры вновь вводимых силовых трансформаторов (мощность, номинальный ток, номинальное напряжение, пределы регулирования, с указанием максимального и минимального напряжения короткого замыкания, изоляцию нейтрали).
3. Фактические параметры вводимых линий электропередачи (длина, тип опор, расположение и марка проводов, наличие и марка троса с указанием его длины, длина параллельности ВЛ на электропередаче и на заходах к подстанции).
4. Изменения параметров эксплуатируемых ВЛ 110 кВ произошедших в результате ввода новых объектов.
5. Тип устанавливаемого релейного оборудования в линейных и трансформаторных ячейках нового объекта и связанных с ним присоединениях.
6. Тип, коэффициент трансформации и расстановка измерительных трансформаторов тока и напряжения на первичной схеме соединения элементов ПС с указанием размещения защит по трансформаторам тока и напряжения.
7. Вид оперативного тока (при наличии оперативных цепей от блоков питания указывать их тип, предоставлять расчет надежности блоков питания, выписанного из проекта и схему организации цепей питания включения выключателя).
8. Характер нагрузки потребителя (ток самозапуска).
9. Данные по схемам и параметрам РЗА присоединений стороны низкого и среднего напряжения вводимой подстанции.
10. Технический и рабочий проект РЗА ВЛ 110 кВ и подстанционных элементов с указанием пусковой схемы подстанции, а также изменений проектных решений при монтаже и строительстве.

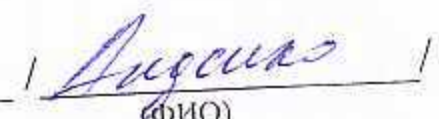
Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Исполнитель
ООО «РЭТ»

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг


А.Н. Светличный
(подпись) (ФИО)
20__ г.


(подпись)
«Рос ЭнергоТранспорт»
МП


(ФИО)
20__ г.

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВтч												ГОД
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Итого сальдированный переток электроэнергии			160,037	181,063	200,547	203,711	234,531	253,136	282,347	275,340	216,782	254,365	2777,945		
в том числе по присоединениям:															
АО "МРСК Юга" - Ростовэнерго	6112	Прим	110,937	120,663	146,647	143,711	169,531	170,636	201,847	192,840	132,202	166,065	1902,945		
АО "Воронежэнерго"	6112	Прим	68,000	60,000	63,000	60,000	67,000	62,000	60,000	62,000	64,000	67,000	875,000		
Безразличны:															
Собственная потребность электроэнергия			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Потери в сети электроэнергия			14,093	14,940	16,634	15,010	15,928	15,737	16,385	16,090	15,832	16,744	189,708		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"			143,524	151,003	120,433	113,941	130,561	132,399	127,162	124,018	96,790	117,621	1496,247		
Передача потребителям ОАО "Воронежсбыт"			10,520	15,120	72,480	74,160	88,200	105,000	138,800	135,240	104,160	120,000	1091,990		

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Итого заявленная мощность:			0,281	0,330	0,345	0,346	0,387	0,408	0,418	0,464	0,427	0,368	0,417	0,388	

в том числе:

Собственное потребление	заявленная мощность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Потери в сети	заявленная мощность	0,034	0,034	0,035	0,034	0,035	0,036	0,036	0,036	0,035	0,034	0,035	0,035	0,035
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность	0,231	0,269	0,194	0,189	0,210	0,203	0,213	0,205	0,188	0,161	0,189	0,205	0,205
Передача потребителям ОАО "Воронежэнерго"	заявленная мощность	0,016	0,027	0,116	0,123	0,142	0,169	0,169	0,223	0,225	0,173	0,193	0,205	0,148



В настоящем шлеме прошито,
пронумеровано, скреплено печатью и
подпись заместителя директора
филиала ОАО «МРСК Юга»-
«Ростовэнерго» по развитию и
реализации услуг – Светличного А.Н.

55

