

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к протоколу разногласий от 20.02.2019 г.

к дополнительному соглашению № 1 от 20.02.2019 г.

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

№ 61201701021702 от 24.11.2017 г.

г. Ростов-на-Дону

« 28 » июня 2019 г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности от 31 октября 2018 года № 235-18, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПК-ЭНЕРГО» (ООО «ПК-ЭНЕРГО») в лице генерального директора Рыбинской Татьяны Евгеньевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий к дополнительному соглашению № 1 от 20.02.2019 г. к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в следующей редакции:

№ п/п	Редакция «Исполнителя»	Редакция «Заказчика»	Согласованная редакция
1.	Изложить Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечень точек приёма, отдачи энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.	Изложить Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечень точек приёма, отдачи электрической энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.	Принять в редакции Заказчика.
2.	Изложить Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702	Изложить Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечень точек поставки элек-	Принять в редакции Заказчика.

	от 24.11.2017 г. перечень точек поставки электрической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.	трической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.	
3.	Пункты по порядку: 5, 6 Приложения №1. «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий.	Пункты по порядку: 5, 6 Приложения №1. «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий.	Принять в редакции Заказчика.
4.	Приложение 1. «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» в редакции дополнительного соглашения №1 от 20.02.2019г.	Приложение 1. «Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями» в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий.	Принять в редакции Заказчика.
5.	Приложение 2. «Перечень точек поставки электрической энергии в редакции дополнительного соглашения №1 от 20.02.2019г.	Приложение 2. «Перечень точек поставки электрической энергии в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий.	Принять в редакции Заказчика.
6.	Приложение № 5 по тексту дополнительного соглашения №1 от 20.02.2019г. отсутствует.	Дополнить раздел 10 «Приложения» Приложением 13 «График установки высоковольтных ПУ между МРСК Юга и ООО «ПК-	

		Энерго» к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в редакции Приложения 4 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.	Принять в редакции Заказчика.
7.	Пункт 6 по тексту дополнительного соглашения №1 от 20.02.2019г.	Пункт 6 изложить в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий: Условия настоящего дополнительного соглашения вступают в силу с момента его подписания Сторонами, распространяют свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.06.2019 г., и действуют в течение срока действия договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.	Пункт 6 принять в редакции настоящего протокола урегулирования разногласий: Условия настоящего дополнительного соглашения вступают в силу с момента его подписания Сторонами, распространяют свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.06.2019 г., и действуют в течение срока действия договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

Приложение 1. Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями;

Приложение 2. Перечень точек поставки электрической энергии;

Приложение 3. График установки высоковольтных ПУ между МРСК Юга и ООО «ПК-Энерго».

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



МП: ВВ. Пятибратов/

«Исполнитель»
ООО «ПК-ЭНЕРГО»
 Генеральный директор



В. Рыбинская/

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, ШП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	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 электросчет- чика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Принём из сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»										
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турчиннов А.Л.	РУ-0,4кВ КТП №924А	009112140078661	СЕ-303	300/5	-	60	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 128
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №604 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	яч. №604 РУ-6кВ	01171195	A1805 R-DW-4	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
3	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №913 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	яч. №913 РУ-6кВ	01171413	A1805 R-DW-4	400/5	6000/100	4800	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
4	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела"	яч. №712 РУ-6кВ	0721570508123663	ЦЭ6850М	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Аммира Кривоша, 23
5	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП №986А	009112136439073	СЕ-303	600/5	-	120	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$ $\Delta \Sigma_n = (\Sigma \alpha^2 * \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
6	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП №809А	009112136439048	СЕ-303	600/5	-	120	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$ $\Delta \Sigma_n = (\Sigma \alpha^2 * \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
7	ПС 110/6кВ Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРТ-7 яч. №23 (ООО "Брик") КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Парин	яч. №23 РУ-6кВ ЦРТ-7	13083285	Меркурий 230	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей	-	Присоединение опосредованно через сети ООО "Брик", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Москатова, 31-13, 31-2
8	ПС 110/10кВ Т-27 РУ-10кВ яч. б/н КЛ-10кВ №274/1	яч. б/н РУ-10кВ	53012702	ЦЭ6850	600/5	10000/100	12000	прибор учета на границе раздела сетей	-	ООО "Стройтрансгаз", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. С.Шило, 265
9	ПС 110/10кВ Т-27 РУ-10кВ яч. б/н КЛ-10кВ №274/2	яч. б/н РУ-10кВ	01271442	A1805 R-DW-4	600/5	10000/100	12000	прибор учета на границе раздела сетей	-	ООО "Стройтрансгаз", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. С.Шило, 265
10	ПС 110/10кВ Самбех ВЛ-10кВ №6 отпайка ВЛ-10кВ от оп. №314 к ТП №622 (ООО "Газпром ТрансгазКраснодар") оп. №47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А	РУ-0,4кВ КТП №726А	09112136439106	СЕ 303	1500/5	-	300	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$ $\Delta \Sigma_n = (\Sigma \alpha^2 * \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Газпром ТрансгазКраснодар", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26
11	ПС 110/10кВ Самбех отпайка ВЛ-10кВ №6 к КТП №637 отпайка от оп. №9 к КТП №685А	РУ-0,4кВ КТП №685А	011070085000181	ЦЭ6803ВМ	1000/5	-	200	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$ $\Delta \Sigma_n = (\Sigma \alpha^2 * \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Несловинский район, 62 км а/д Ростов-Таганрог
12	ПС 110/10кВ Самбех отпайка ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка КВЛ-10кВ от оп. №8 к КТП №282А	РУ-0,4кВ КТП №282А	0746980602509819	ЦЭ6803ВМ	-	-	1	$\Delta \Sigma_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_n + \Delta P_{кз} * \Sigma \alpha^2 / (T_p * \cos \phi^2 * 2 * S_{tr}^2)$ $\Delta \Sigma_n = (\Sigma \alpha^2 * \Sigma p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установкой прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неустановки прибора учета в срок по графику (IV кв. 2019г.) расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., Несловинский район, село Приорузье, Ленина, 181/1

13	ПС 110/10кВ Самбек отпавшая ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А	РУ-0,4кВ КТП №340А	011068086000361	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Несвиновский район, село Самбек, пер. Веселый, 1
14	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складской комплекс (пер. Гоголевский, 27/9), склада-магазин (ул. Александровская, 101/1), магазин (ул. Чехова, 114/пер. Гоголевский, 29)	РУ-0,4кВ КТП №69	011070134073356	ЦЭ6803	50/5	-	10	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог
15	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 КТП-6/0,4кВ №154 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунзе, 79/6	ВРУ-0,4кВ магазин	0180235160725	Миртек-32	-	-	1	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Фрунзе, 79/6
16	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП №982, мебельный участок	РУ-0,4кВ КТП №982	009112136438982	СЕ-303	400/5	-	80	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Колдостроительная, 37
17	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №94/1 РП-4 КЛ-6кВ №32 ТП №140 ВЛ-0,4кВ "Торговый комплекс", ул. Колдостроительная 37/13	РУ-0,4кВ КТП №140	011068136351641	ЦЭ6803В	100/5	10000/100	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Колдостроительная 37/13
18	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ №27/05	яч. №5 РУ-10кВ ПС Т-27	1173404	А 1802	100/5	10000/100	2000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО НТФ "ЭНЕРГОМАШ-инжиниринг", Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское ш., 20/4
19	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №10	яч. №10 РУ-6кВ ПС Т-25	50815634	ЦЭ6850	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАО "Лемакс-Т", Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское ш., 11-2
20	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №36	яч. №36 РУ-6кВ ПС Т-25	73858522	ЦЭ6850	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
21	ПС 35/10кВ Колесниковская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп. №14 к "Вторичный" отпайка от оп. №2 к КТП-10/0,4кВ №14А	РУ-0,4кВ КТП №14А	50847460	ЦЭ6850В	-	-	1	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
22	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп. №68 к КТП-10/0,4кВ №383А	РУ-0,4кВ КТП №383А	3106414	ЦЭ6850В	-	-	1	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
23	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №1 отпайка от оп. №32 к КТП-10/0,4кВ №392А	РУ-0,4кВ КТП №392А	0711370308131225	ЦЭ6850В	-	-	1	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
24	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп. №14 к КТП-10/0,4кВ №597А	РУ-0,4кВ КТП №597А	009114138249369	СЕ-303	-	-	1	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
25	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп. №34 к КТП-10/0,4кВ №605А	РУ-0,4кВ КТП №605А	0070025000488	ЦЭ6803В	-	-	1	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эв}^2 + \text{Эр}^2) * \text{Р} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Согласно графика установившихся приборов коммерческих учётов электрической энергии в ТП, согласованных не на ГПП ИП Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул. Советская, 16
26	ПС 110/35/10кВ Тропицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп. №128 к КТП-10/0,4кВ №636А	ПКУ-10кВ	009211137110081	СЕ-303	5/5	10000/100	100	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "НК-Альянс", Ростовская обл., Несвиновский р-н, д/д 23, 64 км
27	ПС 110/35/10кВ Тропицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп. №217 к КТП-10/0,4кВ №612А	ПКУ-10кВ	009211137490210	СЕ-303	20/5	10000/100	400	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ИП Кобалин Сола Рамакс, Ростовская обл., г. Таганрог, Полновское ш., 10-ж
28	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№701/2 и 702/2 к ЦРП ООО "Завод Кристалл" яч. №4 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ "Югполимерпром"	РУ-0,4кВ КТП "Югполимерпром"	22626561	Меркурий 230	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Югполимерпром", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Лесная биржа, 6
29	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №927 к КТП-6/0,4кВ №1001	РУ-0,4кВ КТП №1001	009112136439133	СЕ-303	200/5	-	40	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эв}^2 / (\text{Тр} * \cos \varphi^2 * \text{Sn}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "Торговый Дом "Финист", Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское ш., 16-12
30	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №№75/2 к РП-6кВ №5 КЛ-6кВ №3 к КТП-6/0,4кВ №993А	РУ-6 кВ РП-5	2728036	Ф68700В	150/5	6000/100	1800	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "РИБЭКС", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Шмидта, 16а
31	ПС 110/35/10кВ Дарагановская ВЛ-10кВ №4 отпайка ВЛ-10кВ от оп. №83 к КТП-10/0,4кВ №291А отпайка ВЛ-10кВ от оп. №1 к КТП 10/0,4кВ №333А	ПКУ-10кВ	009211137110034	СЕ-303	10/5	10000/100	200	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ДНТ "Лягуна", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Малая Лыжная, 2-1

32	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№46 к КТП-6/0,4кВ №39А	РУ-0,4кВ КТП-6/0,4кВ №39А	011070078005020	ЦЭ6803В	400/5		80	$\Delta \Sigma_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{рх}} * T_{\text{п}} + \Delta P_{\text{рз}} * \Sigma \alpha^2 / (T_{\text{п}} * \cos \varphi^2 * S_{\text{н}}^2)$ $\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma \alpha^2 + \Sigma \rho^2) * R * K_{\text{ф}}^2 / (10^3 * U^2 * T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установления прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неустановки прибора учета в срок по графику (Пл. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. ООО "Слобода", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 50
33	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№1/1 к КТП-10/0,4кВ №113А	РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ 5и	0100081424	ЦЭ6803В	200/5		40	$\Delta \Sigma_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{рх}} * T_{\text{п}} + \Delta P_{\text{рз}} * \Sigma \alpha^2 / (T_{\text{п}} * \cos \varphi^2 * S_{\text{н}}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установления прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неустановки прибора учета в срок по графику (Пл. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. ООО "Эрфорт Калитва", Ростовская обл., п. Матисса-Курган, ул. Комсомольская, 11а
34	ПС 35/10кВ Суворовенская ВЛ-10кВ №1 отпайка к КТП-10/0,4кВ КФХ «Геркулес»	ПКУ-10кВ	009211129089631	СЕ-303	5/5	10000/100	100	прибор учета на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Матиссо-Курганский район, поселок Суворовенский, ул. Новая, 2а, КФХ «Геркулес»
35	ПС 35/10кВ Анастасовская ВЛ-10кВ №1 отпайка к КТПн-10/0,4кВ №103А	РУ-0,4кВ КТПн №103А	011073081012384	ЦЭ6803В			1	$\Delta \Sigma_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{рх}} * T_{\text{п}} + \Delta P_{\text{рз}} * \Sigma \alpha^2 / (T_{\text{п}} * \cos \varphi^2 * S_{\text{н}}^2)$ $\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma \alpha^2 + \Sigma \rho^2) * R * K_{\text{ф}}^2 / (10^3 * U^2 * T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установления прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неустановки прибора учета в срок по графику (Пл. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., Матиссо-Курганский р-н, с. Марфинка, ул. Центральная, 26, колхоз «Рассвет»
36	ПС 35/10кВ Анастасовская ВЛ-10кВ №1 отпайка к КТПн-10/0,4кВ №215А	ПКУ-10кВ	009211137109876	СЕ-303	20/5	10000/100	400	прибор учета на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Матиссо-Курганский р-н, с. Марфинка, ул. Центральная, 26, колхоз «Рассвет»
37	ПС 110/35/6кВ Т-1 КЛ-6кВ №№ 108/1 и 108/2 РП-8 КЛ-6кВ №59 к КТП-6/0,4кВ №№ 943А, 945А, 96А, 99А	РУ-6кВ	73851705	ЦЭ6850	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Социалистическая, 152
38	ПС 35/10кВ Русский Колодез ВЛ-10кВ №7 отпайка от оп.№35 к КТПн-10/0,4кВ № 770А КЛ-0,4кВ	РУ-10кВ КТПн № 770А	104141262	СЕ 303	50/5	10000/100	1000	$\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma \alpha^2 + \Sigma \rho^2) * R * K_{\text{ф}}^2 / (10^3 * U^2 * T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Фрунтохранилище СПК колхоз «Прогресс»
39	ПС 35/10кВ Куйбышево-1 ВЛ-10кВ №8 отпайка от оп.№12 к КТП-10/0,4кВ №90 отпайки ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №№191А и 192А	РУ-10кВ оп.№2/2	26005928	Меркурий 230	100/5	10000/100	2000	$\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma \alpha^2 + \Sigma \rho^2) * R * K_{\text{ф}}^2 / (10^3 * U^2 * T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Куйбышевский р-н., с. Куйбышево, ООО "Рассвет"
40	ПС 35/10кВ Куйбышево-1 ВЛ-10кВ №8 отпайка от оп.№14 к КТП-10/0,4кВ №190А	РУ-10кВ КТП № 190А	114098421	СЕ 303	100/5	10000/100	2000	$\Delta \Sigma_{\text{л}} = (\Sigma \alpha^2 + \Sigma \rho^2) * R * K_{\text{ф}}^2 / (10^3 * U^2 * T_{\text{п}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Куйбышевский р-н., с. Куйбышево, ООО "Рассвет"
41	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №601/2 яч.№18 РУ-6кВ ТП №1 АО «Красный гидропресс»	яч.№18 РУ-10кВ ТП №1 АО «Красный гидропресс»	121148354	СЕ 303	75/5	6000/100	900	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, 18-й Переулок, 1-1, ООО "Теплосервис"
42	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №601/2 яч.№9 РУ-6кВ ТП №1 АО «Красный гидропресс»	яч.№9 РУ-10кВ ТП №1 АО «Красный гидропресс»	121148339	СЕ 303	100/5	6000/100	1200	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, 18-й Переулок, 1-1, ООО "Теплосервис"
43	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №5 ТП №956 КТП-6/0,4кВ №905А Мехтев С.З.	РУ-0,4кВ КТП Мехтев С.З.	017023254124	Миртек-32	600/5		120	$\Delta \Sigma_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{рх}} * T_{\text{п}} + \Delta P_{\text{рз}} * \Sigma \alpha^2 / (T_{\text{п}} * \cos \varphi^2 * S_{\text{н}}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 10-й, 2, Михтев С.З.
44	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №5 ТП №6 КТП-6/0,4кВ №905А Мехтев С.З.									Второй силовой тр-р в ТП №905А отсутствует, резерв, присоединение опломбировано, учет отсутствует, в случае наличия потребления по присоединению расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 10-й, 2, Михтев С.З.
45	ПС 110/6кВ Т-17 КЛ-6кВ №177 к ТП-6/0,4кВ №1	яч. №177 РУ-6кВ	39027598	ЦЭ6850	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Комсомольский спуск, 1-5, ТСРЗ
46	ПС 110/6кВ Т-17 КЛ-6кВ №178/2 к ТП-6/0,4кВ №5	яч. №178/2 РУ-6кВ	01171342	A1805 R-DW-4	600/5	6000/100	7200	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Комсомольский спуск, 1, ТСРЗ

47	ПС 110/6кВ Т-17 КЛ-6кВ №178/1 к РУ-6кВ ООО "ТМГ" КЛ-6кВ №1 к ТП-6/0,4кВ №5	РУ-6кВ ООО "ТМГ"	3D013285	Ц36850	300/5	6000/100	3600	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Комсомольский спуск, 1, ТСПЗ
48	ПС 110/6кВ Т-17 КЛ-6кВ №178/1 к РУ-6кВ ООО "ТМГ" КЛ-6кВ №4 к ТП-6/0,4кВ №1	РУ-6кВ ООО "ТМГ"	01258199	А1805R-DW-4	200/5	6000/100	2400	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Комсомольский спуск, 1, ТСПЗ
49	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №702 к РУ-6кВ ООО "ТМГ" КЛ-6кВ №17 к ТП-6/0,4кВ №1	РУ-6кВ ООО "ТМГ"	095349853	CE 303	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Комсомольский спуск, 1, ТСПЗ
50	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №927 отпайка к КТП-6/0,4кВ №985А	РУ-0,4кВ КТП №985А	009112138101214	CE 303	1000/5		200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установки прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неуставки прибора учета в срок по графику (IV кв. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Химическая, 11-1 ПТМ
51	ПС 110/6кВ Т-9 ЦРП-6кВ АО "Таганрогский завод Прибор" КЛ-6кВ №24 к КТП №25А	яч. №24 ЦРП-6кВ	009211068000406	CE 303	50/5	6000/100	600	прибор учета на границе раздела сетей		Присоединение опосредованно через сети АО «Таганрогский завод «Прибор»
52	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №932 к внутризаводскому оборудованию ООО "Лемас"	яч. №32 РУ-6кВ	01171274	А1805 R-DW-4	600/5	6000/100	7200	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское ш., 10В
53	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №921 к внутризаводскому оборудованию ООО "Лемас"	яч. №21 РУ-6кВ	01171231	А1805 R-DW-4	600/5	6000/100	7200	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское ш., 10В
54	ПС 110/35/6кВ Т-11 КЛ-6кВ №117 отпайка к КТП-6/0,4кВ №265А	РУ-6кВ КТП №265А	007259132191582	Ц36850М	75/5	6000/100	900	$\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	г. Таганрог, пер. Смирновский, 118
55	ПС 110/6кВ Т5 КЛ-6кВ №8 к ТП 6/0,4кВ №61 КЛ-6кВ к КТП № 911А	РУ-0,4кВ КТП №911А	011070082000518	Ц36850М	200/5		40	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	УК "ТасСервис-Трой", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Авиационная, 3
56	ПС 110/6кВ Т-5 ВЛ-6кВ №8 отпайка от опоры №4 к КТП-6/0,4кВ № 812А	РУ-0,4кВ КТП №812А	112315345	Ц36803В	300/5		60	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установки прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неуставки прибора учета в срок по графику (IV кв. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Фрунзе, 79-5
57	ПС 110/35/10кВ Алексеевская ВЛ-10кВ №5 отпайка к КТП-10/0,4кВ №136А	ПКУ-10кВ	127161161	CE 303	20/5	10000/100	400	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., Матвеево-Курганский р-н
58	ПС 110/35/10кВ Трошская-1 ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от опоры № 220 ВЛ-10кВ к КТП №600А	ПКУ-10кВ	009211137110008	CE 303	10/5	10000/100	200	прибор учета на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское ш. 26
59	ПС 110/35/10кВ Алексеевская ВЛ-10кВ №2 отпайка от опоры №52 к БКТП 10/0,4кВ №73А	РУ-0,4кВ КТП №73А	04381582	Меркурий 230	1000/5		200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Указанный порядок расчета применяется до установки прибора учета на границе сетей в соответствии с графиком, в случае неуставки прибора учета в срок по графику (IV кв. 2020г.), расчет производится в соответствии с действующим законодательством. Ростовская обл., Матвеево-Курганский р-н, п. Матвеево-Курган, ул. Промышленная, 1
60	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ отпайка от опоры № 4 к БКТП-10/0,4кВ №73А	ПКУ-10кВ	008592, 008593	РМ 384.01/2	-	-	1	прибор учета на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., Матвеево-Курганский р-н, п. Матвеево-Курган, ул. Промышленная, 1
61	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159462	CE 303	100/5	-	20	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная ул. 3
62	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159523	CE 303	200/5	-	40	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рх} * T_{п} + \Delta P_{кз} * \Delta a^2 / (T_{р} * \cos \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Delta a^2 + \Delta p^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная ул. 3

63	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	00911230159495	СЕ 303	100/5	-	20	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3
64	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159522	СЕ 303	100/5	-	20	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3
65	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159535	СЕ 303	200/5	-	40	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3

Приём электроэнергии из сетей ООО "ЮГСТРОЙМОНТАЖ"

Промышленное отделение Юго-Западные электрические сети										
61	ПС 110/35/6кВ Т-25 РУ-6кВ яч. №2 КВЛ-6кВ отайка от оп. №20 к КТП-6/0,4кВ бн	оп. №20 ПКУ-6кВ	28755315	СЕ 303	50/5	6000/100	600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ИП Ковалёв М.Н., Ростовская обл., г. Таганрог, Поляковское ш., 5/5
62	ПС 110/35/10кВ Трошкань-1 ВЛ-10кВ №5/3 отайка от оп. №11 ВЛ-10кВ "Сидя" к КТП-10/0,4кВ ДНТ "Скиф"	РУ-0,4кВ КТП ДНТ "Скиф"	011068079003594	ЦЭ6803В	800/5	-	160	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское шоссе, 7-1 ДНТ "Скиф"
63	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 (ПАО "Прибой") КЛ-0,4кВ	ВРУ-0,4кВ магазина	0851780603416489	ЦЭ6803	-	-	1	$\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Бульварная, 11
64	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КЛ-0,4кВ, неименные помещения	ВРУ-0,4кВ магазина	009359026008206	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	$\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Биржевой спуск, 8/2
65	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ТП №701 ТП №702 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ	РУ-6кВ	127161151	СЕ 303	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. А. Крюкова, 2Г
66	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №76 РП-14 ТП №207 ТП №216 ТП №156 ТП №286	РУ-6кВ ТП №286	127161137	Меркурий 230 AR-03	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20А
67	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2711/2 РП-11 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-10/0,4кВ Сыроватский	РУ-6кВ	30611558	Меркурий 230 AR-03	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 326А
68	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №522/1 ТП №514 ТП №515 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-10/0,4кВ Сыроватский	РУ-0,4кВ 2БКТП	29945782	Меркурий 230	1000/5	-	200	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Пархоменко, 58-2
69	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №506 КЛ-10кВ к ТП №571 КЛ-10кВ к 2БКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БКТП	29945913	Меркурий 235	1000/5	-	200	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Пархоменко, 58-2
70	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2711/1 ТП №522/1 ТП №533 КЛ-10кВ к ТП №569 КЛ-10кВ к 2БКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БКТП								

Приём электроэнергии из сетей ООО «РСК»

Промышленное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2722 отайка ВЛ-10кВ от оп. бн к КТП-10/0,4кВ Таганрогское ГОРПО	РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ Таганрогское ГОРПО	116176719	ЦЭ6803В	300/5	-	60	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Тн} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа}^2 / (\text{Тр} * \cos^2 \varphi^2 * \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) * \text{R} * \text{Кф}^2 / (10^3 * \text{U}^2 * \text{Tn})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогское ГОРПО, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Пархоменко, 22-а
Транзит ОАО "РЖД"										
1	ПС 110/6 Т-5 КЛ №5 КТП №905А Михтеев	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ПС 110/6 Т-5 КЛ №5 КТП №905А Михтеев	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Отдача электроэнергии в сети ООО "ЮГСТРОЙМОНТАЖ"

Промышленное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924	РУ-0,4кВ КТП	97357428	ЦЭ6803В	200/5	-	40	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 128
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №6 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	00911230159495	СЕ 303	100/5	-	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3

3	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159522	СЕ 303	100/5	-	20	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3
4	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159535	СЕ 303	200/5	-	40	прибор учета на границе раздела сетей		Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл. 3
Отдача электроэнергии в сети ООО "Радиус"										
5	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №2705 (НТФ "Энергомаш инжиниринг") отпайка от оп. №25 ВЛ-10кВ к КТП ООО "РИУ"	РУ-0,4кВ ТП ООО "РИУ"	006485060000001	СЕ 304	600/5	-	120	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_{п} + \Delta P_{рз} * Z_{а}^2 / (T_{п} * \cos^2 \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (Z_{а}^2 - Z_{р}^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "РАДИУС"	Ростовская обл., г. Таганрог, Поляковское ш. 20/2
6	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП ГСК-34	РУ-0,4кВ КТП ГСК-34	008656018001315	ЦЭ6803В	150/5	-	30	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_{п} + \Delta P_{рз} * Z_{а}^2 / (T_{п} * \cos^2 \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (Z_{а}^2 - Z_{р}^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "РАДИУС"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чувача, 47
7	ПС 110/10кВ Т-27 КВЛ-10кВ № 274/1 отпайка от опоры №40 к КТП-100,4кВ № 26	РУ-0,4кВ КТП № 26 (Минеряченко)	126145414	ЦЭ 6803 В	50/5	-	10	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{рхх} * T_{п} + \Delta P_{рз} * Z_{а}^2 / (T_{п} * \cos^2 \varphi^2 * S_{г}^2)$ $\Delta Z_{л} = (Z_{а}^2 - Z_{р}^2) * R * K_{ф}^2 / (10^3 * U^2 * T_{п})$	ООО "РАДИУС"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чувача, 50

Примечание:

1. $\Delta Z_{т}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);

$\Delta P_{рхх}$ - потери х.х. трансформатора (кВт);

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

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

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

2. $\Delta Z_{л}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);

$Z_{а}$ - потребление активной эл. энергии за расчетный период;

$Z_{р}$ - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;

R - величина сопротивления линии;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности;

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

$S_{г}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА;

U - уровень напряжения в линии;

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

$K_{ф}$ - коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимается равным 1,15, согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»



Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, рп, РУ, ШП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт, %	Сторона, на которую оплачивается потеря на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"											
1	ООО "Лад" (от ПС Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №1 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турчинов А.Л.)	РУ-0,4кВ КТП №924А	009112140078661	СЕ-303	300/5	-	60	142,2	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 128
2	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-2)	РУ-0,4кВ ТП №2	011068090029722	ЦЭ6803В	1000/5	-	200		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
3	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-2)	РУ-0,4кВ ТП №2	011068090079608	ЦЭ6803В	1000/5	-	200		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
4	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-1)	РУ-0,4кВ ТП №1	011068091389858	ЦЭ6803В	1500/5	-	300	660	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
5	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-1)	РУ-0,4кВ ТП №1	097357378	ЦЭ6803В	1500/5	-	300		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
6	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-3)	РУ-0,4кВ ТП №3	011068091389837	ЦЭ6803В	600/5	-	120		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
7	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-3)	РУ-0,4кВ ТП №3	011068091389866	ЦЭ6803В	600/5	-	120		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
8	ООО "СВ-металл" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913)	РУ-6кВ ТП №1 Стройдеталь	09211055000362	СЕ-303	50/5	6000/100	600	360	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
9	ООО УК "ЭлитСервис" (от ПС Т-7 КЛ-6кВ №712)	РУ-0,4кВ КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела"	0011068091388893	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	491	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Адмирала Крюкова, 23
10	ООО "АГРОПРАЙМ" (от ПС Т-7 КЛ-6кВ №712)	РУ-0,4кВ Зернового терминала	23947856	Меркурий 230	1000/5	-	200	450	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Адмирала Крюкова, 27
11	ИП Дорошина Т.В. (от ПС Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр)	РУ-0,4кВ КТП №986А	009112136439073	СЕ-303	600/5	-	120	300	прибор учета на границе раздела сетей	-	Семейно-досуговый центр Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
12	ООО "СтройЮтСервис" (от ПС Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 оптика КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом")	РУ-0,4кВ КТП №809А	009112136439048	СЕ-303	600/5	-	120	320	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
13	ИП Ларин (от ПС Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦТП-7 яч. №23 (ООО "Брик" КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ИП Ларин)	РУ-0,4кВ КТП ИП Ларин	103222354	ЦЭ6803В	600/5	-	120	385	прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Москвитина, 31-13, 31-2
14	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2)	яч. №1 РУ-0,4кВ ТП №1004А	08061211070	ЦЭ6803В	400/5	-	80		прибор учета на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Смирнова 22-23
15			0808120035	ЦЭ6803В	400/5	-	80		прибор учета на границе раздела сетей	-	
16			0808120288	ЦЭ6803В	200/5	-	40	200	прибор учета на границе раздела сетей	-	
17		РУ-0,4кВ ТП №1004А	0808120040	ЦЭ6803В	200/5	-	-40		прибор учета на границе раздела сетей	-	
18		РУ-0,4кВ ТП №1004А	011070091496181	ЦЭ6803В	400/5	-	80		прибор учета на границе раздела сетей	-	