

**Дополнительное соглашение № 8
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.**

г. Ростов-на-Дону

« 08 » июня 2020 г.

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора филиала ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 45-20 от 01.01.2020 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПК - Энерго» (ООО «ПК - Энерго») в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевы, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Исключить из Приложения № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точку приема электрической энергии согласно редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Исключить из Приложения № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точку поставки электрической энергии согласно редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Исключить из Приложения № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. технические характеристики точек присоединения в редакции Приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Дополнить Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точками приема, отдачи электрической энергии согласно редакции Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. Дополнить Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точками поставки электрической энергии согласно редакции Приложения № 5 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Дополнить Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечнем объектов электросетевого хозяйства согласно редакции Приложения № 6 к настоящему Дополнительному соглашению.

7. Дополнить Приложение № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. техническими характеристиками точек присоединения в редакции Приложения № 7 к настоящему дополнительному соглашению.

8. Остальные условия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. остаются без изменений и стороны подтверждают свои обязательства по ним.

9. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.05.2020г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.

10. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

- Приложения:
1. Исключение из перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 2. Исключение из перечня точек поставки электрической энергии.
 3. Исключение из технических характеристик точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.
 4. Дополнение перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 5. Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии.
 6. Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
 7. Дополнение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

«Заказчик»
ПАО «Россети Юг»

«Исполнитель»
ООО «ПК- Энерго»

Заместитель директора
По реализации и развитию услуг
ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

Генеральный директор



В.В. Пятибратов



Т.Е. Рыбинская

Исключение из перечня 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, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	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
Приём из сетей филиала ПАО "Россети Юг" - «Ростовэнерго»										
1	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №8701/2 и 702/2 к ЦРП ООО "Завод Кристалл" ян. №4 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ "Оптоммеркурий"	РУ-6кВ ЦРП завод "Кристалл"	22626561	Меркурий 230	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, 18-й Переулок, 1-1, ООО "Теплосервис"



Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Исключение из перечня точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	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 №	Тип электросчетчика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"											
1	ООО "Ютополимерпром" (от ПС Т-7 КЛ 6кВ №№701/2 и 702/2)	РУ-0,4кВ КТП-6/0,4кВ Ютополимерпром	21187019	Меркурий 230	1000/5	-	200	400	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г.Татарск, ул. Лесная бирада, 6

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора

Филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
для предоставления и развития услуг

В.В. Пятибратов

2020 год

Исполнитель

ООО «ТНС-Энерго»
Генеральный директор
Ростовская область, г.Татарск
ПАО «ТНС-Энерго»
2020 год



Исключение из технических характеристик точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	КТП "Югполимерпром" от ПС Т-7 по КЛ-6кВ №№701/2 и 702/2 к ЦРП ООО "Завод Кристалл" яч.№4 КЛ-6кВ	6	0,63	0,4	0,9	-	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



В.В. Пятибратов
2020 г.



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Т.Е. Рыбинская
2020 г.

Дополнение в 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, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	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 №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	яч.КЛ-6кВ № 701/1 РУ-6кВ ПС Т-7	01171282	A1805R	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6
2	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	яч.КЛ-6кВ № 701/2 РУ-6кВ ПС Т-7	01171282	A1805R	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6
3	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №709/1 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	яч.КЛ-6кВ № 709/1 РУ-6кВ ПС Т-7	01171221	A1805R	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6
4	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №709/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	яч.КЛ-6кВ № 709/2 РУ-6кВ ПС Т-7	01171327	A1805R	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6
Отдача в сети ООО «РСК»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») яч.№1 КВЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ "РАДОМ-Т"	яч.№1 РУ-6кВ ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	37875934	Меркурий 230ART	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6
2	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») яч.№2 КВЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ "РАДОМ-Т"	яч.№12 РУ-6кВ ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	37903638	Меркурий 230ART	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Тагирог, ул.Лесная биржа, 6

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг
В.В. Пятибратов
2020 г.



Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электростанция (наименование ПС, РП, РУ, ПИ)	Расчетные электростанции		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электростанций не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относится потеря на участке сети от места установки расчетных электростанций до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электростан- ция							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"											
1	ООО "Юполимерпром"	РУ-0,4кВ ТП "Юполимерпром"	21187019	Меркурий 230	1000/5	-	200	400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
2	ИП Бидаш Н.Ю.	РУ-0,4кВ ТП №1	011075141097028	ЦЭ6803В	-	-	1	0,5	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 709/1, 709/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
3	ООО "Металпром"	РУ-0,4кВ ТП №1	009114149065753	СЕ 303	-	-	1	12,249	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
4	Телеев С.Т	РУ-0,4кВ ТП №2	009112147372023	СЕ303	200/5	-	40	171,248	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
5	ООО "Металпром"	РУ-0,4кВ ТП №2	009113147354055	СЕ303	-	-	1	2,135	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
6	ИП Богданов Е.П.	РУ-0,4кВ ТП №2	009112147372073	СЕ303	300/5	-	60	11,7	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
7	Син Ю.Д.	РУ-0,4кВ ТП №2	009114149576706	СЕ303	-	-	1	0,77	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
8	ООО "Ю-СтройКабель" (Гуляев В.В.)	РУ-0,4кВ ТП №2	009144143280238	СЕ303	-	-	1	1,57	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
9	ООО "МетаПокрытия"	РУ-0,4кВ ТП №3	009112147322736	СЕ303	1000/5	-	200	167,259	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
10	Таганрогское ГОРПО (Мехтиева С.З.)	РУ-0,4кВ ТП №8	009359026009118	ЦЭ6803В	100/5	-	20	16	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}^2} + Z_{\text{р}^2}) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	потребитель	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
11	ООО "Импласт"	РУ-0,4кВ ТП №8	104123919	ЦЭ6803В	-	-	1	50	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
12	ООО "Август"	РУ-0,4кВ ТП №8	0110700138111644	ЦЭ6803В	200/5	-	40	100	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
13	Хандюк В.Б.	РУ-0,4кВ потребителя	123237720	ЦЭ6803В	-	-	1	20	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}^2} + Z_{\text{р}^2}) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	потребитель	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
14	ООО "Завод Кристалл"	РУ-0,4кВ потребителя	009112147322674	СЕ303	1500/5	-	300	48,798*	$\Delta Z_{\text{л}} = \Delta R_{\text{л}} \cdot T_{\text{п}} + \Delta R_{\text{к}} \cdot Z_{\text{а}^2} / (T_{\text{п}} \cdot \cos^2 \phi \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	потребитель	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»), всего мощность с субабонентами 70,798кВт
15	ООО "Завод Кристалл"	РУ-6кВ ПС Т-7	01171221	A1805R	200/5	6000/100	2400	103,217	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}^2} + Z_{\text{р}^2}) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 709/1, 709/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
16	ООО "Завод Кристалл"	РУ-6кВ ПС Т-7	01171327	A1805R	200/5	6000/100	2400		$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}^2} + Z_{\text{р}^2}) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 709/1, 709/2 к ЦРП- 6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ШП)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установок расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Стороны, на которую оповещены потери на участке сети от места установок расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Запасной №	Тип электросчет-чика	Коэффициент ТП						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
17	ООО "Завод Кристалл"	РУ-0,4кВ ТП №8	009112148447047	СЕ303	-	-	1	5	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
18	ООО "Завод Кристалл"	РУ-0,4кВ ТП №1	009112147322624	СЕ303	-	-	1	60,749	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)
19	ООО "Завод Кристалл"	РУ-0,4кВ ТП №2	009112147372287	СЕ303	-	-	1	14,753	приборы учёта на границе раздела	-	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№ 701/1, 701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)

Примечание:

1. ΔУ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);

ΔУхх - потери х.х. трансформатора (кВт);

Тп - полное число часов работы трансформатора;

Тр - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

ΔРхх - потери в мели (короткого замыкания) (кВт);

2. ΔЭл - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);

Эл - потребление активной эл. энергии за расчетный период;

Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;

R - величина сопротивления линии;

соэф - коэффициент мощности;

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

Sn - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;

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

Кф-коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимаются равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора

Филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

по реализации, развитию услуг

В.В. Прибылов

2020 г.



Дополнение в перечень
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных модернизаций 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 кВ Т 7			
1	КЛ 6кВ №701/1	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
2	КЛ 6кВ №701/2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
3	КЛ 6кВ №709/1	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
4	КЛ 6кВ №709/2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "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 кВ Т 7			
1	ВВ 6кВ КЛ № 701/1	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
2	ВВ 6кВ КЛ № 701/2	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
3	ВВ 6кВ КЛ № 709/1	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
4	ВВ 6кВ КЛ № 709/2	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"



Дополнение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	КЛ-6кВ №701/1 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7	6	10,55	1,79969*	0,9	-	* - указана мощность ранее присоединённых объектов
2	КЛ-6кВ №701/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7	6			0,9	-	
3	КЛ-6кВ №709/1 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7	6			0,9	-	
4	КЛ-6кВ №709/2 к ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7	6			0,9	-	
5	КВЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ "РАДОМ-Т" от яч.№1 ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7 по КЛ-6кВ №701/1	6	2*0,63	0,365	0,9	-	Отдача в сети ООО "РСК"
6	КВЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ "РАДОМ-Т" от яч.№12 ЦРП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО») от ПС 35/6кВ Т-7 по КЛ-6кВ №701/1	6			0,9	-	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»



В настоящем ешиве прощито,
пронумеровано, скреплено печатно и
подписью заместителя директора
филиала ПАО «Россети Юг» –
«Ростовэнерго» по реализации и
развитию услуг – Лягибратов В.В.

10 листов.

