

ИНФОРМАЦИЯ
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
ОАО «КузбассЭлектро»
за 2020-2022 годы

г. Белово
2023

РЕЕСТР ДОКУМЕНТОВ,
представленных для проведения расчётов по определению ставок
за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок на
2024 год
ОАО «КузбассЭлектро»

№	Наименование документа	№ стр.	Кол-во страниц
1	Реестр предоставленных документов	1	1
2	Приложение № 1: Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), за 2020-2022 годы	2	12
3	Приложение № 2: Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы	14	1
4	Приложение № 3: Расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы	15	2
5	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2020 год ОАО «КузбассЭлектро»	17	1
6	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2021 год ОАО «КузбассЭлектро»	18	1
7	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2022 год ОАО «КузбассЭлектро»	19	1
8	Акт об осуществлении технологического присоединения от 30.01.2020 № 43	20	4
9	Акт об осуществлении технологического присоединения от 24.04.2020 № 46	24	5
10	Акт об осуществлении технологического присоединения от 08.06.2020 № 49	29	5
11	Акт об осуществлении технологического присоединения от 10.03.2021 № 74	34	3
12	Акт об осуществлении технологического присоединения от 11.03.2021 № 75	37	3
13	Акт об осуществлении технологического присоединения от 26.07.2021 № 80	40	5
14	Акт об осуществлении технологического присоединения от 30.12.2021 № 91	45	5
15	Акт об осуществлении технологического присоединения от 01.07.2022 № 97	50	3
16	Акт об осуществлении технологического присоединения от 29.08.2022 № 102	53	3

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учёта, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-

1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-

1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7)	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-

2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	<p>Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)</p>	-	-	-	-	-

3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
3.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расщифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-

4.j	<p>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10(10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)</p>	-	-	-	-	-
4.j.k	<p>Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)</p>	-	-	-	-	-

4.j.k.l	<p>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)</p>					
---------	--	--	--	--	--	--

4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-

5.j.k.l	<p>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)</p>	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	<p>Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)</p>	-	-	-	-	-
...	<p><пообъектная расшифровка></p>					

6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)	-	-	-	-	-
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)	-	-	-	-	-

...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	Прямого включения (k= 1), полукозвенного включения (k=2), козвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «я» и «в» пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2020 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	22 102,53	3,00	5 406,00	7 367,51
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	38 903,33	3,00	5 406,00	20 717,08
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 530,82	1,00	6,000	2 530,82
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	36 372,51	2,00	5 400,00	18 186,26
2021 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	24 206,87	4,00	917,20	6 051,72
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	20 348,55	4,00	917,20	10 174,28
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 488,66	2,00	147,200	744,33
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18 859,89	2,00	770,00	9 429,95
2022 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		1,00	15,00	0,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	0,00	2,00	2 515,00	0,00
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		1,00	15,00	0,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		1,00	2 500,00	0,00

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы

1	2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем			Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
		Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	22 102,530	24 206,868	0,000	38 903,335	20 348,552	0,000	2 530,824	1 488,658	0,000	36 372,510	18 859,894	0,000
1.1.	Вспомогательные материалы				0,000	0,000	0,000						
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды				0,000	0,000	0,000						
1.3.	Оплата труда ППП	17 030,000	18 700,000		21 412,450	15 719,420	0,000	1 950,000	1 150,000		19 462,450	14 569,420	
1.4.	Отчисления на страховые взносы	5 072,530	5 506,868		6 377,885	4 629,132	0,000	580,824	338,658		5 797,060	4 290,474	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,000	0,000		11 113,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11 113,000	0,000	0,000
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера				11 113,000	0,000	0,000				11 113,000		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000	0,000	0,000						
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	
1.5.3.1.	услуги связи				0,000	0,000	0,000						
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000	0,000	0,000						
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000	0,000	0,000						
1.5.3.4.	плата за аренду имущества				0,000	0,000	0,000						
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией				0,000	0,000	0,000						
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1.	- расходы на услуги банков				0,000	0,000	0,000						
1.6.2.	- % за пользование кредитом				0,000	0,000	0,000						

1	2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем			Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
		Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы				0,000	0,000	0,000						
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000	0,000	0,000						

Открытое акционерное общество "КузбассЭлектро"

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Номенклатурные группы Равно "Технологическое присоединение"

Счет Номенклатурные группы	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Статьи затрат						
20			61 005,87	61 005,87		
Технологическое присоединение			61 005,87	61 005,87		
<...>				61 005,87		
I.9.5.7. услуги по технологическому присоединению			11 113,00			
II.1 ФОТ (зарплата)			38 442,45			
III. Страхов. взносы			11 300,78			
Взносы в ФСС от НС и ПЗ			149,64			
Итого			61 005,87	61 005,87		

Главный бухгалтер

Судин

Вирешникова О.А.



Открытое акционерное общество "КузбассЭлектро"

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Номенклатурные группы Равно "Технологическое присоединение"

Счет Номенклатурные группы	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Статьи затрат						
20			44 555,42	44 555,42		
Технологическое присоединение			44 555,42	44 555,42		
<...>				44 555,42		
II.1 ФОТ (зарплата)			34 419,42			
III. Страх. взносы			9 998,31			
Взносы в ФСС от НС и ПЗ			137,69			
Итого			44 555,42	44 555,42		

Ген. бухгалтер



Суренко О.А.

Открытое акционерное общество "КузбассЭлектро"

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Номенклатурные группы Равно "Технологическое присоединение"

Счет Номенклатурные группы	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Статьи затрат						
20			1 666,66	1 666,66		
Технологическое присоединение			1 666,66	1 666,66		
<...>						
1.9.5.7. услуги по технологическому присоединению			1 666,66			
Итого			1 666,66	1 666,66		

Гол. бухгалтер



Сидорова О.А.

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 43

от "30" января 2019г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро», именуемым в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Публичным акционерным обществом «Кузбасская Топливная Компания», именуемым в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Алексеенко Эдуарда Владимировича, действующего на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору от 18.06.2019 № 1-ТП/2019 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в полном объеме на сумму 14 599,20 руб. (четырнадцать тысяч пятьсот девяносто девять рублей 20 копеек), в том числе НДС 20% в сумме 2 433,20 руб. (две тысячи четыреста тридцать три рубля 20 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 18.06.2019.

ЛЭП 6 кВ от ф. 6-32-25 и ф. 6-32-32 ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32, РП 6/6 кВ ОФ «Каскад-2» находятся по адресу: Кемеровская область, Беловский муниципальный район, Евтинское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:01:0113003:529.

Акт о выполнении технических условий от 30.01.2019 № 16.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 7 900 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 4 900 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 3 000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 11 580 кВА.

Категория надёжности электроснабжения: 7 540 кВт – 3 категория,

360 кВт – 2 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ЛЭП 6-32-25: яч. № 25 ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32	контакты присоединения кабельных наконечников отходящих	6	3950	5790	0,4
2	ЛЭП 6-32-32: яч. № 32 ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32	кабелей 6 кВ фидеров 6-32-25, 6-32-32 в ячейках № 25, 32 ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6	6	3950	5790	0,4

		кВ «Каракан- ская» № 32				
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Устанавливается в ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32 в месте присоединения кабельных наконечников отходящих кабелей 6 кВ от ячеек фидеров 6-32-25, 6-32-32.	Устанавливается в ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32 в месте присоединения кабельных наконечников отходящих кабелей 6 кВ от ячеек фидеров 6-32-25, 6-32-32.
Электрооборудование ячеек № 25 (КРУ-2-10М) и № 32 (КМ-1М) в ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32 на балансе Сетевой организации.	Электрооборудование ячеек № 25 (КРУ-2-10М) и № 32 (КМ-1М) в ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32 в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.
Кабельные и воздушные линии 6 кВ отходящих фидеров 6-32-25 и 6-32-32 на балансе Заявителя.	Кабельные и воздушные линии 6 кВ отходящих фидеров 6-32-25 и 6-32-32 в эксплуатационной ответственности у Заявителя.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Электрооборудование ячеек № 25, 32 в ЗРУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» №32	Кабельные наконечники, кабель 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-6-32-25 и Ф-6-32-32

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Электрооборудование ячеек № 25, 32 в ЗРУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» №32	Кабельные наконечники, кабель 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-6-32-25 и Ф-6-32-32

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
РЗА ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32.

В ячейках отходящих фидеров 6 кВ №25 и №32 установлены терминалы защит БМРЗ-101-Д-КЛ-01 [2 шт.] (реализуемые функции: МТЗ, ТО, АПВ и подключен к существующим устройствам АЧР).

РЗА в РУ 6 кВ РП 6/6 кВ ОФ «Каскад-2».

В ячейках вводных, секционной и отходящих фидеров 6 кВ установлены терминалы защит Seram (реализуемые функции: ЛЗШ, МТЗ, УРОВ, ЗМН).

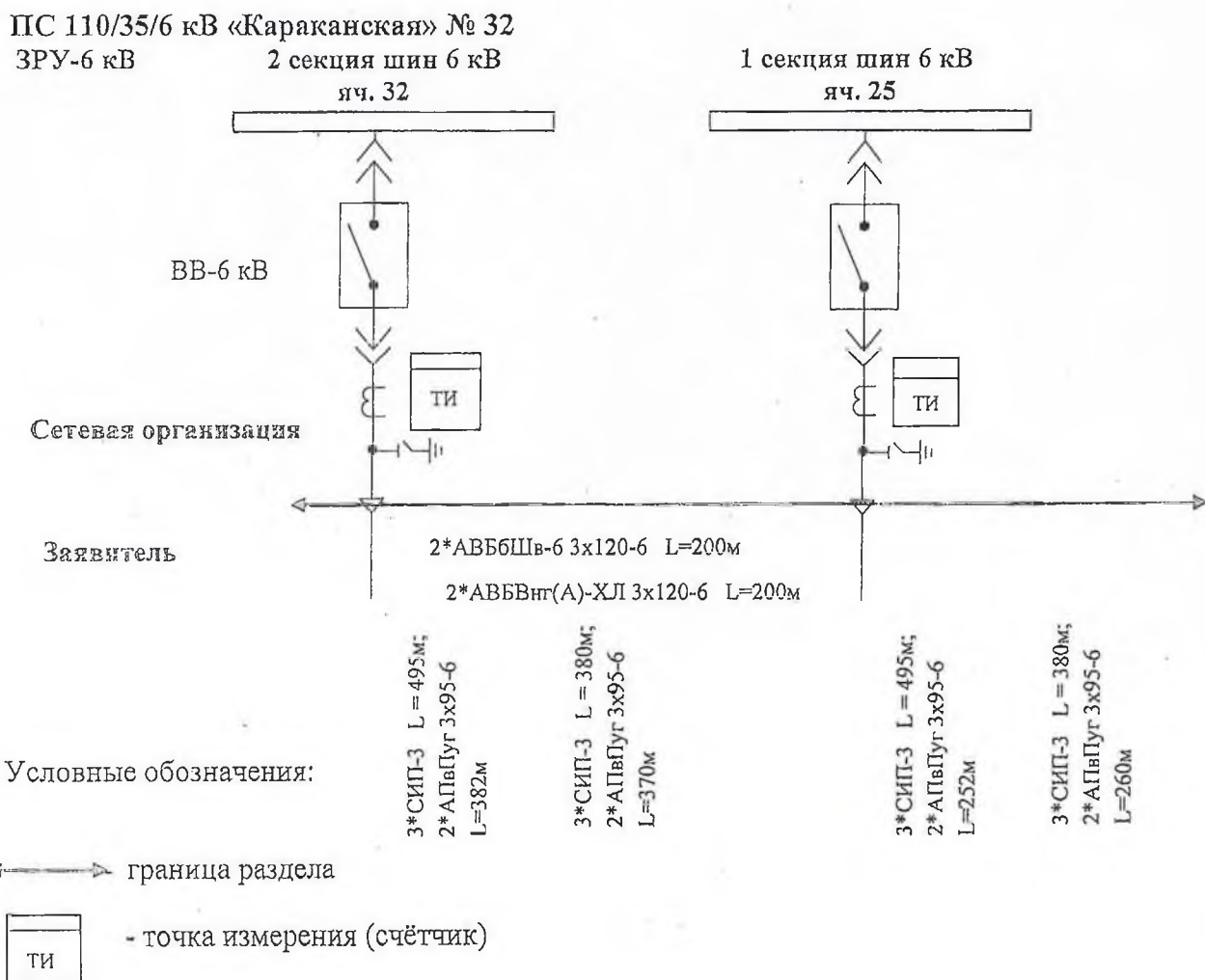
6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрен.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается / не прилагается (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема соединения электроустановок
ОАО «КузбассЭлектро» и ПАО «КТК»



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

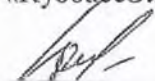
Подписи сторон:

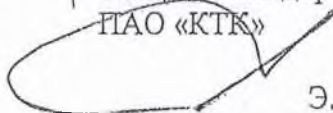
Сетевая организация

Заявитель

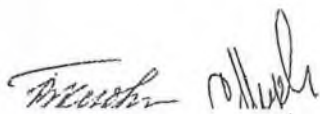
Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

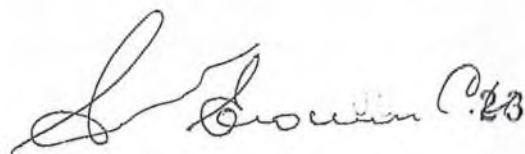
Генеральный директор
ПАО «КТК»


В.А. Жуков


Э.В. Алексеенко







Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро», именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерным обществом «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Кедровский угольный разрез»), именуемым в дальнейшем Потребителем, в лице начальника управления энергообеспечения – главного энергетика Ковина Сергея Николаевича, действующего на основании доверенности от 04.02.2019 № 81-2019/УК, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми Сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 04.03.2020 № б/н.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный район, Кедровский угольный разрез филиал АО «УК «Кузбассразрезуголь».

Акт о выполнении технических условий от 24.04.2020 № 17.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1778 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 6 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 1772 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 5676 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1778 кВт – 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 ЗРУ 6 кВ						
1	ЛЭП 6-24-5	выход провода из зажимов	6	резерв	резерв	0,4
2	ЛЭП 6-24-10	изоляторов на	6	1216	3473	0,4
3	ЛЭП 6-24-11	граничных опорах соответствующих фидеров: оп. №1 – ф.6-24-5; оп. №37 – ф.6-24-10; оп.	6	12	160	0,4
4	ЛЭП 6-24-17	№36 – ф.6-24-11; оп. №25 –	6	500	1793	0,4
5	ЛЭП 6-24-33	ф.6-24-17; оп. №36 – ф.6-24-33	6	50	250	0,4
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
ПАО «ВымпелКом»						
1	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ 63 кВА № 165 по ВЛ 6 кВ ф-6-24-10	контактное соединение наконечников кабеля в РУ 0,4 кВ ТП-63 кВА 6/0,4 кВ №165 в сторону автомата 0,4 кВ QF1.2	0,4	6	-	0,35

Жуков

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

№	Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	<p>Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на граничных опорах соответствующих фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36).</p> <p>Электрооборудование ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 и ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) на балансе у Сетевой организации.</p> <p>ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33 на балансе Потребителя.</p>	<p>Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на граничных опорах соответствующих фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36).</p> <p>Электрооборудование ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 и ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.</p> <p>ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33 в эксплуатационной ответственности у Потребителя.</p>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) и ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24	ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10 от оп. № 37; 6-24-11 от оп. № 36; 6-24-17 от оп. № 25; 6-24-33 от оп. № 36

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

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) и ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24	ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10 от оп. № 37; 6-24-11 от оп. № 36; 6-24-17 от оп. № 25; 6-24-33 от оп. № 36

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

РЗА в ЯКНО-6(10) – выполнены максимально-токовая защита, токовая защита от замыкания на землю на электромеханических реле (РТЗ, РСТ).

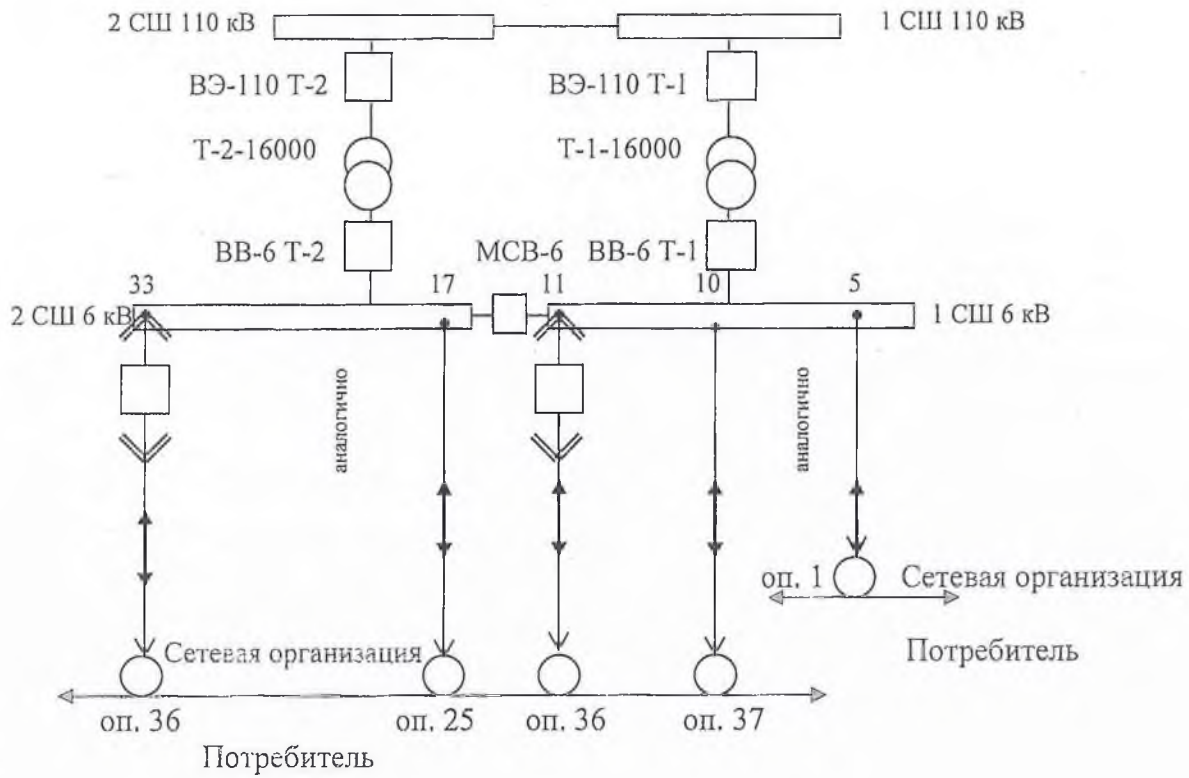
6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

Ваш



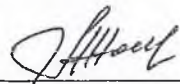
Подписи Сторон:

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

Начальник управления энергообеспечения -
Главный энергетик
АО «УК «Кузбассразрезуголь»



Опосредованные потребители:

1. Главный энергетик Кемеровского ОП ПАО «ВымпелКом»  А.А. Носов

Алгоритм расчета потерь электроэнергии
между точками поставки и точками измерения
ПАО «ВымпелКом» Кемеровского ОП

1. Точки поставки для ПАО «ВымпелКом» определяются в РУ 0,4 кВ ТП №165 6/0,4 кВ 63 кВА (ф.6-24-10).
2. Точки измерения установлены в ЩУ 0,4 кВ базовой станции №41471.
3. Активная электроэнергия W_{Σ} , получаемая от ОАО «КузбассЭлектро» через точки поставки определяется следующим образом:

$$W_{\Sigma} = W_{пу} + \Delta W_{вл 0,4}$$

где:

$W_{пу}$ - активная электроэнергия, рассчитываемая по электросчетчику в точке измерения;
 $\Delta W_{вл 0,4}$ - потери электроэнергии в линии электропередач 0,4 кВ.

Алгоритм расчета потерь электроэнергии в линии

$$\Delta W = k_k * \Delta P * T * k_{\phi}^2$$

где:

ΔW - потери электроэнергии в линии, (кВтч)

k_k - коэффициент, учитывающий различия конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99);

ΔP - потери активной мощности, (кВт);

$$\Delta P = 3I^2 * R$$

I - ток, протекающий в линии, (А);

$$I = W / (\sqrt{3} * U * T * \cos \phi)$$

W - расход электроэнергии в расчетном периоде, (кВтч);

U - напряжение линий, (кВ);

T - число часов в расчетном периоде, (ч);

$$\cos \phi = 0,8$$

R - активное сопротивление линии, (Ом);

$$R = R_0 * L$$

R_0 - удельное сопротивление линии, (Ом/ км);

L - длина линии, (км);

$k_{\phi}^2 = (1 + 2k_3) / 3k_3$ - квадрат коэффициента формы графика;

$k_3 = T_{\max} / T$ - коэффициент заполнения графика нагрузки (определяется по сменности работы Потребителя);

T_{\max} - число часов использования наибольшей нагрузки сети, (ч)

Потребители	k_3	$k_{\phi}^2 = (1 + 2k_3) / 3k_3$	$k_k * k_{\phi}^2$
бытовая нагрузка городов и посёлков	0,34	1,65	1,63
односменные предприятия	0,29	1,82	1,8
двухсменные предприятия	0,46	1,39	1,38
трехсменные предприятия	0,74	1,12	1,11

при отсутствии данных о коэффициенте заполнения графика нагрузки, допускается $K_3 = 0,5$

Справочные параметры сопротивлений линий, Ом/км

сечение	АС	А	АВВГ	ВВГ	СИП
10	-	-	2,94	1,83	-
16	1,8	1,98	1,84	1,12	1,91
25	1,18	1,28	1,18	0,72	1,2
35	0,79	0,92	0,84	0,51	0,868
50	0,6	0,64	0,59	0,36	0,641

Основные технические характеристики линий


№ п/п	Описание присоединения Потребителя к сети	Коэффициент заполнения, (сменность работы), Кз	Напряжение, кВ, U	Удельное сопротивление, Ом/км, R ₀	Длина, км, L	Марка провода, кабеля/сечение, мм ² , S
1	ЛЭП 0,4 кВ от ТП №165 (ф.6-24-10)	0,5	0,4	1,91	0,095	СИП-4 4*16

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

Главный энергетик
Кемеровского ОП
ПАО «ВымпелКом»


В.А. Жуков




А.А. Носов

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 49

от "08" 06 2020 г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро», именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерным обществом «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Кедровский угольный разрез»), именуемым в дальнейшем Потребителем, в лице начальника управления энергообеспечения – главного энергетика Ковина Сергея Николаевича, действующего на основании доверенности от 04.02.2019 № 81-2019/УК, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми Сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 06.03.2020 № 6/н.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный район, Кедровский угольный разрез филиал АО «УК «Кузбассразрезуголь».

Акт о выполнении технических условий от 05.06.2020 № 18.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 2278 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 500 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 1778 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 6447 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 2278 кВт – 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 ЗРУ 6 кВ						
1	ЛЭП 6-24-5	выход провода из зажимов	6	резерв	резерв	0,4
2	ЛЭП 6-24-10	изоляторов на граничных опорах соответствующих	6	1216	3473	0,4
3	ЛЭП 6-24-11	фидеров: оп. №1 – ф.6-24-5; оп. №37 – ф.6-24-10; оп. №36 – ф.6-24-11;	6	512	931	0,4
4	ЛЭП 6-24-17	оп. №25 – ф.6-24-17; оп. №36 – ф.6-24-33	6	500	1793	0,4
5	ЛЭП 6-24-33	– ф.6-24-33	6	50	250	0,4
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
ПАО «ВымпелКом»						
1	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ 63 кВА № 165 по ВЛ 6 кВ ф-6-24-10	контактное соединение наконечников кабеля в РУ 0,4 кВ ТП-63 кВА 6/0,4 кВ №165 в сторону автомата	0,4	6	-	0,35

		0,4 кВ QF1.2				
АО «Черниговец»						
2	КТПН-6/0,4 кВ 63 кВА и приключательный пункт ЯКНО-10, запитанные от оп. №65 ВЛ 6 кВ ф-6-24-11	выход провода из зажимов изоляторов опоры № 65	6	500	771	0,4

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

№	Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на граничных опорах соответствующих фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36). Электрооборудование ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 и ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) на балансе у Сетевой организации. ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33 на балансе Потребителя.	Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на граничных опорах соответствующих фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36). Электрооборудование ячеек ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24 и ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации. ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33 в эксплуатационной ответственности у Потребителя.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) и ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24	ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33

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

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	ЛЭП 6 кВ фидеров: 6-24-5 (оп. № 1); 6-24-10 (оп. № 37); 6-24-11 (оп. № 36); 6-24-17 (оп. № 25); 6-24-33 (оп. № 36) и ПС 110/6 кВ «Обогащительная» № 24	ВЛ 6 кВ фидеров 6-24-10; 6-24-11; 6-24-17; 6-24-33

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

РЗА в ЯКНО-6(10) – выполнены максимально-токовая защита, токовая защита от замыкания на землю на электромеханических реле (РТЗ, РСТ).

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

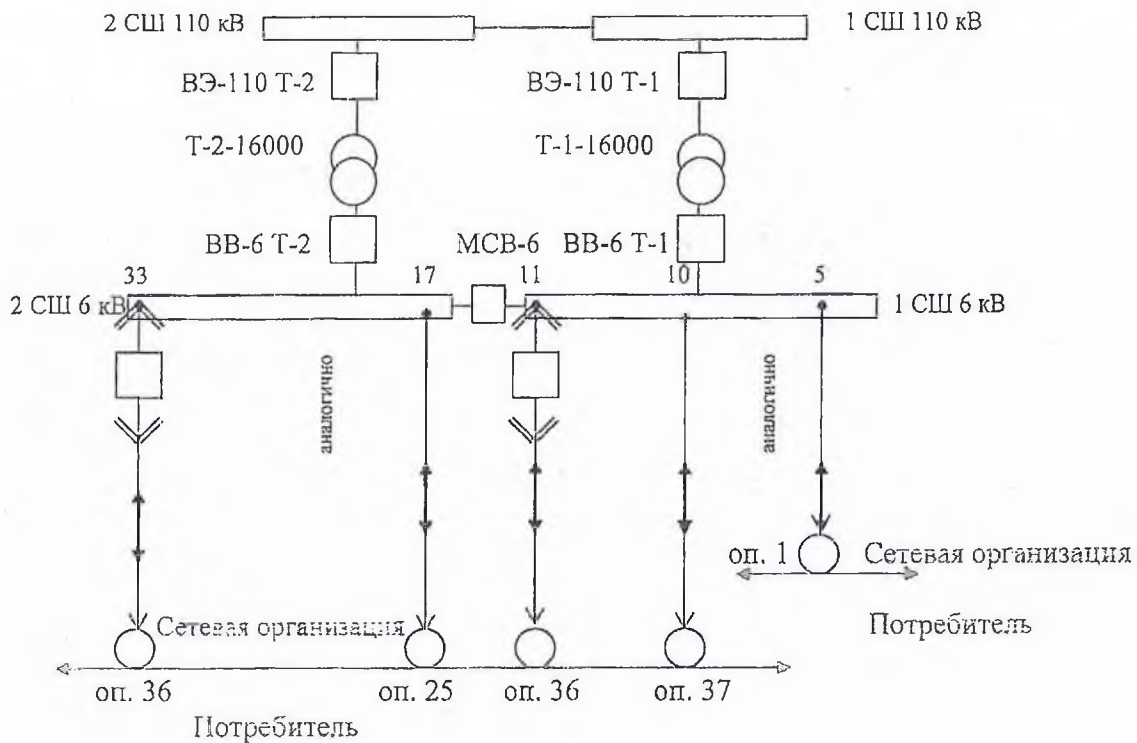
7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

Михаил Сидор

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

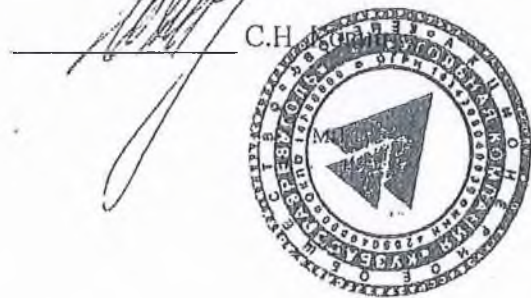
ПС 110/6 кВ «Обогатительная» № 24



Подписи Сторон:

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектрo»

Начальник управления энергообеспечения -
Главный энергетик
АО «УК «Кузбассразрезтоль»



Опосредованные потребители:

1. Главный энергетик Кемеровского ОП ЦАО «ВымпелКом» А.А. Носов
2. Главный энергетик АО «Черниговец» Н.Г. АКИМОВ

Handwritten signature

Алгоритм расчета потерь электроэнергии
между точками поставки и точками измерения
АО «Черниговец»

1. Точки поставки для АО «Черниговец» определяются по опоре №65 ф.6-24-11.
2. Точки измерения установлены в РУ 0,4 кВ КТПН-Т-ВК-№523 – 63 кВА – 6/0,4 кВ.
3. Активная электроэнергия \dot{W}_{Σ} , получаемая от ОАО «КузбассЭлектро» через точки поставки определяется следующим образом:

$$\dot{W}_{\Sigma} = W_{пу} + \Delta W_{тр} + \Delta W_{вл 6},$$

где:

$W_{пу}$ - активная электроэнергия, рассчитываемая по электросчетчику в точке измерения;

$\Delta W_{тр}$ - потери электроэнергии в силовом масляном трансформаторе ТМ-63 кВА 6/0,4 кВ;

$\Delta W_{вл 6}$ - потери электроэнергии в линии электропередач 6 кВ.

Алгоритм расчета потерь электроэнергии в линии

$$\Delta W = k_k * \Delta P * T * k^2_{\phi}$$

где:

ΔW - потери электроэнергии в линии, (кВтч)

k_k - коэффициент, учитывающий различия конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99);

ΔP - потери активной мощности, (кВт);

$$\Delta P = 3I^2 * R$$

I - ток, протекающий в линии, (А);

$$I = W / (\sqrt{3} * U * T * \cos \phi)$$

W - расход электроэнергии в расчетном периоде, (кВтч);

U - напряжение линии, (кВ);

T - число часов в расчетном периоде, (ч);

$$\cos \phi = 0,8$$

R - активное сопротивление линии, (Ом);

$$R = R_0 * L$$

R_0 - удельное сопротивление линии, (Ом/ км);

L - длина линии, (км);

$k^2_{\phi} = (1 + 2k_3) / 3k_3$ - квадрат коэффициента формы графика;

$k_3 = T_{\max} / T$ - коэффициент заполнения графика нагрузки (определяется по сменности работы Потребителя);

T_{\max} - число часов использования наибольшей нагрузки сети, (ч)

Потребители	k_3	$k^2_{\phi} = (1 + 2k_3) / 3k_3$	$k_k * k^2_{\phi}$
бытовая нагрузка городов и посёлков	0,34	1,65	1,63
односменные предприятия	0,29	1,82	1,8
двухсменные предприятия	0,46	1,39	1,38
трехсменные предприятия	0,74	1,12	1,11

при отсутствии данных о коэффициенте заполнения графика нагрузки, допускается $k_3 = 0,5$

Основные технические характеристики линий

№п/п	Описание присоединения Потребителя к сети	Коэффициент заполнения, (сменность работы), K_3	Напряжение, кВ, U	Удельное сопротивление, Ом/км R_0	Длина, км L	Марка провода, кабеля/сечение, мм ² S
1	опора №65 ВЛ 6 кВ ф.6-24-11	0,46	6	0,64	0,02	A-50

Алгоритм расчета потерь электроэнергии в трансформаторах

$$\Delta W = k_k * \Delta P_{cp} * T * k_{\phi}^2 + P_{xx} * T,$$

где

ΔW - потери электроэнергии в трансформаторе, (кВтч);

k_k - коэффициент, учитывающий различия конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99);

P_{xx} - потери холостого хода, (кВт);

$$\Delta P_{cp} = (S^2 * P_{кз}) / S_{ном}^2$$

ΔP_{cp} - потери активной мощности, (кВт);

$P_{кз}$ - потери короткого замыкания, (кВт);

$S_{ном}$ - номинальная мощность трансформатора, (кВА);

$$S = W / (T * \cos\phi)$$

S - средняя нагрузка трансформатора (кВА);

T - число часов в расчетном периоде, (ч);

W - расход электроэнергии, (кВтч);

$$\cos\phi = 0,8$$

$k_{\phi}^2 = (1 + 2 k_3) / 3 k_3$ - квадрат коэффициента формы графика;

$k_3 = T_{max} / T$ - коэффициент заполнения графика нагрузки (определяется по сменности работы Потребителя);

T_{max} - число часов использования наибольшей нагрузки сети, (ч)

Технические характеристики трансформаторов

№ п/п	Описание присоединения	Коэффициент заполнения, (сменность работы), K_3	Тип, Марка трансформатора	$S_{ном}$, кВА	P_{xx} , кВт	$P_{кз}$, кВт
1	КТПН-Т-ВК-№523 - 63 кВА - 6/0,4 кВ	0,46	ТМ	63	0,26	1,28

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

Директор
АО «Черниговец»



А. Жуков



Ю.С. Дерябин

Экземпляр
ОАО
«КузбассЭлектро»

№ 44

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

от "10" ноября 2021 г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро» (ОАО «КузбассЭлектро»), именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерным обществом «Сибирская углепромышленная компания» (АО «СУПК»), именуемым в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Управляющей компании ООО «КЭСЕР» Коняева Максима Анатольевича, действующего на основании Устава, Договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 10.10.2019 и решения единственного участника ООО «КЭСЕР», с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 25.02.2020 № 1-ТП/2020 на сумму 13 368 рублей 00 копеек (тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% в сумме 2 228 рублей 00 копеек (две тысячи двести двадцать восемь рублей 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям – Приложение № 2 от 28.01.2020 к договору об осуществлении технологического присоединения от 25.02.2020 № 1-ТП/2020.

Объекты ЛЭП 6-52-28 и ячейка карьерного типа ЯКУ-1-Т Заявителя находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Кузедеевское лесничество, Калтанское участковое лесничество, урочище «Малиновское, квартал № 81 (выделы 23, 24, 27, 29, 30, 31, 32, 35, 40) и урочище «Калтанское» квартал № 57 (выделы 1, 2, 4, 5, 7, 10, 15), квартал № 63 (выделы 4, 5, 6, 7, 11, 12, 15, 16, 17, 18, 21, 24, 25, 26, 27, 28), земельные участки с кадастровыми номерами 42:09:3702001:206, 42:09:3702001:247, 42:09:3702001:116.

Акт о выполнении технических условий от 09.08.2021 № 21.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 670 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 570 кВт (1 этап);

ранее присоединенная максимальная мощность 100 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1030 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 670 кВт – III категория;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ЛЭП 6-52-28 от яч. № 28 КРУН 6кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» №52	контакты присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля 6 кВ фидера 6-52-28	6	670	1030	0,4

		в ячейке № 28 КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52				
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Устанавливается в КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52 в месте присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля 6 кВ в ячейке Ф-6-52-28.	Устанавливается в КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52 в месте присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля 6 кВ в ячейке Ф-6-52-28.
Электрооборудование ячейки № 28 и ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52 принадлежит Сетевой организации на основании Договора аренды имущества от 27.03.2017 № 134/17-юр с АО «УК «Кузбассразрез-уголь».	Электрооборудование ячейки № 28 и ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52 в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.
Кабельная и воздушная линия 6 кВ Ф-6-52-28, ЯКУ-1-Т 6/0,4 кВ (2 шт.) на балансе Заявителя.	Кабельная и воздушная линия 6 кВ Ф-6-52-28, ЯКУ-1-Т 6/0,4 кВ (2 шт.) в эксплуатационной ответственности у Заявителя.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Электрооборудование ячейки № 28 в КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52	Кабельные наконечники, кабель 6 кВ, ЛЭП 6-52-28

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Электрооборудование ячейки № 28 в КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52	Кабельные наконечники, кабель 6 кВ, ЛЭП 6-52-28

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

РЗА на Ф-6-52-28 – все защиты (МТЗ, ТО, ЗЗ, УРОВ) выполнены на терминале Micom P14DL.

Защита в ячейках карьерного типа ЯКУ-1-Т 6/0,4 кВ по стороне 6 кВ выполнена предохранителями типа ПТ1.2-6 ток плавкой вставки 100 А.

6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрен.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

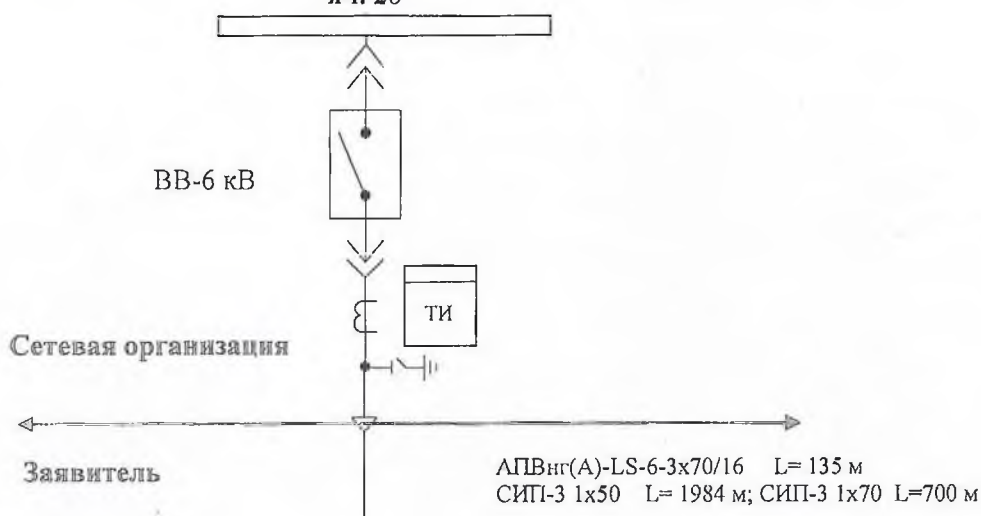
8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

ПС 35/6 кВ «Рябиновая» № 52

КРУН 6 кВ

2 секция шин 6 кВ

яч. 28



Условные обозначения:

←→ - граница раздела

ТИ - точка измерения (счётчик)

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Генеральный директор



Заявитель

Генеральный директор



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 45

от "11" марта 2021 г.

Настоящий акт составили Открытое акционерное общество «КузбассЭлектро» (ОАО «КузбассЭлектро»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Кузбассразрезуголь-Взрывпром» (ООО «КРУ-Взрывпром»), именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице генерального директора Кокина Сергея Вадимовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 19.02.2021 № 2-ТП/2021 на сумму 14 136 рублей 00 копеек (четырнадцать тысяч сто тридцать шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% в сумме 2 356 рублей 00 копеек (две тысячи триста пятьдесят шесть рублей 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям – Приложение № 2 от 12.02.2021 № 6/н к договору об осуществлении технологического присоединения от 19 февраля 2021 № 2-ТП/2021.

Объекты КЛ 0,4 кВ и здание гаража стояночного бокса, эксплуатационное название – гараж горнотранспортных машин с инвентарным номером 01/18937 Заявителя находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, ориентир ж.р. Кедровка, 30 м на восток от границы ж.р. Кедровка, земельный участок с кадастровым номером 42:04:0206002:71.

Акт о выполнении технических условий от 03.03.2021 № Акт.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 97,02 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 97,2 кВт;

ранее присоединённая максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ----- кВА.

Категория надежности электроснабжения: 97,2 кВт – III категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 35/6 кВ «Кедровская-Обогатительная» № 33 Ф-6-33-3	Контакты присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля 6 кВ в ячейке Ф-6-33-3 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбасс-разрезуголь») Верхние контакты	0,4	97,2	-----	0,35

		автомата QF2 (BA 57-35) в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 74 (между АО «УК «Кузбасс-разрезуголь» и Заявителем)				
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Устанавливается в ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 кВ «Кедровская-Обогатительная» № 33 в месте присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля от ячейки фидера 6-33-3 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбассразрезуголь»).	Устанавливается в ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 кВ «Кедровская-Обогатительная» № 33 в месте присоединения кабельных наконечников отходящего кабеля от ячейки фидера 6-33-3 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбассразрезуголь»).
Устанавливается в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ 250 кВА № 74 в месте присоединения верхних контактов автомата QF2 (BA-57-35) (между АО «УК «Кузбассразрезуголь» и Заявителем).	Устанавливается в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ 250 кВА № 74 в месте присоединения верхних контактов автомата QF2 (BA-57-35) (между АО «УК «Кузбассразрезуголь» и Заявителем).

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6 кВ «Кедровская-Обогатительная» № 33 Ф-6-33-3	Автомат QF2 (BA-57-35)

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 35/6 кВ «Кедровская-Обогатительная» № 33 Ф-6-33-3	Автомат QF2 (BA-57-35)

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
Защита в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ 250 кВА № 74 выполнена автоматом QF2 (BA-57-35) с номинальным током 200 А.

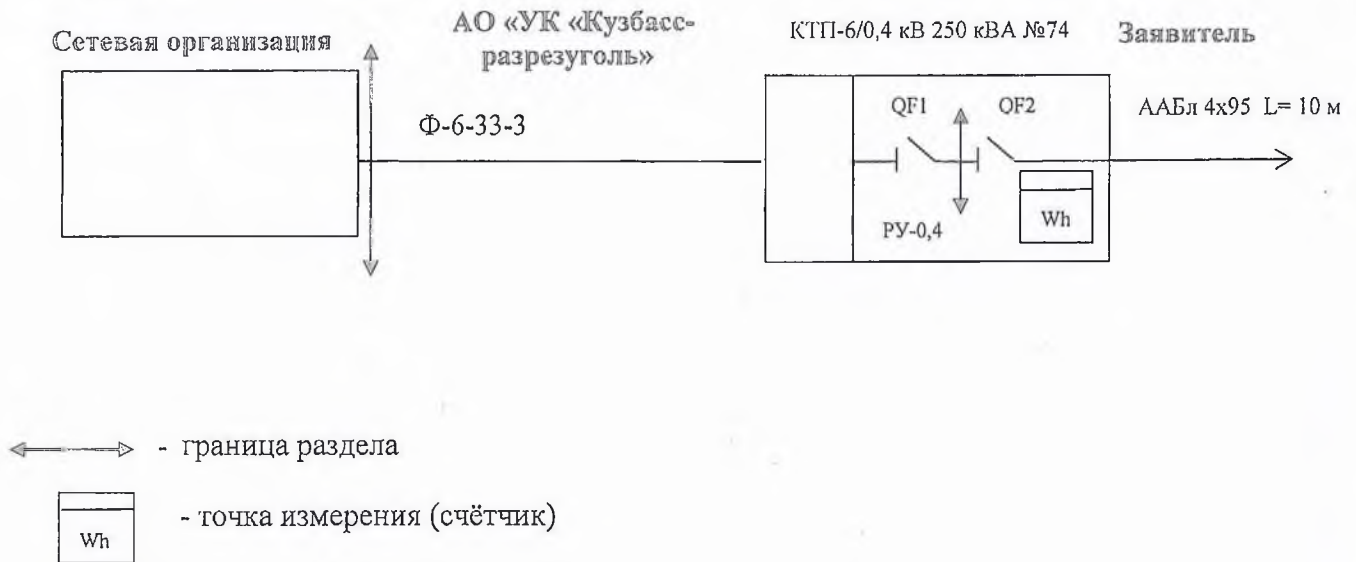
6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрен.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

ПС 35/6 кВ «Кедровская-
Обогатительная» № 33



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

В.А. Жуков



Заявитель

Генеральный директор
ООО «КРУ-Взрывпром»

С.В. Кокин

2021



Согласовано: Главный энергетик «Кедровский угольный разрез» филиал АО «УК «Кузбассразрезуголь»

А.Л. Чульнин

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 80

от "26" июля 2021 г.

Настоящий акт составили **Открытое акционерное общество «КузбассЭлектро»**, именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Закрытое акционерное общества «Шахта Беловская» (ОГРН: от 23.07.2002 №1024200539880), именуемое в дальнейшем заявителем, в лице директора Анохина Александра Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 28.07.2020 № 5-ТП/2020 в полном объеме на сумму **13 368,00 руб. (Тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек)**, в том числе НДС 18 % в сумме **2 228,00 руб. (Две тысячи двести двадцать восемь рублей 00 копеек)**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 09.07.2020 к договору об осуществлении технологического присоединения от 28.07.2020 № 5-ТП/2020.

Объект электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находится по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Беловский муниципальный район, Евтинское сельское поселение, пос. Новый Каракан, ул. Содружества 44, ул. Содружества 45.

Акт о выполнении технических условий от 23.07.21 № 23.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1018 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 50 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1040 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1018 кВт – 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ВЛ 6 кВ от опоры № 26 ЛЭП 6-32-11	выход провода из опорных изоляторов на опоре № 26	6	750	880	0,4
2	КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 42(800кВА), запитанная по ВЛ 6-32-17 от ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32	место присоединения кабеля к нижним контактам н/в предохранителей в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 42	0,4	80	-----	0,35
3	КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 43(800кВА), запитанная по ВЛ 6-32-20 от	нижние контакты блока АС-22 250А, находящиеся в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ №43	0,4	50	-----	0,35

	ПС 110/35/6 кВ «Караганская» № 32					
4	КЛ 0,4 кВ фид. №6 от КТП- 6/0,4 кВ № 41 (2*630), запитанная по ВЛ 6-32-17,20 от ПС 110/35/6 кВ «Караган- ская» № 32	место присоединения разводки дома 27 к прибору учёта электроэнергии, установленному в жилом доме по ул. Содружества 27- 18	0,4	10,0	-----	0,35
в том числе опосредованно присоединенные потребители:						
ООО «Кузбасстопливосбыт»						
5	ВЛ 6 кВ (отпайка К) от опоры № 1 отпайки Ф-6-32-11Б	выход провода из изоляторов на опоре № 1 отпайки Ф-6-32-11Б	6	128	160	0,4

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

№	Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на опоре № 26. ЛЭП 6-32-11, опора № 26 на балансе Сетевой организации. ВЛ 6 кВ от опоры № 26, ЯКНО-10 № 48 на балансе у Заявителя.	Устанавливается в месте выхода провода из зажимов изоляторов на опоре № 26. ЛЭП 6-32-11, опора № 26 в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации. ВЛ 6 кВ от опоры № 26, ЯКНО-10 № 48 в эксплуатационной ответственности у Заявителя.
2	Устанавливается в месте присоединения кабеля к нижним контактам н/в предохранителей в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 42. КТП-6/0,4 кВ № 42, 800 кВА на балансе у Сетевой организации. КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 42 до здания АБК на балансе у Заявителя.	Устанавливается в месте присоединения кабеля к нижним контактам н/в предохранителей в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 42. КТП-6/0,4 кВ № 42, 800 кВА в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации. КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 42 до здания АБК в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.
3	Устанавливается в месте присоединения кабеля к нижним контактам блока АС-22 250А в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 43. КТП-6/0,4 кВ № 43, 800 кВА на балансе у Сетевой организации. КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 43 до здания мойки на балансе у Заявителя.	Устанавливается в месте присоединения кабеля к нижним контактам блока АС-22 250А в РУ 0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ № 43. КТП-6/0,4 кВ № 43, 800 кВА в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации. КЛ 0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ № 43 до здания мойки в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.
4	Прибор учёта и кабельная линия 0,4 кВ внутренней разводки квартиры 18 на балансе у Заявителя.	Прибор учёта и кабельная линия 0,4 кВ внутренней разводки квартиры 18 в эксплуатационной ответственности у

Разводка дома 27 на балансе ООО «Энергоресурс».	Заявителя.
КТП-6/0,4 кВ № 41, 2*630 кВА на балансе у Сетевой организации.	Разводка дома 27 в эксплуатационной ответственности ООО «Энергоресурс».
	КТП-6/0,4 кВ № 41, 2*630 кВА в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1	ЛЭП 6-32-11	ВЛ 6 кВ от опоры № 26, ЯКНО-10 № 48
2	КТП-6/0,4 кВ № 42, 800 кВА	КЛ 0,4 кВ
3	КТП-6/0,4 кВ № 43, 800 кВА	КЛ 0,4 кВ
4	КТП-6/0,4 кВ № 41, 2*630 кВА	Прибор учёта электроэнергии

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

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1	ЛЭП 6-32-11	ВЛ 6 кВ от опоры № 26, ЯКНО-10 № 48
2	КТП-6/0,4 кВ № 42, 800 кВА	КЛ 0,4 кВ
3	КТП-6/0,4 кВ № 43, 800 кВА	КЛ 0,4 кВ
4	КТП-6/0,4 кВ № 41, 2*630 кВА	Прибор учёта электроэнергии

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в актах допуска приборов учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

* Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

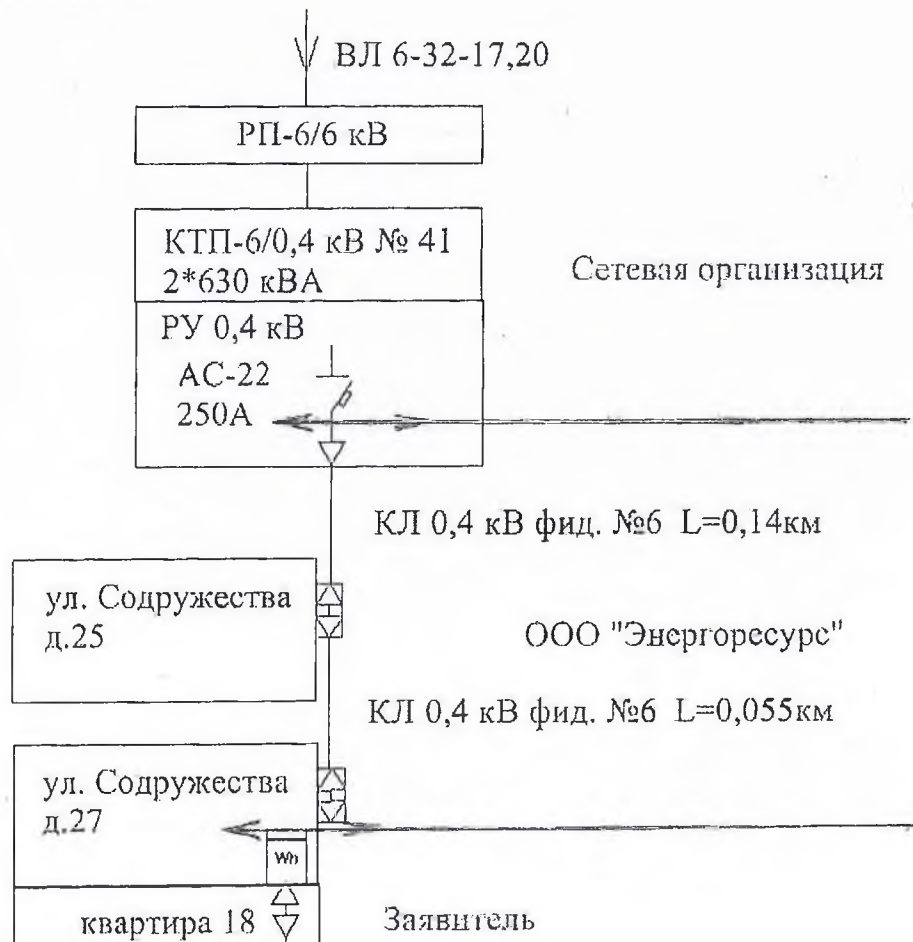
* Между электрическими сетями Сетевой организации и Заявителя находятся электрические сети ООО «Энергоресурс» по 4 точке присоединения.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенных ниже однолинейных схемах присоединения энергопринимающих устройств:

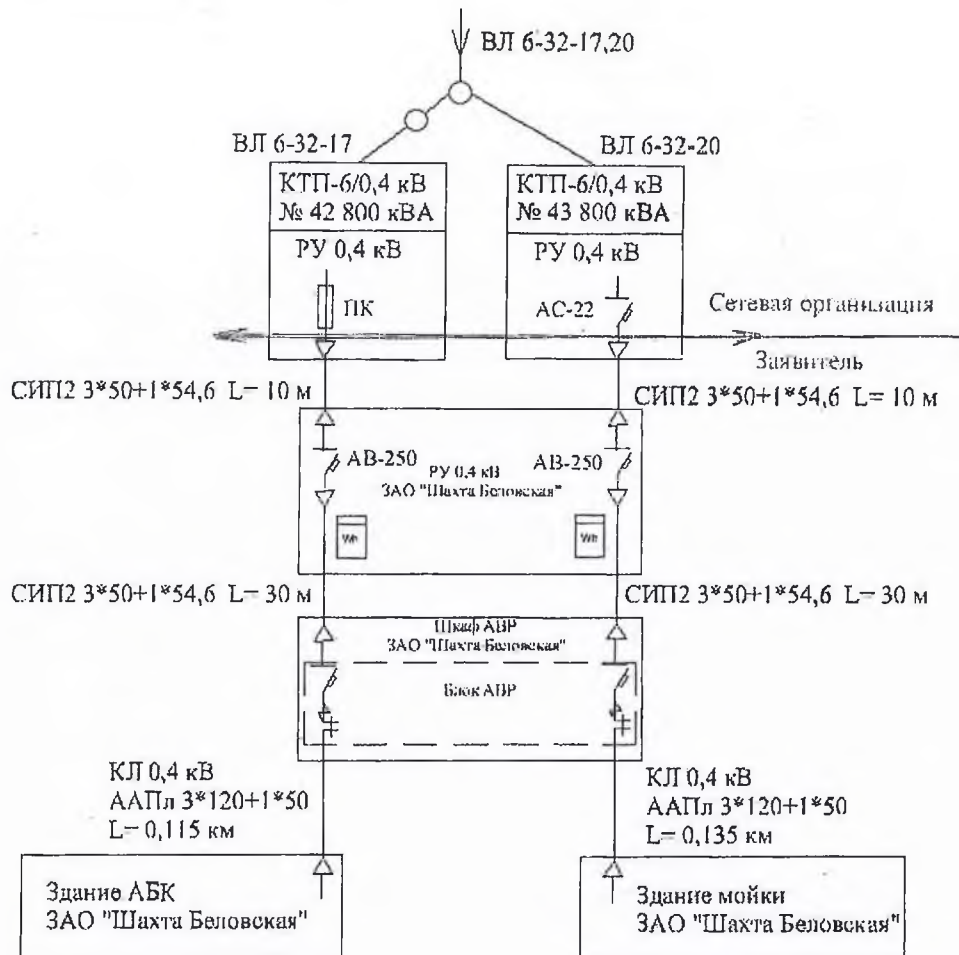
1 точка присоединения



4 точка присоединения



2 и 3 точки присоединения



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

В.А. Жуков



2021

Заявитель

Директор
ЗАО «Шахта Беловская»

А.Н. Анохин



2021

Опосредованные потребители:

1. _____ ООО «Кузбасстопливосбыт» _____

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 91от "30" декабря 2021 г.

Настоящий акт составлен **Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро»** (ОАО «КузбассЭлектро»), именуемым в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Обществом с ограниченной ответственностью «Краснобродпромвзрыв» (ООО «Краснобродпромвзрыв»), именуемым в дальнейшем **Заявителем**, в лице генерального директора Янько Михаила Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые **Сторонами**. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 16.08.2021 № 5-ТП/2021 на сумму 55 300 рублей 34 копейки (пятьдесят пять тысяч триста рублей 34 копейки), в том числе НДС 20% в сумме 9 216 рублей 72 копейки (девять тысяч двести шестнадцать рублей 72 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям – Приложение № 2 от 16.08.2021 № 6/н к договору об осуществлении технологического присоединения от 16.08.2021 № 5-ТП/2021.

Объекты ВЛ-6 кВ и КТП 6/0,4 кВ – для электроснабжения комплекса «Краснобродский» по производству взрывчатых веществ Заявителя находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Краснобродский городской округ, земельные участки с кадастровыми номерами 42:10:0404007:16 и 42:10:0404007:156.

Акт о выполнении технических условий от 29.12.2021 № 24-ТП.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 460 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 200 кВт;

ранее присоединённая максимальная мощность 260 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 560 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 460 кВт – III категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 35/6 кВ «Сергеевская» № 13 Ф-6-13-1	Наружные зажимы проходных изоляторов КРУН-6 кВ фидера 6-13-1 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбасс-разрезуголь»). Выход провода из штыревых	6	460	560	0,4

		изоляторов опоры № 60е (между АО «УК «Кузбасс-разрезуголь» и Заявителем)				
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Устанавливается на наружных зажимах проходных изоляторов фидера 6-13-1 КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Сергеевская» № 13 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбассразрезуголь»).	Устанавливается на наружных зажимах проходных изоляторов фидера 6-13-1 КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Сергеевская» № 13 (между ОАО «КузбассЭлектро» и АО «УК «Кузбассразрезуголь»).
Устанавливается в месте выхода провода из штыревых изоляторов на опоре № 60е ВЛ 6-1 в сторону энергопринимающих устройств Заявителя (между АО «УК «Кузбассразрезуголь» и ООО «Красноброд-промвзрыв»).	Устанавливается в месте выхода провода из штыревых изоляторов на опоре № 60е ВЛ 6-1 в сторону энергопринимающих устройств Заявителя (между АО «УК «Кузбассразрезуголь» и ООО «Красноброд-промвзрыв»).

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6 кВ «Сергеевская» № 13 Ф-6-13-1	ВЛ 6 кВ от опоры № 60е ВЛ 6-1

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 35/6 кВ «Сергеевская» № 13 Ф-6-13-1	ВЛ 6 кВ от опоры № 60е ВЛ 6-1

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:---

6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрен.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

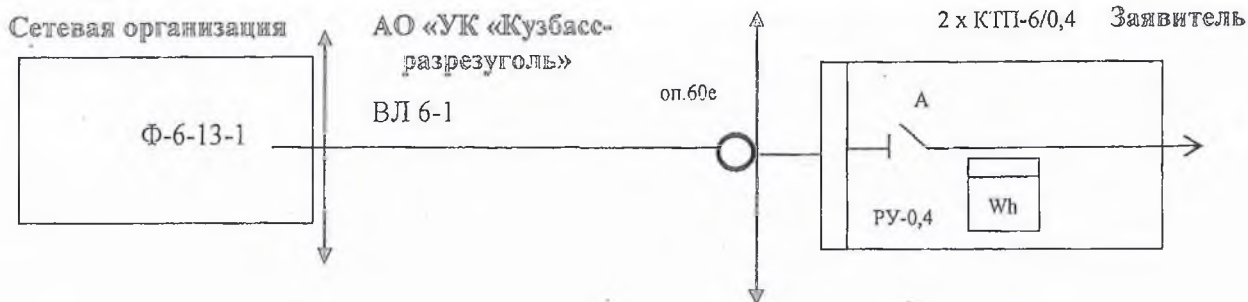
8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в

Гришин

приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

ПС 35/6 кВ

«Сергеевская» № 13



↔ - граница раздела



- точка измерения (счётчик)

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»


 В.А. Жуков



2021

Заявитель

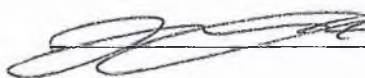
Генеральный директор
ООО «Краснобродпромвзрыв»

 М.А. Янько



2021

Сблассовано: Главный энергетик «Краснобродский угольный разрез» филиал АО «УК
«Кузбассразрезуголь»

 Н.В. Пушкин

**Алгоритм расчета потерь электроэнергии
между точками поставки и точками измерения**

ООО «Краснобродпромвзрыв»

1. Точка поставки для ООО «Краснобродпромвзрыв» определяются по опоре №60 ф.6-13-1.
2. Точки измерения установлены в РУ 0,4 кВ ПКТП №40Н 6/0,4 кВ 400 кВА и в РУ 0,4 кВ КТП №41 6/0,4 кВ 160 кВА.
3. Активная электроэнергия W_{Σ} , получаемая от ОАО «КузбассЭлектро» через точку поставки определяется следующим образом:

$$W_{\Sigma} = W_{пу1} + W_{пу2} + \Delta W_{Тр1} + \Delta W_{Тр2} + \Delta W_{вл6},$$

где:

$W_{пу1}$ - активная электроэнергия, рассчитываемая по электросчетчику в точке измерения в РУ 0,4 кВ ПКТП №40Н 6/0,4 кВ 400 кВА;

$W_{пу2}$ - активная электроэнергия, рассчитываемая по электросчетчику в точке измерения в РУ 0,4 кВ КТП №41 6/0,4 кВ 160 кВА;

$\Delta W_{Тр1}$ - потери электроэнергии в силовом масляном трансформаторе ПКТП №40Н 6/0,4 кВ 400 кВА;

$\Delta W_{Тр2}$ - потери электроэнергии в силовом масляном трансформаторе КТП №41 6/0,4 кВ 160 кВА;

$\Delta W_{вл6}$ - потери электроэнергии в линии электропередач 6 кВ.

Алгоритм расчета потерь электроэнергии в трансформаторах

$$\Delta W = k_k * \Delta P_{ср} * T * k^2_{ф} + P_{хх} * T,$$

где

ΔW - потери электроэнергии в трансформаторе, (кВтч);

k_k - коэффициент, учитывающий различия конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99);

$P_{хх}$ - потери холостого хода, (кВт);

$$\Delta P_{ср} = (S^2 * P_{кз}) / S^2_{ном}$$

$\Delta P_{ср}$ - потери активной мощности, (кВт);

$P_{кз}$ - потери короткого замыкания, (кВт);

$S_{ном}$ - номинальная мощность трансформатора, (кВА);

$$S = W / (T * \cos\phi)$$

S - средняя нагрузка трансформатора (кВА);

T - число часов в расчетном периоде, (ч);

W - расход электроэнергии, (кВтч);

$$\cos\phi = 0,8$$

$k^2_{ф} = (1 + 2 k_3) / 3 k_3$ - квадрат коэффициента формы графика;

$k_3 = T_{max} / T$ - коэффициент заполнения графика нагрузки (определяется по сменности работы Потребителя);

T_{max} - число часов использования наибольшей нагрузки сети, (ч)

Технические характеристики трансформаторов

№ п/п	Описание присоединения	Коэффициент заполнения, (сменность работы), K_3	Тип, Марка трансформатора	$S_{ном}$, кВА	$P_{хх}$, кВт	$P_{кз}$, кВт
1	КТП №40Н 6/0,4 кВ 400 кВА	0,74	ТМ	400	0,56	2,65
2	КТП №41 6/0,4 кВ 160 кВА	0,74	ТМ	160	1,05	5,5

Алгоритм расчета потерь электроэнергии в линии

$$\Delta W = k_k * \Delta P * T * k_{\phi}^2$$

где:

ΔW - потери электроэнергии в линии, (кВтч)

k_k - коэффициент, учитывающий различия конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99);

ΔP - потери активной мощности, (кВт);

$$\Delta P = 3I^2 * R$$

I - ток, протекающий в линии, (А);

$$I = W / (\sqrt{3} * U * T * \cos\phi)$$

W - расход электроэнергии в расчётном периоде, (кВтч) определяется как:

$$W = W_{пу1} + W_{пу2} + \Delta W_{Тр1} + \Delta W_{Тр2}$$

U - напряжение линии, (кВ);

T - число часов в расчетном периоде, (ч);

$$\cos\phi = 0,8$$

R - активное сопротивление линии, (Ом);

$$R = R_0 * L$$

R_0 - удельное сопротивление линии, (Ом/ км);

L - длина линии, (км);

$k_{\phi}^2 = (1 + 2k_3) / 3k_3$ - квадрат коэффициента формы графика;

$k_3 = T_{\max} / T$ - коэффициент заполнения графика нагрузки (определяется по сменности работы Потребителя);

T_{\max} - число часов использования наибольшей нагрузки сети, (ч)

Потребители	k_3	$k_{\phi}^2 = (1 + 2k_3) / 3k_3$	$k_k * k_{\phi}^2$
бытовая нагрузка городов и посёлков	0,34	1,65	1,63
односменные предприятия	0,29	1,82	1,8
двухсменные предприятия	0,46	1,39	1,38
трехсменные предприятия	0,74	1,12	1,11

при отсутствии данных о коэффициенте заполнения графика нагрузки, допускается $k_3 = 0,5$

Основные технические характеристики линий

№п/п	Описание присоединения Потребителя к сети	Коэффициент заполнения, (сменность работы), k_3	Напряже	Удельное	Длина, км	Марка провода, кабеля/сечение, мм ²
			ние, кВ, U	сопротивление, Ом/км R_0		
1	от опоры №60 ВЛ 6 кВ ф.6-13-1	0,74	6	0,27	0,6	A-120

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

Генеральный директор
ООО «Краснобродпромвзрыв»



В.А. Жуков



М.А. Янько

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 97

от "01" "07" 2022 г.

Настоящий акт составлен Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектро» (ОАО «КузбассЭлектро»), именуемым в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерным обществом «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» (АО «УК «Кузбассразрезуголь»), именуемым в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Дробиной Елены Александровны, действующей на основании Доверенности удостоверенной Томилиной Любовью Александровной, нотариусом нотариального округа: город Среднеуральск Свердловской области, 22.12.2021 № 66 АА 7070885, зарегистрированной в реестре № 66/158-н/66-2021-11-225, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми Сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 20.08.2021 №3-ТП/2021 на сумму 28 272 рубля 00 копеек (двадцать восемь тысяч двести семьдесят два рубля 00 копеек), в том числе НДС 20% в сумме 4 712 рублей 00 копеек (четыре тысячи семьсот двенадцать рублей 00 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям – Приложение № 2 от 14.05.2021 к договору об осуществлении технологического присоединения от 20.08.2021 № 3-ТП/2021.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, в границах Краснобродского городского округа, территория «Краснобродский угольный разрез» филиал АО «УК «Кузбассразрезуголь».

Акт о выполнении технических условий от 01.07.2022 № 25-Т/1

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 5000 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 2500 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 7500 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 5000 кВт – III категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающей линии)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 КРУН-6 кВ						
1	ВЛ 6-7-4	наружные зажимы проходных изоляторов КРУН-6 кВ фидеров 6-7-4; 6-7-5	6	1200	2500	0,4
2	ВЛ 6-7-5		6	3800	5000	0,4
в том числе опосредованно присоединенные потребители						
---	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

№	Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	<p>Устанавливается на наружных зажимах проходных изоляторов фидеров 6-7-4, 6-7-5 КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7.</p> <p>Проходные изоляторы, электрооборудование ячеек КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 находится на балансе Сетевой организации.</p> <p>Наружные зажимы проходных изоляторов, ВЛ 6 кВ фидеров 6-7-4, 6-7-5 находятся на балансе Потребителя.</p>	<p>Устанавливается на наружных зажимах проходных изоляторов фидеров 6-7-4, 6-7-5 КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» №7.</p> <p>Проходные изоляторы, электрооборудование ячеек КРУН 6 кВ ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7 находятся в эксплуатационной ответственности Сетевой организации.</p> <p>Наружные зажимы проходных изоляторов, ВЛ 6 кВ фидеров 6-7-4, 6-7-5 находятся в эксплуатационной ответственности Потребителя.</p>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	Проходные изоляторы, ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7	ВЛ-6 кВ с наружными зажимами проходных изоляторов фидеров 6-7-4; 6-7-5

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

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
1	Проходные изоляторы, ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7	ВЛ-6 кВ с наружными зажимами проходных изоляторов фидеров 6-7-4; 6-7-5

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: РЗА в ЯКНО-10 кВ – выполнена на электромеханических реле (реализуемые функции: МТЗ, 3З).

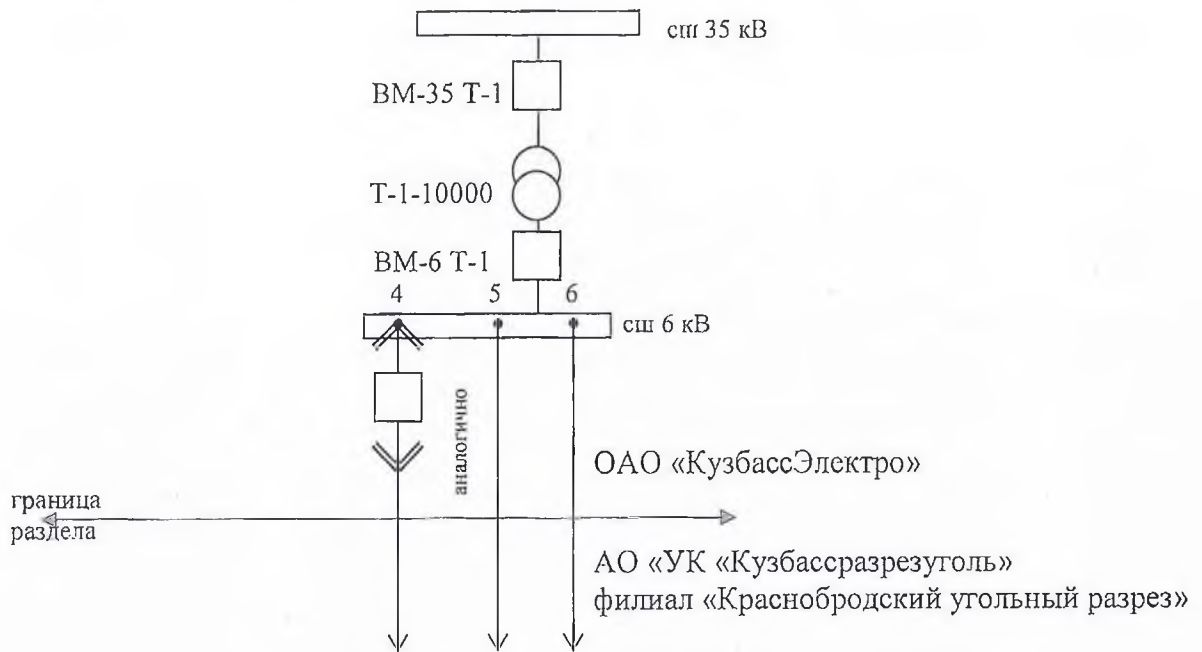
6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

ПС 35/6 кВ «Гидромеханизация» № 7



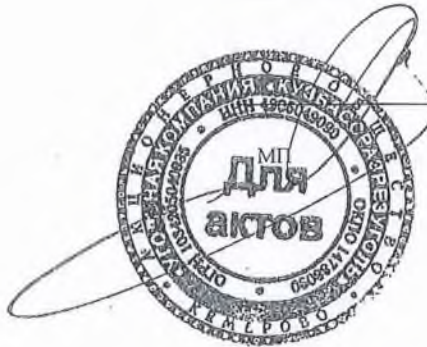
Подписи Сторон:

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»

Директор
АО «УК «Кузбассразрезуголь»



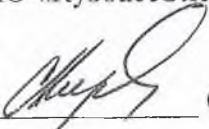
В.А. Жуков



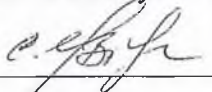
Е.А. Дробина

Главный инженер
ОАО «КузбассЭлектро»

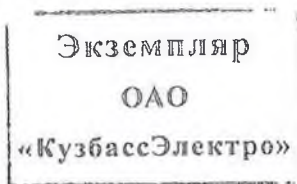
Начальник управления энергообеспечения -
Главный энергетик
АО «УК «Кузбассразрезуголь»



С.Н. Кириллов



С.Н. Ковин



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 102

от "29" августа 2022 г.

Настоящий акт составлен **Открытым акционерным обществом «КузбассЭлектрo»**, именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице генерального директора Жукова Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Попович Павел Николаевич, именуемый в дальнейшем Заявителем, дата рождения 16.03.1974, паспорт: серия 32 19 №011915, выдан ГУ МВД России по Кемеровской области 02.04.2019, код подразделения 420-035, зарегистрированный по адресу: Кемеровская область, Беловский район, пос. Новый Каракан, ул. Содружества, 31-13, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Стороны.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2022 № 2-ТП/2022 в полном объёме на сумму 550,00 руб. (пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20 % в сумме 91,67 руб. (девяноста один рубль 67 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 14.07.2022 к договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2022 № 2-ТП/2022.

Энергопринимающие устройства Заявителя находятся по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный район, пос. Новый Каракан, ул. Караканская, д. 6, земельный участок из категории земель населённых пунктов, общей площадью 1877 м², с кадастровым номером 42:01:0111004:974 (договор аренды земельного участка № 77 от 25.12.2017).

Акт о выполнении технических условий от 26.08.2022 № 28.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) ---- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ---- кВА.

Категория надежности электроснабжения: 15 кВт – 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ЛЭП-0,4 кВ от ПКТП-6/0,4 кВ № 32, запитанного по ВЛ 6-32-20 от ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Караканская» № 32	В месте присоединения прибора учёта электроэнергии, установленного в вводном щите со смотровым окном на опоре № 5 ЛЭП 0,4 кВ	0,4	15	---	0,35
в том числе опосредованно присоединенные потребители:						
--	----	-----	-----	-----	-----	-----

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

№	Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
1	<p>Устанавливается в месте присоединения прибора учёта электроэнергии ЦЭ6803В М7Р32 зав. № 011073174257322 на опоре № 5 ЛЭП 0,4 кВ.</p> <p>ПКТП-6/0,4 кВ № 32, 400 кВА на балансе у Сетевой организации.</p> <p>Вводный щит с прибором учёта и автоматом S273 на номинальный ток I=16А, ЛЭП 0,4 кВ от вводного щита на опоре № 5 до энергопринимающих устройств на балансе у Заявителя.</p>	<p>Устанавливается в месте присоединения прибора учёта электроэнергии ЦЭ6803В М7Р32 зав. № 011073174257322 на опоре №5 ЛЭП 0,4 кВ.</p> <p>ПКТП-6/0,4 кВ № 32, 400 кВА в эксплуатационной ответственности у Сетевой организации.</p> <p>Вводный щит с прибором учёта и автоматом S273 на номинальный ток I=16А, ЛЭП 0,4 кВ от вводного щита на опоре № 5 до энергопринимающих устройств в эксплуатационной ответственности у Заявителя.</p>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1	ПКТП-6/0,4 кВ № 32, 400 кВА	Прибор учёта электроэнергии во вводном щите на опоре № 5 ЛЭП 0,4 кВ

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

№	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
1	ПКТП-6/0,4 кВ № 32, 400 кВА	Прибор учёта электроэнергии во вводном щите на опоре № 5 ЛЭП 0,4 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности **прилагается /не прилагается** (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

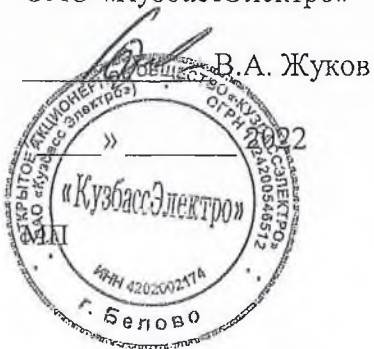


9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Подписи сторон:

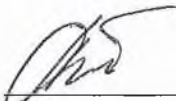
Сетевая организация

Генеральный директор
ОАО «КузбассЭлектро»



Заявитель

Попович Павел Николаевич

 П.Н. Попович

« ____ » _____ 2022

25.05.2020

25.05.2020

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 64290

25.05.2020

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек

ИНН 7713076301	КПП 997750001	Сумма	13368-00	
Публичное акционерное общество "Вымпел-Коммуникации"		Сч. N	40702810410000011406	
Платательщик		БИК	044525593	
АО "АЛЬФА-БАНК" г Москва		Сч. N	30101810200000000593	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Сч. N	40702810206000000081	
ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО"		Вид оп.	01	Срок плат.
Получатель		Наз. пл.		Очер. плат. 5
		Код		Рез. поле

Кемеровский филиал ПАО ВымпелКом. СЧ 6 24.04.2020 Договор 2-ТП/2020 от 24.04.2020. НДС 2228.00 руб.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА"
г. Екатеринбург
25.05.2020
БИК 046577768
к/с 30101810500000000768
ИСПОЛНЕНО
/Березовская В.Г./

19.05.2020

19.05.2020

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 2654

19.05.2020

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек

ИНН 4203001913	КПП 424950001	Сумма	13368-00	
АО "Черниговец"		Сч. N	40702810326160100303	
Плательщик КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N8615 ПАО СБЕРБАНК г Кемерово		БИК	043207612	
Банк плательщика		Сч. N	30101810200000000612	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		БИК	046577768	
Банк получателя		Сч. N	30101810500000000768	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Сч. N	40702810206000000081	
ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО"		Вид оп.	01	Срок плат.
Получатель		Наз. пл.		Очер. плат. 5
		Код		Рез. поле

ОПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПО СЧЕТУ 8 ОТ 13.05.2020Г. В том числе НДС 20 % - 2228.00 рублей.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

<p>ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г. Екатеринбург 19.05.2020 БИК 046577768 к/с 30101810500000000768 ИСПОЛНЕНО /Березовская В.Г./</p>

26.02.2020

26.02.2020

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 292

26.02.2020

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек

ИНН 4253034086	КПП	Сумма	13368-00	
АО "СУПК"		Сч. N	40702810513030000775	
Платательщик		БИК	040407777	
ФИЛИАЛ БАНКА ВТБ (ПАО) В Г.КРАСНОЯРСКЕ г Красноярск		Сч. N	30101810200000000777	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Вид оп.	01	Срок плат.
ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО"		Наз. пл.		Очер. плат. 5
Получатель		Код		Рез. поле

Оплата по договору №5-ТП от 14.11.2017 за технологическое присоединение Сумма 13368-00 В т.ч. НДС (20%) 2228-00

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г. Екатеринбург 26.02.2020 БИК 046577768 к/с 30101810500000000768 ИСПОЛНЕНО /Березовская В.Г./
--

01.03.2021

01.03.2021

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 8558

01.03.2021

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Четырнадцать тысяч сто тридцать шесть рублей 00 копеек

ИНН 4234009327	КПП 420501001	Сумма	14136-00	
ООО "КРУ-Взрывпром"		Сч. N	40702810806000000009	
Платательщик		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Вид оп.	01	Срок плат.
ОАО "КузбассЭлектро"		Наз. пл.		Очер. плат. 5
Получатель		Код		Рез. поле

Оплата за тех. присоединение энергопр. устройств по дог. №2-ТП/2021 от 19.02.21 г. по сч. №4 от 19.02.21
В том числе НДС(20%) 2356-00.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г. Екатеринбург 01.03.2021 БИК 046577768 к/с 30101810500000000768 ИСПОЛНЕНО /Березовская В.Г./
--

18.08.2020

18.08.2020

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 4717

18.08.2020

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Тринадцать тысяч триста шестьдесят восемь рублей 00 копеек

ИНН 4231001947	КПП 420201001	Сумма	13368-00	
ЗАО "ШАХТА БЕЛОВСКАЯ" р/с 40702810600361000195 в Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) в г.КЕМЕРОВО		Сч. N	30302810600000186036	
Платательщик		БИК	044525823	
БАНК ГПБ (АО) г Москва		Сч. N	30101810200000000823	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Вид оп.	01	Срок плат.
ОАО "КузбассЭлектро"		Наз. пл.		Очер. плат. 5
Получатель		Код		Рез. поле

Оплата по договору N5-ПТ/2020 от 28.07.2020г. за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по счету N12 от 13.08.20 Сумма 13368-00 В т.ч. НДС (20%) 2228-00

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА"
г. Екатеринбург
18.08.2020
БИК 046577768
к/с 30101810500000000768
ИСПОЛНЕНО
/Березовская В.Г./

17.08.2021

17.08.2021

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 156

17.08.2021

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Двадцать семь тысяч шестьсот пятьдесят рублей 17 копеек

ИНН 4202019019	КПП 420501001	Сумма	27650-17	
ООО "КПВ"		Сч. N	40702810712030000827	
Платательщик		БИК	044525411	
ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО) г Москва		Сч. N	30101810145250000411	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Вид оп.	01	Срок плат.
ОАО "КузбассЭлектро"		Наз. пл.		Очер. плат. 5
Получатель		Код		Рез. поле

Оплата по дог 5-ТП/2021 об осуществлении тех. присоединения к эл.сетям. В том числе НДС 20%.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА"
г. Екатеринбург
17.08.2021
БИК 046577768
к/с 30101810500000000768
ИСПОЛНЕНО
/Малкова Т.Б./

19.01.2022

19.01.2022

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 15

19.01.2022

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Двадцать семь тысяч шестьсот пятьдесят рублей 17 копеек

ИНН 4202019019	КПП 420501001	Сумма	27650-17		
ООО "КПВ"		Сч. N	40702810712030000827		
Платательщик		БИК	044525411		
ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО) г Москва		Сч. N	30101810145250000411		
Банк плательщика		БИК	044525659		
ПАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" г Москва		Сч. N	30101810745250000659		
Банк получателя		Сч. N	40702810703200000101		
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Сч. N	40702810703200000101		
ОАО "КузбассЭлектро"		Вид оп.	01	Срок плат.	
Получатель		Наз. пл.		Очер. плат.	5
		Код		Рез. поле	

Оплата по дог 5-ТП/2021 об осуществлении тех. присоединения к эл.сетям. В том числе НДС 20%.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ПАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" г. Москва 19.01.2022 БИК 044525659 к/с 30101810745250000659 ИСПОЛНЕНО /Штенцель О.В./
--

23.09.2021

23.09.2021

0401060

Поступ. в банк плат.

Списано со сч. плат.

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ N 49924

23.09.2021

Дата

Вид платежа

Сумма
прописью

Четырнадцать тысяч сто тридцать шесть рублей 00 копеек

ИНН 4205049090	КПП 420501001	Сумма	14136-00	
АО "УК "Кузбассразрезуголь"		Сч. N	40702810006000000003	
Плательщик		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк плательщика		БИК	046577768	
ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА" г Екатеринбург		Сч. N	30101810500000000768	
Банк получателя		Сч. N	40702810206000000081	
ИНН 4202002174	КПП 420201001	Сч. N	40702810206000000081	
ОАО "Кузбассэлектро"		Вид оп.	01	Срок плат.
Получатель		Наз. пл.		Очер. плат. 5
		Код		Рез. поле

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств по договору №3-ТП/2021 от 20.08.2021г. по дог. 3-ТП/2021 от 20.08.21 по Счет 17 от 21.09.21, в т.ч. НДС(20%) - 2356-00.

Назначение платежа

Подписи

Отметки банка

М.П.

ООО КБ "КОЛЬЦО УРАЛА"
г. Екатеринбург
23.09.2021
БИК 046577768
к/с 30101810500000000768
ИСПОЛНЕНО
/Малкова Т.Б./



Соглашение № 1053

09622009000066742

о проведении зачета взаимных требований

г. Кемерово

31.07.22

ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО" (ИНН 4202002174), в лице *И.В. Ширшова* действующего на основании *И.О. Ширшова* и АО "УК "КУЗБАССРАЗРЕЗУГОЛЬ" (ИНН 4205049090), в лице заместителя главного бухгалтера (по бухгалтерскому учету) ТИМАКОВОЙ НАТАЛЬИ ВЛАДИМИРОВНЫ, действующего на основании , с другой стороны, подписали настоящее соглашение о нижеследующем:

1. ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО" имеет задолженность перед АО "УК "КУЗБАССРАЗРЕЗУГОЛЬ" в размере 3 457 537,05 руб. в том числе НДС 576 255,84 руб..

№ п/п	Первичный документ		Договор	Сумма	В т.ч. НДС		Примечание
	Номер	Дата			%	Сумма	
1	47161	05.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	75 787,72	20%	12 631,29	
2	47971	06.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	55 912,55	20%	9 318,76	
3	48122	07.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	71 637,96	20%	11 939,66	
4	48128	08.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	15 288,59	20%	2 548,10	
5	48134	09.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	106 820,57	20%	17 803,43	
6	48195	11.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	41 716,01	20%	6 952,67	
7	48302	11.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	19 219,94	20%	3 203,32	
8	48205	12.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	59 625,49	20%	9 937,58	
9	48206	12.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	37 784,65	20%	6 297,44	
10	48947	12.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	21 076,70	20%	3 512,78	
11	48219	13.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	18 127,90	20%	3 021,32	
12	48229	13.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	34 726,93	20%	5 787,82	
13	48733	14.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	28 393,09	20%	4 732,18	
14	48382	15.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	30 577,18	20%	5 096,20	
15	48740	16.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	13 172,94	20%	2 195,49	
16	48833	18.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	47 901,60	20%	7 983,60	
17	48884	21.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	16 765,56	20%	2 794,26	
18	49215	24.07.22	№ 0149/22-2 от 28.12.21 Поставки	16 765,56	20%	2 794,26	
19	50022	31.07.22	№ 0979/15-2 от 01.02.15 Агентский	100,00	20%	16,67	
20	48120	31.07.22	№ 117/20-юр от 25.03.20 Аренда	3 782,59	20%	630,43	
21	50761	31.07.22	№ 1447/17-2 от 27.03.17 Аренда	1 195 699,00	20%	199 283,00	
22	48344	31.07.22	№ 156/11-юр от 01.01.19 Аренда	136,67	20%	22,78	
23	49254	31.07.22	№ 156/11-юр от 01.01.19 Аренда	29 422,52	20%	4 903,74	
24	47605	31.07.22	№ 161/19-юр от 26.03.19 Аренда	1 105,20	20%	184,20	
25	49510	31.07.22	№ 2065/22-2 от 05.04.2022	6 640,80	20%	1 106,80	
26	49255	31.07.22	№ 238/21-юр от 01.04.21 Аренда	2 444,86	20%	407,48	
27	50760	31.07.22	№ 2560/19-2 от 21.05.19 Аренда	2 322,83	20%	387,14	
28	49600	31.07.22	№ 2914 от 01.01.2022 Аренда оборудования	39,60	20%	6,60	
29	47574	31.07.22	№ 327/16-юр от 11.11.16 Аренда	445 351,00	20%	74 225,00	
30	50759	31.07.22	№ 385/18-юр от 01.07.18 Аренда	8 979,60	20%	1 496,60	
31	48343	31.07.22	№ 4134/18-2 от 28.06.18 Аренда	9 872,40	20%	1 645,40	
32	54130	31.07.22	№ 4400/22-2 от 27.07.2022 Субаренда земельного участка	6 745,00	20%	1 103,00	Передан через Диск: 18.08.2022, 04:45 С/П+03.00 74ab73df-e293-45dc-b8dc-bef17c3b47fd

33	54132	30.06.22	№ 4400/22-2 от 27.07.2022 Субаренда земельного участка	4 946,76	20%	824,46	
34	48118	31.07.22	№ 521/18-юр от 01.11.18 Аренда	1 025 803,30	20%	170 967,22	
35	51922	28.07.22	№ МТР-0113/08-2 от 01.01.08 Поставки	2 843,40	20%	473,90	
ИТОГО				3 457 537,05		576 255,84	

2. АО "УК "КУЗБАССРАЗРЕЗУГОЛЬ" имеет задолженность перед ОАО "КУЗБАССЭЛЕКТРО" в размере 3 457 537,05 руб. в том числе НДС 576 256,17 руб..

№ п/п	Первичный документ		Договор	Сумма	В т.ч. НДС		Примечание
	Номер	Дата			%	Сумма	
1	177	01.07.22	№ 3-ТП/2021 от 20.08.21	14 136,00	20%	2 356,00	
2	222	31.07.22	№ 235/18-юр от 20.06.18 Аренда	9 103,75	20%	1 517,29	
3	218	31.07.22	№ 15/17-юр от 25.01.17 Оказания услуг(работ)	9 727,20	20%	1 621,20	
4	216	31.07.22	№ 11/17-юр от 27.01.17 Оказания услуг(работ)	942 228,50	20%	157 038,08	
5	217	31.07.22	№ 12/17-юр от 27.01.17 Оказания услуг(работ)	1 779 249,60	20%	296 541,60	
6	224	31.07.22	№ 6771/11-1 от 29.12.11 Аренда	36,36	20%	6,06	
7	219	31.07.22	№ 1929/14-1 от 01.04.14 Аренда	703 055,64	20%	117 175,94	
ИТОГО				3 457 537,05		576 256,17	

3. Стороны производят зачет взаимных требований в сумме 3 457 537,05 руб. (Три миллиона четыреста пятьдесят семь тысяч пятьсот тридцать семь руб. 05 коп.) в том числе НДС.

4. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договоров.

5. Настоящее соглашение напечатано в двух подлинных экземплярах.

Н. В. Тимакова



Руководитель _____ / ТИМАКОВА Н. В.

М.П.

Идентификатор документа 74ab73d1-e293-45dc-b6dc-bef17c3b47fd

Документ передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат, серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подпись отправителя: АО "УК "КУЗБАССРАЗРЕЗУГОЛЬ" Тимакова Наталья Владимировна, Заместитель главного бухгалтера	0305709C00D6AE8C99420A67896FB14DBE с 18.07.2022 12:24 по 18.07.2023 12:22 GMT+03:00	18.08.2022 04:45 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Ожидается ответная
подпись



Открытое акционерное общество "КузбассЭлектро" организация	Форма по ОКУД	Коды
	по ОКПО	0310001
		00159887

подразделение

ПРИХОДНЫЙ КАССОВЫЙ ОРДЕР

Номер документа	Дата составления
74	15.07.2022

Дебет	Кредит				Сумма, руб. коп.	Код целевого назначения
	код структурного подразделения	корреспондирующий счет, субсчет	код аналитического учета			
50.01		62.01, 62.02			550,00	

Принято от: Попович Павел Николаевич

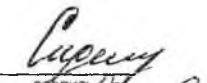
Основание:
2-ТП2022/373/22-юр от 14.07.2022 г. техн.присоединение

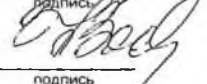
Сумма:
Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек

ОПЛАЧЕНО

В том числе: НДС (20%) 91-67 руб

Приложение:

Главный бухгалтер  Сидельцева О. А.
подпись расшифровка подписи

Получил кассир  Зоскина Н. В.
подпись расшифровка подписи

РЕЕСТР ДОКУМЕНТОВ,
представленных для проведения расчётов по определению ставок
за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок на
2024 год
ОАО «КузбассЭлектро»

№	Наименование документа	№ стр.	Кол-во страниц
1	Реестр предоставленных документов	1	1
2	Приложение № 1: Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), за 2020-2022 годы	2	12
3	Приложение № 2: Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы	14	1
4	Приложение № 3: Расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020-2022 годы	15	2
5	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2020 год ОАО «КузбассЭлектро»	17	1
6	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2021 год ОАО «КузбассЭлектро»	18	1
7	Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 20: за 2022 год ОАО «КузбассЭлектро»	19	1
8	Акт об осуществлении технологического присоединения от 30.01.2020 № 43	20	4
9	Акт об осуществлении технологического присоединения от 24.04.2020 № 46	24	5
10	Акт об осуществлении технологического присоединения от 08.06.2020 № 49	29	5
11	Акт об осуществлении технологического присоединения от 10.03.2021 № 74	34	3
12	Акт об осуществлении технологического присоединения от 11.03.2021 № 75	37	3
13	Акт об осуществлении технологического присоединения от 26.07.2021 № 80	40	5
14	Акт об осуществлении технологического присоединения от 30.12.2021 № 91	45	5
15	Акт об осуществлении технологического присоединения от 01.07.2022 № 97	50	3
16	Акт об осуществлении технологического присоединения от 29.08.2022 № 102	53	3
17	Платёжное поручение № 64290 от 25.05.2020 к акту № 46 от 24.04.2020	56	1
18	Платёжное поручение № 2654 от 19.05.2020 к акту № 49 от 08.06.2020	57	1
19	Платёжное поручение № 292 от 26.02.2020 к акту № 74 от	58	1

	10.03.2021		
20	Платёжное поручение № 8558 от 01.03.2021 к акту № 75 от 11.03.2021	59	1
21	Платёжное поручение № 4717 от 18.08.2020 к акту № 80 от 26.07.2021	60	1
22	Платёжное поручение № 156 от 17.08.2021 к акту № 91 от 30.12.2021	61	1
23	Платёжное поручение № 15 от 19.01.2022 к акту № 91 от 30.12.2021	62	1
24	Платёжное поручение № 49924 от 23.09.2021 к акту № 97 от 01.07.2022	63	1
25	Соглашение № 1053 о проведении зачёта взаимных требований от 31.07.2022 к акту № 97 от 01.07.2022	64	2
26	Приходный ордер № 74 от 15.07.2022 к акту № 102 от 29.08.2022	66	1
27	Реестр предоставленных документов	67	2