

< 11 * 22 * 2 >

«СОГЛАСОВАНО»

Смета на сумму: 2 081 809.34 руб.

_____ / _____ /

« _____ » _____ 20 ____ г.

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

«УТВЕРЖДАЮ»

Смета на сумму: 2 081 809.34 руб.

_____ / _____ /

« _____ » _____ 20 ____ г.



Стройка: Челябинская область п. Караганка

Объект: ВЛ-04кВ от ТП-67

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2

(Локальный сметный расчет)

на ремонт реконструкцию ВЛ-0,4кВ от ТП-67

Составлена в базисных ценах на 01.01.2000 и текущих ценах на IV квартал 2019 г. по НБ: "ТСНБ-2001 Челябинской области (эталон) с доп. и изм. 5 (приказ Минстроя России № 140/пр)".

Текущие сметные цены ТСНБ-2001 Челябинской области (редакция 2014 г.) за 4 квартал 2019 г. (МТРИЭ)

№ поз.	Код норматива, Наименование, Единица измерения	Объем	Базисная стоимость за единицу			Базисная стоимость всего			Индекс / Цена		Текущая стоимость всего		
			Всего	Осн. 3/п	Эксп.	Всего	Осн. 3/п	Эксп.	Осн. 3/п	Эксп.	Всего	Осн. 3/п	Эксп.
				Материал	В т.ч. з/п		Материал	В т.ч. з/п	Материал	В т.ч. з/п		Материал	В т.ч. з/п
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Демонтажные работы													
1.	Е33-04-040-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ, 1 опора (3 провода)	46	48.66	<u>13.46</u>	<u>35.19</u> 4.26	2 238.13	<u>619.25</u>	<u>1 618.88</u> 195.78			18 888.90	<u>8 896.78</u>	<u>9 992.12</u> 2 811.34
2.	Е33-04-040-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Демонтаж одного дополнительного провода, 1 опора (3 провода)	46	8.40	<u>1.56</u>	<u>6.83</u> 0.85	386.18	<u>71.90</u>	<u>314.28</u> 39.16			2 973.92	<u>1 032.72</u>	<u>1 941.20</u> 562.28

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3. Е33-04-041-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении 2, 1 ответвление		20	9.91	<u>6.82</u>	<u>3.10</u>	198.28	<u>136.36</u>	<u>61.92</u>			2 332.74	<u>1 959.54</u>	<u>373.2</u>
4. Е33-04-042-04 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ с приставками одностоечных, 1 опора		46	163.11	<u>14.22</u>	<u>148.89</u> 14.58	7 503.21	<u>654.25</u>	<u>6 848.96</u> 670.72			56 750.00	<u>9 393.92</u>	<u>47 356.0</u> 9 631.6
5. Т01-01-01-009 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Погрузка при автомобильных перевозках дров, 1 т груза		14.8	16.25	<u>1.72</u>	<u>9.83</u> 1.22	240.42	<u>25.39</u>	<u>145.52</u> 18.05			2 294.06	<u>364.75</u>	<u>930.9</u> 259.2
6. Т01-01-02-009 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Разгрузка при автомобильных перевозках дров, 1 т груза		14.8	16.25	<u>1.72</u>	<u>9.83</u> 1.22	240.42	<u>25.39</u>	<u>145.52</u> 18.05			2 294.06	<u>364.75</u>	<u>930.9</u> 259.2
7. Т03-01-01-012 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Перевозка грузов I класса автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 т на расстояние до 12 км, 1 т груза		14.8	16.25		<u>16.25</u>	240.50		<u>240.50</u>			1 470.23		<u>1 470.2</u>

Строительные работы

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8. E33-04-016-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностоечных деревянных опор, 1 опора	46	10.55	<u>2.07</u>	<u>8.49</u> 1.80	485.36	<u>95.04</u>	<u>390.33</u> 82.63				4 305.60	<u>1 365.74</u>	<u>2 939.81</u> 1 186.5
9. E33-04-016-04 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе приставок железобетонных, 1 опора	46	50.70	<u>4.24</u>	<u>46.47</u> 7.19	2 332.27	<u>194.82</u>	<u>2 137.45</u> 330.52				16 947.53	<u>2 799.77</u>	<u>14 147.71</u> 4 746.2
10. E33-04-016-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе материалов оснастки одностоечных опор, 1 опора	46	13.38	<u>2.58</u>	<u>10.80</u> 2.29	615.58	<u>118.80</u>	<u>496.78</u> 105.17				5 448.82	<u>1 707.18</u>	<u>3 741.61</u> 1 510.1
11. E33-04-001-08 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка с помощью механизмов деревянных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ из пропитанных деталей с одинарными приставками одностоечных, 1 опора	46	248.29	<u>71.42</u> 35.80	<u>141.08</u> 10.94	11 421.48	<u>3 285.17</u> 1 646.64	<u>6 489.67</u> 503.04				97 501.17	<u>47 180.74</u> 6 648.95	<u>43 671.41</u> 7 223.7
Монтажные работы													
12. E33-04-030-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка разрядников с помощью механизмов, 1 компл.	1	154.65	<u>48.05</u> 3.53	<u>103.08</u> 11.80	154.65	<u>48.05</u> 3.53	<u>103.08</u> 11.80				1 348.11	<u>690.05</u> 22.64	<u>635.41</u> 169.3

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
13.	Е33-04-017-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника, 1000 м	2.2	10 981.03	<u>784.84</u> 7 004.20	<u>3 191.99</u> 477.76	24 158.26	<u>1 726.64</u> 15 409.24	<u>7 022.37</u> 1 051.06			93 371.14	<u>24 791.59</u> 27 615.22	<u>40 964.3</u> 15 093.4
14.	Е33-04-013-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям с помощью механизмов при количестве проводов в ответвлении 2, 1 ответвление	20	95.59	<u>22.60</u> 1.36	<u>71.64</u> 9.00	1 911.85	<u>451.92</u> 27.20	<u>1 432.73</u> 179.97			15 609.83	<u>6 488.79</u> 269.84	<u>8 851.2</u> 2 584.3
15.	Е33-02-013-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка стальных сварных траверс порталов массой до 0,2 т, 1 т конструкций	0.088	15 769.53	<u>460.22</u> 13 176.57	<u>2 132.74</u> 187.80	1 387.72	<u>40.50</u> 1 159.54	<u>187.68</u> 16.53			8 613.28	<u>581.52</u> 7 123.53	<u>908.2</u> 237.3
16.	Е33-02-013-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка заземляющих проводников массой до 0,2 т, 1 т конструкций	0.044	15 769.53	<u>460.22</u> 13 176.57	<u>2 132.74</u> 187.80	693.86	<u>20.25</u> 579.77	<u>93.84</u> 8.26			4 306.64	<u>290.76</u> 3 561.76	<u>454.1</u> 118.6
17.	Ц08-02-471-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Заземлитель вертикальный из угловой стали размером 50х50х5 мм, 10 шт. Начисления: Н17= 2	4.4	229.34	<u>127.22</u> 43.31	<u>58.80</u> 3.10	1 009.08	<u>559.78</u> 190.57	<u>258.73</u> 13.65			10 449.51	<u>8 041.73</u> 829.67	<u>1 578.1</u> 196.0

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
18.	Ц08-02-472-08 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Проводник заземляющий открыто по строительным основаниям из круглой стали диаметром 8 мм, 100 м <i>Начисления: Н17= 2</i>	0.44	556.78	<u>238.99</u> 265.35	<u>52.44</u> 1.80	244.98	<u>105.16</u> 116.75	<u>23.07</u> 0.79			2 464.27	<u>1 510.64</u> 814.76	<u>138.8</u> 11.3
19.	Ц08-02-144-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением до 16 мм ² , 100 шт. <i>Начисления: Н17= 2</i>	0.44	150.82	<u>147.87</u> 2.96		66.36	<u>65.06</u> 1.30				953.14	<u>934.45</u> 18.69	
<i>Материалы</i>													
20.	С999-01 Стойка деревянная пропитанная, шт	46	790.68	790.68		36 371.28	36 371.28				221 501.04	221 501.04	
21.	С999-02 Ограничитель перенапряжения ОР 600/66, шт	3	215.64	215.64		646.92	646.92				3 939.75	3 939.75	
22.	С999-03 Провод СИП 4*50, м	2300	48.88	48.88		112 424.00	112 424.00				684 664.00	684 664.00	
23.	С999-04 Поддерживающий зажим PSP 25/120, шт	36	47.44	47.44		1 707.84	1 707.84				10 400.76	10 400.76	
24.	С999-05 Крюк CS 16, шт	46	35.94	35.94		1 653.24	1 653.24				10 068.02	10 068.02	
25.	С999-06 Анкерный кронштейн CS, шт	8	38.82	38.82		310.56	310.56				1 891.28	1 891.28	

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
26. С999-07		8	140.89			1 127.12					6 864.16		
Анкерный зажим RPA 450/120, шт				140.89			1 127.12					6 864.16	
27. С999-08		44	21.56			948.64					5 777.20		
Анкерный зажим DN 123, шт				21.56			948.64					5 777.20	
28. С999-09		3	24.44			73.32					446.52		
Ответвительный зажим Р616R, шт				24.44			73.32					446.52	
29. С999-10		46	25.88			1 190.48					7 250.06		
Заземляющий проводник ЗП-1, шт				25.88			1 190.48					7 250.06	
30. С999-11		66	33.06			2 181.96					13 288.44		
Сталь угловая 50х50 мм, м				33.06			2 181.96					13 288.44	
31. С999-12		1400	5.18			7 252.00					44 170.00		
Сталь круглая углеродистая обыкновенного качества марки ВСтЗпс5-1 диаметром 8 мм, м				5.18			7 252.00					44 170.00	
32. С999-13		46	18.69			859.74					5 235.72		
Зажим прокалывающий для повторного заземления, шт				18.69			859.74					5 235.72	
33. С999-14		88	5.75			506.00					3 081.76		
Лента бандажная, м				5.75			506.00					3 081.76	
34. С999-15		88	2.16			190.08					1 157.20		
Скрепки, шт				2.16			190.08					1 157.20	
35. С999-16		46	503.16			23 145.36					140 955.04		
Приставка железобетонная ПТ-43-2, шт				503.16			23 145.36					140 955.04	

ПНР

< 11 * 22 * 2 >

Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01

Форма 4т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -					261 660.39					1 699 155.68		
	СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -					721.34	50.78	531.54			6 058.35	729.50	3 332.0!
								36.10					518.4!
	. В Т.Ч. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=100 - по стр. 5, 6)					86.88					1 247.96		
	. В Т.Ч. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=60 - по стр. 5, 6)					52.12					748.78		
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -					721.34					6 058.35		
	СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -					162.21	162.21				835.04	835.04	
	. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=55.25 - по стр. 36-38)					105.44					461.36		
	. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=32 - по стр. 36-38)					64.88					267.21		
	ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -					332.53					1 563.61		
	. ВСЕГО ПО СМЕТЕ					265 225.79					1 734 841.12		
	ВСЕГО НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ					12 003.13					145 697.91		
	ВСЕГО СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ					6 943.32					79 294.27		
	НДС					53 045.16					346 968.22		
	ИТОГО с НДС					318 270.95					2 081 809.34		

Составил:

(должность, подпись, Ф.И.О)

Проверил:

(должность, подпись, Ф.И.О)

ЗАЯВКА

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1. Борисов Рамиль Васильевич
(фамилия, имя, отчество)
2. Паспортные данные: серия 7500 номер 585714 выдан (кем, когда) Суданским ИОМ
26.01.2009
3. Зарегистрирован(а) п. Караганча, ул. Речная, 16/2
(подлест., адрес)
4. Фактический адрес проживания п. Караганча, ул. Речная, 16/2
(подлест., адрес)
5. В увеличение объема максимальной мощности
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. указать нужное)
Просит осуществить технологическое присоединение ВРХ - 0,4/0,23 кВ и более
дом
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)
расположенных по адресу п. Караганча, ул. Речная, 16/2

(место нахождения энергопринимающих устройств)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 15 кВт, при напряжении 0,4 кВ, в том числе:
 - а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 кВт при напряжении 0,4 кВ;
 - б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 5 кВт при напряжении 0,23 кВ.

7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности электроснабжения-III (по одному источнику электроснабжения).

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности
<u>1</u>	<u>Февраль</u>	<u>Апрель</u>	<u>15</u>	<u>3</u>

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

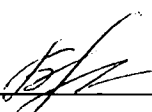
Приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

☐ План расположения энергопринимающих устройств.

☐ Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены объекты заявителя.

☐ Акт разграничения БП и ЭО или Акт об осуществлении технологического присоединения подтверждающий мощность (*предоставляется в случае увеличения существующей максимальной мощности*).

Заявитель

 Борисик В.В.
(фамилия, имя, отчество)

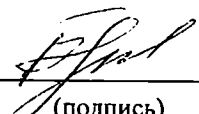
8 504 94 20013
(контактный телефон)

(должность) (подпись)

" 04 " 02 20 20 г.

В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ООО «Продвижение» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя заявку в ООО «Продвижение», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных, любым не запрещенным способом.

Заявитель

 _____
(подпись)

Борисик В.В.
(фамилия, имя, отчество)

ДОГОВОР № 20-03/20

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Челябинск

« 10 » 02 2020 г.

указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора Федорева Станислава Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Борисик Р.В., именуемый в дальнейшем Заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о следующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение), в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик: максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 15 кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.3 настоящего договора, мощность: 5 кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ВРУ-0,4кВ, расположенного по адресу: Челябинская обл., п. Караганка, ул. Речная 16/2

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается не далее 25 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 месяца со дня заключения настоящего договора.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

2.2. Сетевая организация вправе:

при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.3. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на

котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

2.4. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №104/1 от 30 декабря 2019 года, составляет 550.00 рублей (пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20%.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в течение 5 банковских дней после подписания договора, путем внесения на расчетный счет Сетевой организации суммы, определенной п. 3.1. настоящего договора.

3.3 Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

4.1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон определена и указана в пункте 8 Приложения №1 к настоящему договору.

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим пунктом порядке за год просрочки.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

1. Технические условия № 20/04/20 от 26.02.2020 - в 1 экз.

IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

ООО «Продвижение»

454071, Челябинская обл., г. Челябинск,

ул. Героев Танкограда, д.33 оф.301

ИНН 7448144640, КПП 745201001

Р/С 40702810801000014162, Банк АО

«Снежинский», г. Снежинск

К/С 30101810600000000799,

БИК 047501799

Тел.: 8(351)7241835

Заявитель:

Паспорт: 75 000 № 584484

Выдан 21.01.2000

Директор



С.Н. Федореев

Борисик Р.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

№ 20/04/20

« 06 » февраля 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Борисик Р.В.

(полное наименование организации – юридического лица, фамилия, имя отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ЛЭП 0,4кВ для электроснабжения ВРУ-0,4кВ**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Челябинская обл., п. Караганка ул. Речная 16/2**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2021 г.**
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
– **опора ВЛ-0,4кВ от ТП-67**
8. Основной источник питания: **ВЛ-0,4кВ**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Осмотр энергопринимающих устройств заявителя после получения уведомления о выполнении технических условий от заявителя.
 - 10.2. Проверку присоединения энергопринимающих устройств заявителя к точке присоединения в соответствии с пунктом 7 после выполнения заявителем требований пункта 11.
 - 10.3. Монтаж на границе балансовой принадлежности объекта коммерческого узла учета активной электрической энергии с прибором учета класса точности не ниже 1,0 и средствами измерений (трансформаторами тока) класса точности не ниже 0,5.
 - 10.4. Допуск коммерческого узла учёта электрической энергии после проведения мероприятий по п.10.1 – п.10.2.
 - 10.5. Разработку проектной документации, в которой предусмотреть:
 - замену существующей ТП 10/0,4кВ
 - замену ВЛ-0,4кВ
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта, начиная от точек присоединения. В проектной документации выполнять комплекс расчетов всех возможных режимов работы электрических сетей (номинальный, аварийный, послеаварийный, и ремонтный). По результатам расчетов выбрать коммутационную аппаратуру и кабельно-проводниковую продукцию. Проектную документацию согласовать с ООО «Продвижение».

При наличии потребителей технологической и (или) аварийной брони предусмотреть их выделение на отдельные питающие линии или предусмотреть установку автономных собственных источников питания с автоматическим запуском, обеспечивающих минимально необходимый уровень потребления электрической энергии в соответствие с согласованным актом технологической и (или) аварийной брони. Схема переключения нагрузки объектов с основного (резервного) источника питания (от электрических сетей ООО «Продвижения») на собственные источники электроснабжения и обратно должна исключить подачу электрической энергии в сеть ООО «Продвижение».

11.2. Выбор земельных участков (при необходимости) под линейные объекты (сети наружного электроснабжения в границах балансовой принадлежности) в соответствии с действующим законодательством. При выборе земельных участков и в процессе строительства необходимо соблюдать требования Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования участков, расположенных в границах таких зон.

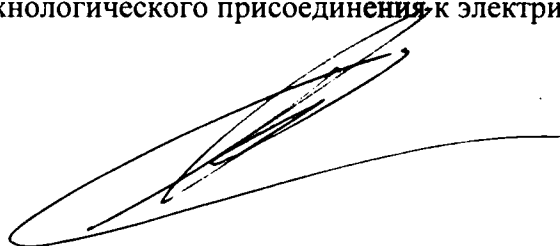
11.3. Согласование (при необходимости) трассы прокладки питающих сетей наружного электроснабжения (в границах балансовой принадлежности) с организациями, являющимися собственниками пересекаемых объектов (сооружений, инженерных сетей).

11.4. Строительство и наладку питающих сетей электроснабжения объекта согласно выбранного и согласованного проектного решения, начиная от точек присоединения. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы производить в соответствии с действующими строительными нормами и требованиями Правил устройства электроустановок. Все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации.

11.5. Заключение договора энергоснабжения (электроснабжения) объекта потребителя с энергосбытовой организацией в сроки, установленные законодательством в области регулирования функционирования розничных рынков электрической энергии.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор



С.Н. Федорев

ЗАЯВКА

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1. Гудков Евгений Владимирович
(фамилия, имя, отчество)
2. Паспортные данные: серия _____ номер _____ выдан (кем, когда) _____
3. Зарегистрирован(а) п. Каратаинка ул. Речная 81Б
(индекс, адрес)
4. Фактический адрес проживания п. Каратаинка ул. Речная 81Б
(индекс, адрес)
5. В увеличением объема максимальной мощности связи с _____
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. указать нужное)
- Просят осуществить технологическое присоединение БРХ - 0,4/0,22 кВ ш. 100 мм
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)
- расположенных п. Каратаинка ул. Речная 81Б
(место нахождения энергопринимающих устройств)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 15 кВт, при напряжении 0,4 кВ, в том числе:
- а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 кВт при напряжении 0,4 кВ;
- б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 5 кВт при напряжении 0,22 кВ.

7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности электроснабжения-III (по одному источнику электроснабжения).

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности
1	февраль	апрель	15	3

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

□ План расположения энергопринимающих устройств

□ Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены объекты заявителя.

□ Акт разграничения БП и ЭО или Акт об осуществлении технологического присоединения подтверждающий мощность (~~предоставляется~~ *дается в случае увеличения существующей максимальной мощности*).

Заявитель

Гудков ЕВ

(фамилия, имя, отчество)

(контактный телефон)

(должность)

" 06 " февраля 20 ____ г.

В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ООО «Продвижение» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя заявку в ООО «Продвижение», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных, любым не запрещенным способом.

Заявитель

Гудков ЕВ

(подпись)

Гудков ЕВ

(фамилия, имя, отчество)

ДОГОВОР № 21-03/20

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Челябинск

«10» декабря 2020 г.

указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение», именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора Федорева Станислава Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Гудков Е.В., именуемый в дальнейшем Заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о следующем:

І. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение), в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик: максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 15 кВт;

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 1.3 настоящего договора, мощность: 5 кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ВРУ-0,4кВ, расположенного по адресу: Челябинская обл., п. Караганка, ул. Речная 8/2

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается не далее 25 метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 4 месяца со дня заключения настоящего договора.

ІІ. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 3 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

2.2. Сетевая организация вправе:

при невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения по обращению Заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

2.3. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на

котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной); принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

2.4. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в Сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №104/1 от 30 декабря 2019 года, составляет **550.00** рублей (пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 20%.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в течение 5 банковских дней после подписания договора, путем внесения на расчетный счет Сетевой организации суммы, определенной п. 3.1. настоящего договора.

3.3 Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

4.1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон определена и указана в пункте 8 Приложения №1 к настоящему договору.

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

5.2. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

5.3. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим пунктом порядке за год просрочки.

5.5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра настоящего договора в Сетевую организацию.

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ


1. Технические условия № 21/04/20 от 04.02.2020 - в 1 экз.

IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

ООО «Продвижение»
454071, Челябинская обл., г. Челябинск,
ул. Героев Танкограда, д.33 оф.301
ИНН 7448144640, КПП 745201001
Р/С 40702810801000014162, Банк АО
«Снежинский», г. Снежинск
К/С 30101810600000000799,
БИК 047501799
Тел.: 8(351)7241835

Заявитель:

Директор 
 С.Н. Федорев

 Гудков Е.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

№ 21/04/20

« 04 » февраля 20 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Продвижение»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Гудков Е.В.

(полное наименование организации – юридического лица, фамилия, имя отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ЛЭП 0,4кВ для электроснабжения ВРУ-0,4кВ**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Челябинская обл., п. Караганка ул. Речная 8/2**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **III.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2021 г.**
7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
– **опора ВЛ-0,4кВ от ТП-67**
8. Основной источник питания: **ВЛ-0,4кВ**
9. Резервный источник питания: **отсутствует.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Осмотр энергопринимающих устройств заявителя после получения уведомления о выполнении технических условий от заявителя.
 - 10.2. Проверку присоединения энергопринимающих устройств заявителя к точке присоединения в соответствии с пунктом 7 после выполнения заявителем требований пункта 11.
 - 10.3. Монтаж на границе балансовой принадлежности объекта коммерческого узла учета активной электрической энергии с прибором учета класса точности не ниже 1,0 и средствами измерений (трансформаторами тока) класса точности не ниже 0,5.
 - 10.4. Допуск коммерческого узла учёта электрической энергии после проведения мероприятий по п.10.1 – п.10.2.
 - 10.5. Разработку проектной документации, в которой предусмотреть:
 - замену существующей ТП 10/0,4кВ
 - замену ВЛ-0,4кВ
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта, начиная от точек присоединения. В проектной документации выполнять комплекс расчетов всех возможных режимов работы электрических сетей (номинальный, аварийный, послеаварийный, и ремонтный). По результатам расчетов выбрать коммутационную аппаратуру и кабельно-проводниковую продукцию. Проектную документацию согласовать с ООО «Продвижение».

При наличии потребителей технологической и (или) аварийной брони предусмотреть их выделение на отдельные питающие линии или предусмотреть установку автономных собственных источников питания с автоматическим запуском, обеспечивающих минимально необходимый уровень потребления электрической энергии в соответствие с согласованным актом технологической и (или) аварийной брони. Схема переключения нагрузки объектов с основного (резервного) источника питания (от электрических сетей ООО «Продвижения») на собственные источники электроснабжения и обратно должна исключить подачу электрической энергии в сеть ООО «Продвижение».

11.2. Выбор земельных участков (при необходимости) под линейные объекты (сети наружного электроснабжения в границах балансовой принадлежности) в соответствии с действующим законодательством. При выборе земельных участков и в процессе строительства необходимо соблюдать требования Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования участков, расположенных в границах таких зон.

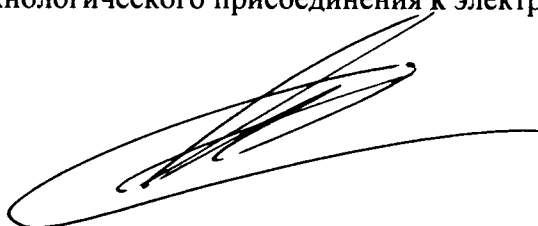
11.3. Согласование (при необходимости) трассы прокладки питающих сетей наружного электроснабжения (в границах балансовой принадлежности) с организациями, являющимися собственниками пересекаемых объектов (сооружений, инженерных сетей).

11.4. Строительство и наладку питающих сетей электроснабжения объекта согласно выбранного и согласованного проектного решения, начиная от точек присоединения. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы производить в соответствии с действующими строительными нормами и требованиями Правил устройства электроустановок. Все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации.

11.5. Заключение договора энергоснабжения (электроснабжения) объекта потребителя с энергосбытовой организацией в сроки, установленные законодательством в области регулирования функционирования розничных рынков электрической энергии.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор



С.Н. Федореев



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

Ашинский территориальный отдел

ул. Озиминая, 1, Аша, Челябинская область, 456010, Российская Федерация.
Тел./факс: (35159) 2-18-42. E-mail: ashagzhi@mail.ru

от 01.11.2017 г. № 743

№ 671 от 04.10.2017 г.

Сергееву А.Н.
456022, Сим г., ст. Симская,
Полевая ул., д. 58

Для объявления другим заявителям

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Ашинским территориальным отделом Главного управления «Государственная жилищная инспекция Челябинской области» по Вашему коллективному обращению, направленному в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, 30.10.2017 года была проведена внеплановая выездная проверка ресурсоснабжающей организации публичное акционерное общество «Челябэнергосбыт» (далее – ПАО «Челябэнергосбыт») на предмет качественного обеспечения электрической энергии жилых домов в г. Сим ст. Симская, пос. Колослейка, пос. Караганка.

В соответствии с результатом замеров, проведенных в ходе проверки, значения уровня напряжения в данных населенных пунктах по следующим адресам, не соответствует требованиям ГОСТ 32144-2013, что отображено в акте замера напряжения электрического тока от 30 октября 2017 года:

г. Сим, станция Симская ул. Полевая д.58, д.47

1) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 58 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным электрическим сетям составляет 153 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

2) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 47 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным

электрическим сетям составляет 238 В, что соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

п. Колослейка, д. 1, д. 29

3) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 1 кв. 1 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 252 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

4) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 29 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 250 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

п. Караганка, ул. Речная, д. 10/1

5) Замерить напряжения по адресу п. Караганка, ул. Речная, д. 10/2 не представилось возможным, в виду отсутствия заявителя (собственника, нанимателя жилого помещения), был произведен замер напряжения на общем вводе электрических сетей в дома 10/1 и 10/2, составляет 245 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

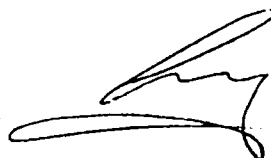
Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

По результатам проверки был составлен акт и выдано предписание ПАО «Челябэнергосбыт» в срок до 30.12.2017 года довести обеспечение напряжением до нормативного значения.

Исполнение предписания поставлено на контроль Главным управлением «Государственная жилищная инспекция Челябинской области».

Также напоминаю Вам, что согласно Кодексу Российской Федерации, об административных правонарушениях статье 7.19 самовольное подключение и использование электрической энергии влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от десяти тысяч до пятнадцати тысяч рублей.

Начальник
Ашинского территориального отдела



И.И. Стадник

**Акт
расследования причин обращения потребителя**

Номер и дата составления акта 09-15-269 от 13 октября 2017г.
Место проведения расследования п. Колослейка Ашинский район Челябинской Области

Настоящий акт составлен комиссией в связи с коллективным обращением, жалобой в адрес
ПАО «Челябэнергосбыт» жители станции Симская
поселка Колослейка, поселка Караганка (всего 24 обратившихся)
(указать полное наименование лица, направившего обращение)

по вопросу проверки фактов, изложенных в обращении

Состав комиссии:

Председатель комиссии: Мартынов С.В. - начальник участка по сбыту эл.энергии в
Ашинском районе ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»

Члены комиссии: Мухаметгаин М.И. - инженер по тех.аудиту ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»
Кожевников Г.Г. - инженер ООО «Развитие»

Констатирующая часть:

1. Между ПАО «Челябэнергосбыт» и сетевой организацией ООО «АЭС Инвест»
заключен Договор об оказании услуг по передаче электроэнергии и компенсации потерь в сетях
сетевой организации от 01.05.2008 № 2363.

Сетевая организация обязуется:

- обеспечивать категорию надежности электроснабжения согласно фактической схеме электро-снабжения, передачу принятой в свою сеть электроэнергии потребителям ПАО «Челябэнергосбыт» в пределах разрешенной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающего устройства. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";
- выполнять мероприятия по обеспечению безопасности эксплуатации электрических сетей и оборудования, связанных с передачей электрической энергии и находящихся в ведении сетевой организации.

2. Описание схемы электроснабжения от центра питания сетевой организации:

	Балансовая принадлежность	Эксплуатирующая организация
ПС «Сим-Тяга» 110/35/10 кВ	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
ЛЭП-10 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
КТПН-66 10/0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,23 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»

3. Результаты измерений уровня напряжения прибором (тип, №, дата следующей поверки):

На источнике (в начале ЛЭП в РУ- 0,4 кВ ТП-66)

	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение под нагрузкой, В	253	257	248
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение под нагрузкой, В	445	440	436
	фаза А	фаза В	фаза С
Ток, А	0,8	5,8	8,8
	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение без нагрузки, В			
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение без нагрузки, В			

В месте, приближенном к точке поставки потребителю

Место замера	Ток (по фазам), А	Напряжение фазное, В	Примечание
Граница балансовой принадлежности (траверса дома №)	1	2,2	234
	5-1	1	234
	5-2	1,3	234
	7	0,5	250
	29	0,1	255

4. В присутствии представителя Потребителя (иных лиц участвующих в проверке) _____ проведены замеры параметров качества электроэнергии.

Средства измерений (СИ):

Место установки прибора	Наименование СИ	Заводской номер	№ свидетельства о поверке, дата окончания свидетельства о поверке

5. Результаты замеров потребляемой мощности энергопринимающими устройствами потребителя:

Прибор, которым проводились замеры и место его установки	Описание способа замеров (по оборотам диска счётчика, числу импульсов, разность показаний за время и пр.)	Величина потребляемой мощности, кВт	Величина максимальной мощности согласно документам о технологическом присоединении, кВт

6. Информация о перерывах в электроснабжении (согласно записям в оперативном журнале, журналам событий приборов и пр.):

Категория надёжности электроснабжения потребителя III, что предусматривает допустимую продолжительность перерыва в электроснабжении на 24 ч в сутки, на 72 ч в год. (согласно документа, подтверждающего технологическое присоединение в установленном законодательством порядке

а также на основании п. 1.2.19 - 1.2.21 ПУЭ, п. 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Приложения № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

7. Показания приборов расчётного учёта электроэнергии на момент подтверждения факта нарушения качества электроэнергии (надёжности электроснабжения):

Выводы:

№ п/п	Место установки счетчика	Тип, марка счетчика	Номер счетчика	Класс точности	Пломбы госповерки	Пломбы ЭСО на крышке ПУ	Показания счетчика на ____201.	ТТ	ТН
1.									

1. Данные измерений:

Показатели качества предоставляемой коммунальной услуги, определенные в договоре по ГОСТ 32144—2013:				
Наименование показателя	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 220 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 380 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 95 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 100 % времени интервала в одну неделю
Нормированное значение показателя	198-242	342-418	49,8-50,2	49,6-50,4
Единица измерения показателя	В (Вольт)	В (Вольт)	Гц (Герц)	Гц (Герц)
Фактическое значение показателя	234-255			

Параметры качества соответствуют (не соответствуют) требованиям ГОСТ.

2. Потребитель соблюдает (не соблюдает) характеристики технологического присоединения.

3. Место возникновения нарушения качества коммунальной услуги (до или после границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения)

4. Продолжительность перерыва (ов) электроснабжения превышает (не превышает) допустимую.

5. Причины отклонения показателей качества: Повышенное напряжение в ТП-66

Мероприятия, необходимые для приведения качества поставляемой электроэнергии требованиям ГОСТ 32144 – 2013:

1. В силу ст.539 п.3 и 4 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также п.1.6.2. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 за техническое состояние оборудования, зданий и сооружений, выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации, полноту выполнения подготовительных работ, своевременное обеспечение запланированных объемов ремонтных работ запасными частями и материалами, а также за сроки и качество выполненных ремонтных работ отвечает собственник.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам сетевых организаций вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учет технологических нарушений в работе оборудования.

В связи с этим, ООО «Развитие» как собственнику сетей разработать и выполнить организационно-технические мероприятия по обеспечению потребителей электрической энергией с показателями качества соответствующими требованиям ГОСТ 32144-2013.

Ответственное лицо: Петров Е.С. – директор ООО «Развитие»

В ближайшее время будет произведена проверка правильности работы переключающих устройств для регулирования выходного напряжения.

Срок: ноябрь 2017 года.

К акту прилагаются следующие документы:

Председатель комиссии

Члены комиссии

Кочевников И.И. и другие ООО «РАЗВИТИЕ»
Борисков С.Н.

Акт получил: _____ (указывается уполномоченный представитель организации (гражданин потребитель) дата/должность, Ф.И.О./подпись)



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ЧЕЛЯБЭНЕРГОСБЫТ"
ЗЛАТОУСТОВСКИЙ ФИЛИАЛ

456227 Челябинская область, г. Златоуст, г.р. Мира, д. 19,
т/факс (3513) 66-53-44, E-mail: secret@esbi.ru

01.12.2017 № 39-А/1713

На № _____ от _____

Директору
ООО «РАЗВИТИЕ»
Е.С. Петрову

Претензия

454108 Челябинск, ул. Барбюса, д. 2 - 212

Тел./факс 8(351)252-57-70
E-mail: razvitie174@bk.ru

Уважаемый Евгений Сергеевич!

Согласно акту обследования электроустановок на предмет соответствия поставляемой электроэнергии требованиям к качеству № 09-15-269 от 13.10.2017г., установлено несоответствие качества и параметров электрической энергии в точках поставки следующих потребителей электроэнергии, обслуживаемых ПАО «Челябэнергосбыт», техническим регламентам (ГОСТ 32144-2013):

1. Ю.В. Гудков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 7.
2. Н.А. Хайдуков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 29.

Вместе с тем, в соответствии со статьей 38 ФЗ «Об электроэнергетике» территориальные сетевые организации отвечают перед потребителями электрической энергии за надёжность обеспечения их электрической энергией и её качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

В соответствии с пунктом 15 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, при исполнении договора оказания услуг сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надёжности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам энергообъектов вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учёт технологических нарушений в работе оборудования.

000-РЗВ.
7.12.2017
10.12.2017

В силу норм ст. 309, 310 ГК РФ обязательства должны исполняться надлежащим образом в соответствии с условиями обязательства и требованиями закона, иных правовых актов. Односторонний отказ от исполнения обязательства не допускается.

Учитывая несоответствие качества электроэнергии техническим регламентам, и неисполнение обязательств по договору оказания услуг, ПАО «Челябэнергосбыт» настоящим требует обеспечить передачу электроэнергии указанным выше потребителям с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Об исполнении настоящего требования прошу уведомить письменно в срок до 13.12.2017г..

Обращаем Ваше внимание, что обязательства ПАО «Челябэнергосбыт» по оплате услуг по передаче электроэнергии в интересах указанных в настоящей претензии потребителей носят встречный характер (статья 328 ГК РФ), в связи с чем прошу исключить из объема предъявляемых к оплате услуг объем электроэнергии, фактически потребленной указанными в настоящей претензии потребителями с даты составления акта № 09-15-269 от 13.10.2017г. до момента восстановления энергоснабжения указанных лиц с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Приложение: акт № 09-15-269 от 13.10.2017г.. на 4 листах

Директор



С.Б. Клявлин



источника питания тепловой подстанцией
Смольск Фридер 3.

На протяжении долгих лет жител
ям поселков и охотничьи брались в
различные инстанции, организации и
прессу об снабжении электроэнергией т.
эпирной и частным отключением.

Но эта проблема сохраняется и по
сегодняшний день

Электрические сети эксплуатируются
с 1950 годов. Начиная с опор 0,4 кВ
проводов воздушной линии, трансформатор
ные подстанции, распределительные
устройства, опор высоковольтной линии
10 кВ, которые на многих участках не
имеются и прогнили, заросли в зарос
ной зоне кустарников и деревьев.

При плохих условиях проше
ходит падение ватки, а перой деревей
на провода и опоры что приводит к
отключению электропроводки не более 20 км
протяжении электролинии от
ТП - Смольск до п. Тельники. Не
работные разветвления устройства
интерну поселками не дают возмозе
ности устранить повреждения на
отдельных участках не отключая осталь
ные потребители от общего питания
в 10 кВ.

Электроснабжение потребителей обеспечено III-категорией надежности при количестве и продолжительности отключений для проведения плановых ремонтов 72 часа в год.

Отключение потребителей производится за исключением редких случаев без оповещения населения посылкой в наружные пункты ПТЭ где написано, что за сутки люди должны быть оповещены о предстоящих работах на линии.

Также отключения электроэнергии за период с 01-05-2011 по 30-12-2012 производились: - 92 раза (См таблицу)

Дата	Время кратчайшее	Кол-во разов простои
03-05-2014	с 5 ⁰⁰ до 11 ⁰⁰ з	7
20-05----	с 10 ⁰⁰ до 11 ⁰⁰ з	2
27-05----	с 10 ⁰⁰ до 16 ⁰⁰ з	4
17-07	с 14 ⁰⁰ до 18 ⁰⁰ з	5
30-08	с 4 ⁰⁰ до 11 ⁰⁰ з	11
17-10	с 18 ⁰⁰ до 24 ⁰⁰ з	7 з
18-10	с 1 ⁰⁰ до 11 ⁰⁰ з	11 з
22-10	с 8 ⁰⁰ до 12 ⁰⁰ з	5
06-12	с 16 ⁰⁰ до 20 ⁰⁰ з	3
14-12	с 12 ⁰⁰ до 13 ⁰⁰ з	2
26-12	с 3 ⁰⁰ до 12 ⁰⁰ з	10
27-12	с 17 ⁰⁰ до 24 ⁰⁰ з	8
28-12	с 1 ⁰⁰ до 10 ⁰⁰ з	10
29-12	с 11 ⁰⁰ до 14 ⁰⁰ з	4
		Σ 92 з

С 01 - 01 2015 г. по 31.12.2015 г. - 163 часа

С 01 - 01 2016 г. по 31.12.2016 г. - 171 час

С 01 - 01 2017 г. по 11.09.2017 г. - 161 час

Отключения происходят с каждым годом все чаще и продолжительнее по времени к чему в дальнейшем всё это приведет не трудно догадаться.

Напряжение в жилых домах у жителей ст. Симская за годы существенно меняется с 220 вольт до 178 вольт и ниже. Совершенная бытовая техника и приборы при таком уровне напряжения пристают к работе, что приводит к сокращению срока эксплуатации и некомплектности какой-либо работы по домашнему хозяйству и быту.

Согласно ГОСТа 13109-97 п. 5.7 уровень напряжения должен быть 220 В, частотой 50 Герц с отклонениями $\pm 10\%$. (242 В - 198 В).

Но не смотря на нарушение Гражданского Кодекса "Прав потребителей" ст 547 ГК РФ, ответственность по договору энергоснабжения, энергосбытовой компании ПАО "Челябэнергосбыт" с регулярной приложением к договору замера уровня напряжения не принимают тарифов, за некачественную поставку эл. энергии.

Электрические сети на отдельных участках нуждаются в ремонте, и требуют не только капитального ремонта, но и устройства нового современного оборудования отвечающего требованиям правил ПТЭ и ПУЭУ. Главной причиной некачественного энергоснабжения в том что в полном объеме не осуществляются все работы линии электропередачи и отсутствия ответственных лиц за эти электрические сети

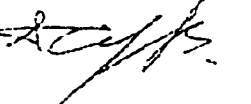
Прошу Вас помочь решить возникшие проблемы и решить ст. Самарской, проследить за качеством работы Самарской городской администрации в решении определяемых вводимых сетей и устранении вышеперечисленных причин некачественного энергоснабжения

Приложение: (1) письмо Главе Самарской области в-ну Сидурову с копией Дубровскому и Чистикову

(2) Ответ на письмо N 2137 от 19.11.2014г

(3) Ответ на письмо от 15.1.2013 N 1950

(4) Фотографии с комментариями

№ п/п	Ф. И. О	Место жительства (теперешн)	Подпись
1		2	3
	Сергеев Анатолий Николаевич	ст. Самарская ул. Полевая 58 ул. 8-912-402-38-99	

0	1	2	3
1	Бондарь В. Н.	пос. Колосейка д. 1 кв 1	Бондарь
2	Тисейкова Л. Д.	пос. Колосейка д. 1 кв 2.	Тисейкова
3	Хайдаров Н. А.	п. Колосейка №29 89025113308	Хайдар
4	Гузков И. В.	п. Колосейка 89133504863	Гузков
5	Алексеева Э. И.	п. Колосейка	Алексеева
6	Кузнецов Н. Н.	п. Колосейка	Кузнецов
7	Шведова Л. К.	п. Колосейка 8904089057	Шведова
8	Жосин Г. В.	п. Караманка ул. Речная д. 2	Жосин
9	Белоброва А. Г.	п. Караманка ул. Речная 15-1 89082248823	Белоброва
10	Тришнцев С. С.	п. Караманка ул. Речная 16/1	Тришнцев
11	Серегина Г. В.	п. Караманка Речная 16/2	Серегина
12	Семерина Н. И.	п. Караманка ул. Речная 10-2	Семерина

1	2	3
13 Желтосов Н. В.	ст. Селинская ул. Шинейная 44 ⁹ прод. 30.08.1954	Желтосов
14 Фриш Ник	Полесная 17	Фриш
15 Самарина Николаевна Т.	Шинейная 57 819823398519	Самарина
16 Федосов Александр Иванович	ст. Селинская ул. Шинейная 57	Федосов
17 Турганеева Надежда Ивановна	ст. Селинская ул. Шинейная 64 Т. 8 9823410666	Турганеева
18 Кокорина Вера Петровна	ст. Селинская ул. Шинейная 54 т. 8 9193187136	Кокорина
19 Тареев Владимир Николаевич	ст. Селинская Полесная 57	Тареев
20 Кучеренко Кристина Васильевна	ст. Селинская Полесная 52	Кучеренко
21 Горюхинова Валентина Васильевна	ст. Селинская ул. Полесная 51	Горюхинова
22 Бучаев Алексей Юрьевич	ст. Селинская ул. Северная 13	Бучаев
23 Гуровкин Евгений Викторович	ст. Селинская ул. Шинейная 58	Гуровкин
24 Шайкин Андрей Викторович	ст. Селинская ул. Северная 15	Шайкин

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

АКТ осмотра электроустановки

№ 20-1 3

« 22 » января 2020г.

Комиссия в составе:

Представитель ООО «Продвижение» Котельников Александр Александрович
(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

Представитель подрядной организации Морозов Максим Юрьевич
(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

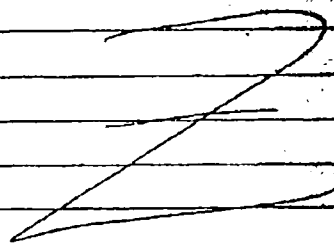
(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

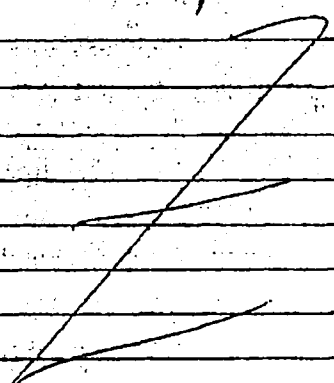
ВЛ-04 и ВЛ от ТП-66 Юрчиха с Колодезика, ВЛ-04 и ВЛ от ТП-66 Юрчиха с Караган
(Наименование электроустановки)
ООО «Продвижение»
(Собственник)
ТП, ВЛ-Юрчиха пр. 3.
(Источник питания)

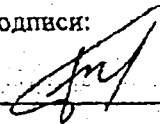
В ходе проведения осмотра выявлено: ВЛ-04 и ВЛ находится в негодном состоянии.
1) Опора наклонена, видны сломы зажимающих устройств и опор
нарушение целостности проводов, трещины и разрушения
ж/б приставок.

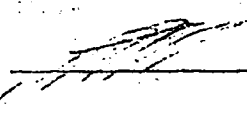
2) Провода свисают с разных точек, видны сломы нагнетки
и оплывший 3) Изоляторы имеют трещины и загрязнения
крышки выпадают из оседающих точек опор.



Заключение: Необходимо замена опор, пробова, линейный ортопед, отвлеченный в медицинскую роту по всей протяженности линии.



Подпись:  (Котельников Т.Т.) «22» января 2020

 (Иванов И.И.) «22» января 2020

() « » 20 г.

() « » 20 г.



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

Ашинский территориальный отдел

ул. Озиминая, 1, Аша, Челябинская область, 456010, Российская Федерация.
Тел./факс (35159) 2-18-42. E-mail: ashagzhi@mail.ru

от 01.11.2017 г. № 743

из № 671 от 04.10.2017 г.

Сергееву А.Н.
456022, Сим г., ст. Симская,
Полевая ул., д. 58

Для объявления другим заявителям

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Ашинским территориальным отделом Главного управления «Государственная жилищная инспекция Челябинской области» по Вашему коллективному обращению, направленному в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, 30.10.2017 года была проведена внеплановая выездная проверка ресурсоснабжающей организации публичное акционерное общество «Челябэнергосбыт» (далее – ПАО «Челябэнергосбыт») на предмет качественного обеспечения электрической энергии жилых домов в г. Сим ст. Симская, пос. Колослейка, пос. Караганка.

В соответствии с результатом замеров, проведенных в ходе проверки, значения уровня напряжения в данных населенных пунктах по следующим адресам, не соответствует требованиям ГОСТ 32144-2013, что отображено в акте замера напряжения электрического тока от 30 октября 2017 года:

г. Сим, станция Симская ул. Полевая д.58, д.47

1) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 58 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным электрическим сетям составляет 153 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

2) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 47 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным

электрическим сетям составляет 238 В, что соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

п. Колослейка, д. 1, д. 29

3) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 1 кв. 1 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 252 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

4) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 29 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 250 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

п. Караганка, ул. Речная, д. 10/1

5) Замерить напряжения по адресу п. Караганка, ул. Речная, д. 10/2 не представилось возможным, в виду отсутствия заявителя (собственника, нанимателя жилого помещения), был произведен замер напряжения на общем вводе электрических сетей в дома 10/1 и 10/2, составляет 245 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

По результатам проверки был составлен акт и выдано предписание ПАО «Челябэнергосбыт» в срок до 30.12.2017 года довести обеспечение напряжением до нормативного значения.

Исполнение предписания поставлено на контроль Главным управлением «Государственная жилищная инспекция Челябинской области».

Также напоминаю Вам, что согласно Кодексу Российской Федерации, об административных правонарушениях статье 7.19 самовольное подключение и использование электрической энергии влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от десяти тысяч до пятнадцати тысяч рублей.

Начальник
Ашинского территориального отдела



И.И. Стадник

О нарушении
электроснабжения"

Директору ООО "Буржэксэнерг."
Петрибу Е.С.
Зелаябинская обл. г. Зелаябинск
454071, ул. Героев Панкратова
дом № 33, офис 301.

Обращение.

Инициативная группа жителей городского поселения Сям, ст. Сямская, проживающих по улицам Липинской, Полевой, Школьной, Беве-
ной, Ключевой обращаются к Вам по поводу
су ненадлежащего электроснабжения поджи-
вляемых.

Вам хорошо известно, что электроснабже-
ние находится в аварийном состоянии,
перезагрузки отключений, и отклонений ко-
эффициентов качества эл./энергии, продолжа-
ются по настоящее время.

В связи с этим просим Вас ответить на
наше обращение инициативной группы пись-
менно в сроки установленные Федеральным зако-
ном от 02.05.2006- № 59-ФЗ.

Также у Вас планы на 2019-2020гг. о пре-
стоящих, первоочередных и дальнейших ра-
ботах по устранению нарушений электроснабжения
и отклонения коэффициентов кач-
ва эл./энергии от требований ГОСТа 32144-201

Приложение:

1 Главное управление Государственной жилищной
инспекции. Число... от... № 61/01-12-21

ООО "ББ"
Дата: 18.08.2019
Вх. № 3

2 Списки жителей ст. Сумской инициативной группы.
Листов. 22 подписи.

Исполнитель: Сергей А.Н

т. 8-912-402-38-99.

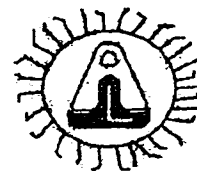
Дата: 06-02-2019г.



ООО "АЛТ"

454053, г. Челябинск, ул. Курчатова 16

+7 (351) 777-45-78



Образец заполнения платежного поручения

ПАО "Челябинвестбанк"		БИК	047501779
Банк получателя		Сч. №	30101810400000000779
ИНН 7451366924	КПП 745101001	Сч. №	40702810390320001960
ООО "АЛТ"			
Получатель			

Счет на оплату №99 от 15 января 2020

Поставщик ООО "АЛТ", 454053, г. Челябинск, ул. Курчатова 16

Покупатель: ООО "Продвижение"

№	Товар или услуга	Кол-во	Цена	Сумма
1	Деревянная пропитанная опора	93	4 923,00	457 839,00
2	Железобетонные пасынки ПТ-33	93	1 689,50	157 123,50
3	Сталь круглая d-8 мм	100	70,00	7 000,00
4	Поддерживающий зажим типа PSP 25/120.M	77	465,00	35 035,00
5	Крюк типа CS 16	154	224,70	34 603,80
6	Анкерный кронштейн типа CS	8	315,70	2 525,60
7	Анкерный зажимы типа RPA 450/120	8	1 374,91	10 999,28
8	Анкерный зажимы типа RPA 425/70	16	919,80	14 716,80
9	Анкерный клиновый зажим DN 123	24	159,21	3 821,04
10	Ответвительный герметичный зажим типа P616R	30	207,35	6 220,50
11	Провод СИП-4 4x50	1538	140,00	215 320,00
12	Комплект крепления РЛНД к опоре	1	5 000,00	5 000,00
			Итого	950 204,52
			Без НДС	0,00
			Всего	950 204,52

Всего к оплате: девятьсот пятьдесят тысяч двести четыре рубля 52 копейки

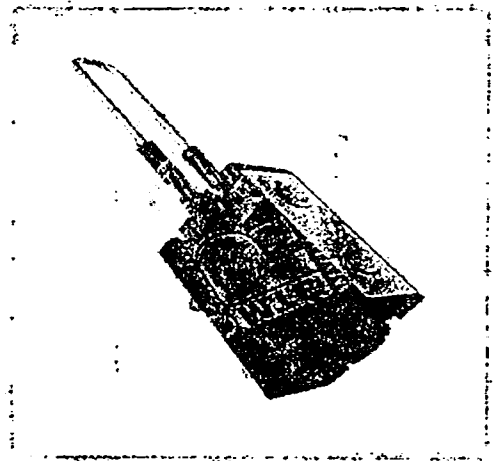
Генеральный директор



Плеханов Георгий Юрьевич

Изделия для электромонтажа / Кабельная арматура / Арматура для монтажа СИП

Зажим анкерный RPA 425/70



Код товара	3025234
Артикул	-
Производитель	НИЛЕД
Страна	Франция
Наименование	Анкерный зажим (RPA 425/70)
Упаковки	
Сертификат	РОСС RU.АЖ26.Н00139
Способ монтажа	Стационарный
Тип изделия	Зажим анкерный

Каталог производителя



Все характеристики

Цена интернет-магазина

1054.04₽

Розничная цена

1109₽

Мин. Цена

998.52₽

1 шт

шт

На заказ

В Мои избранное

Сравнить

Минимальное количество в заказе 1 шт

Узнать статус заказа



Электрика
 Свет
 Крепеж
 Безопасность

Интернет-магазин ETM -
 это более 1 млн. позиций от 480
 поставщиков

Челябинск
 Адреса магазинов

Поможем сделать покупку

8 800 775 17 71

Выгода до 10% с 17:00 до 19:00
 Всatile до 19:00 (Московское время)

[Каталог товаров](#)

[Поиск по каталогу товаров](#)

[Поиск](#)

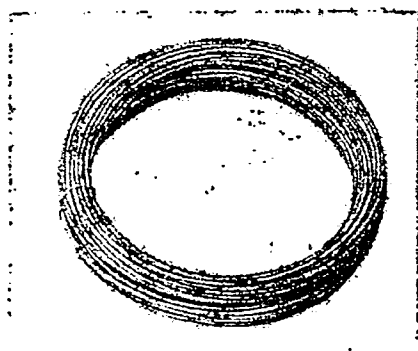
Нов.
 избранное

Вход/
 Регистрация

3
 Мои
 заказы

Низковольтное оборудование / Аппараты защиты / Устройства молниезащиты

Пруток 8 мм горячеоцинкованный



[Каталог производителя](#)

Код товара	9814926
Артикул	NCJ008
Производитель	РКС
Страна	Сербия
Наименование	Пруток 8 мм. горячеоцинкованный
Упаковка	110 м, 120 м
Сертификат	ПСБМ047
Материал изделия	Сталь горячеоцинкованная
Цвет	Светло-серый

[Все характеристики](#)

Цена интернет-заказа: **80.7**
 Розничная цена: **84.9**
 Скидка: **5%**

Мин. Цена: **76.44**

110 м
 В корзину

Минимальное количество в заказе 110 м

[Посмотреть наличие](#)
[В Московском](#)
[Складном](#)

Описание

Пруток-катанка из горячеоцинкованной стали. Диаметр: 8 мм. Площадь сечения: 50 квадратных мм. Длина: 110 метров. Используется для построения молниеприемных сетей и системы токоотвода.

Не забудьте купить

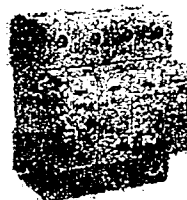
[Ограничители импульсного перенапряжения](#)

[Устройства молниезащиты](#)

[Ограничитель импульсных
перенапряжений УЗИП](#)

[Ограничитель
перенапряжения класс II](#)

[Ограничитель импульсных
перенапряжений УЗИП](#)



Ваша цена: **10610**
 Розничная цена: **11169**

Ваша цена: **4770.1**
 Розничная цена: **5021**

Ваша цена: **9479.11**
 Розничная цена: **9978**

1 шт. В корзину

1 шт. В корзину

1 шт. В корзину

Минимальное количество в заказе 1 шт

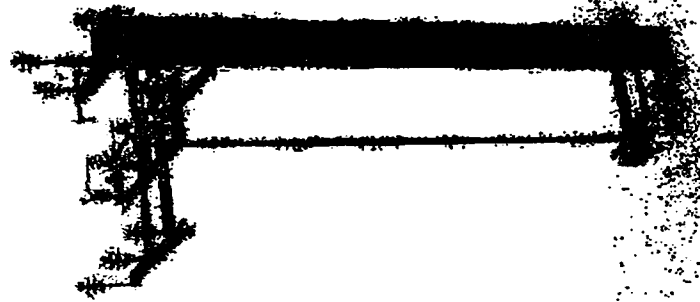
Минимальное количество в заказе 1 шт

Минимальное количество в заказе 1 шт

[Посмотреть все товары](#)

- * Главная (<https://xn--k1a5b.xn--80adxhks/>)
- * Комплект (<https://xn--k1a5b.xn--80adxhks/комплект/>)
- * Комплект крепления РЛНД

Комплект крепления РЛНД



(<https://xn--k1a5b.xn--80adxhks/image/cache/data/nd/03-800b300.jpg>)

Артикул 3.407.1-143.9
На складе 1001
Вас 71,80 кг.
Цена 6617,09 рублей
Без НДС 5514,24 р.
Последнее обновление прайс-листа 13.02.2019 14:15

* Копия сертификата

купить

Комплект крепления РЛНД цена:

От 10 до 50 шт. - 6484,75 руб.
От 50 до 100 шт. - 6418,58 руб.
От 100 до 999 шт. - 6352,40 руб.
От 999 - 6286,23 руб.

Оптовикам покупателям предусмотрены скидки звоните!!!

Комплект крепления РЛНД от ООО "Инвестэнерг" сертифицирована подробней ([/faq#sertifikat](#)) ✓

комплект состоит из 9 конструкций и все это можно

купить по отдельности

РА-1 устанавливается на железобетонную опору на расстоянии полтора два метра от вершины. Установка Рлнд рлк 10 400 укл1 монтируется на верхнюю поверхность кронштейна РА-1 с четырьмя болтовыми соединениями. К бетонной стойке прикручиваются с помощью 2 хомутов. Вниз параллельно стобу идут РА-3, РА-5, РА-7 одной стороной крепятся к трех диапазонному переключателю который поставляется заводом черз РА-2, другой непосредственно к разъединителю рлнд 10. Металлоконструкция предусматривает две ручки переключения и три диапазона:

1. включено

☐ Поиск
☐ Добавить в корзину
☐ Сравнить
☐ Добавить в избранное
☐ Добавить в корзину
☐ Сравнить
☐ Добавить в избранное

Провод СИП-4 4x50
 Код товара: 860249-0888

Код товара: 860249-0888

Цена от 180.77 руб/м

Добавить в корзину

или приобрести за наличные: 888 090 00 00



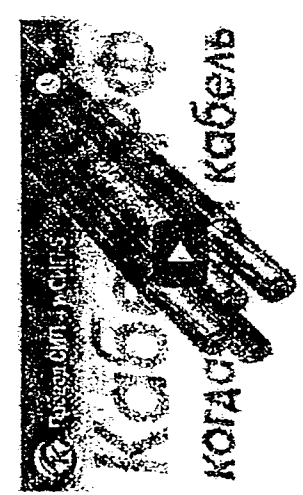
Описание	Характеристики	Преимущества	Качество	Защита от краж
----------	----------------	--------------	----------	----------------

Расшифровка провода СИП-4 4x50:

0 - Сечение жилы
 И - Изолированный
 П - Провод
 4 - Тип конструкции: провод самонесущий с четырьмя алюминиевыми фазами, токопроводящими жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена 0,66/1 кВ.
 4 - количество жил
 50 - сечение жил

Элементы конструкции провода СИП-4 4x50:

Токопроводящие жилы - алюминиевые, круглой формы, многопроволочные, уплотненные.
 Изоляция - из сшитого полиэтилена, сшитого полиэтилена.





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АШИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ
СИМСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

456020, Челябинская область, Ашинский район, город Сим, ул. Пушкина, д.6
Тел./ факс (35159) 79-0-80, E-mail: admsim@chel.surnet.ru

от 30.06 2020г. № 1025

Директору ООО «Продвижение»
С.Н. Фезореву

454071, г. Челябинск, ул. Героев Гвардейца, д. 33,
оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
info@prodvizhenie174.ru

Уважаемый Станислав Николаевич!

Поселки Караганка и Колослейка, расположенные в Ашинском районе Челябинской области имеют огромный потенциал в развитии индивидуального жилищного строительства, крестьянского (фермерского) хозяйства, туризма. Этому способствует, в том числе, месторасположение поселков (удаленность от крупных производственных предприятий) и благоприятная экологическая обстановка.

Существующие сети электроснабжения не смогут обеспечить рост электрических нагрузок, связанных с развитием индивидуального жилищного строительства, крестьянского (фермерского) хозяйства, туризма.

На основании вышеизложенного предлагаем рассмотреть вопрос о включении электрических сетей в инвестиционную программу реконструкции электрических сетей в поселках Караганка и Колослейка.

ВРИП главы администрации
Симского городского поселения



Р.Р.Гафаров