

< 11 * 1 * 1 >

«СОГЛАСОВАНО»

Смета на сумму: 6 019 894.20 руб.

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

«УТВЕРЖДАЮ»

Смета на сумму: 6 019 894.20 руб.

Форма 4т

« _____ » _____ 20__ г. /

Стройка: Челябинская область, г. Миасс

Объект: ПС МИЗ 35/6кВ

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1
(Локальный сметный расчет)

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 Министра 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. з/п	Эксп.	Всего	Осн. з/п	Эксп.	Осн. з/п	Эксп.	Всего	Осн. з/п	Эксп.
				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. Ц08-01-001-07 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	6 443.04	3 106.88	3 336.16	6 443.04	3 106.88	3 336.16	65 889.58	44 623.08	21 266.51		
										372.70	372.70	5 351.94

Демонтаж Трансформатор
трехфазный 35 кВ мощностью
4000, 6300 кВ·А, 1 шт.

Начисления: НЗ= 0,7, Н4= 0,7, Н5= 0,7, Н17= 2, Н48= 0

2. Ц08-01-069-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.24	571.39	404.93	166.47	137.13	97.18	39.95	1 713.22	1 395.80	317.41		
										61.38	14.73	211.55

Демонтаж Шина сборная - две
полосы в фазе, медная или
алюминиевая сечением до 500
мм2, 100 м

< 11 * 1 * 1 >

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----

Объем: 3*8

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0

3. Ц08-01-045-01 1 1 205.51 279.07 926.44 1 205.51 279.07 926.44 8 126.42 4 008.22 4 118.21
 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) 93.51

Демонтаж Шина сборная
 напряжением до 220 кВ с
 одним проводом в фазе на
 подвесных изоляторах, 1
 пролет (3 фазы)

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0

4. Ц08-01-052-02 12 2.39 1.68 0.71 28.68 20.14 8.54 341.92 289.22 52.70
 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) 0.05 8.44

Демонтаж Изолятор опорный
 напряжением до 10 кВ,
 количество точек крепления 2,
 1 шт.

Объем: 4*3

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0

5. Ц08-01-052-05 3 8.46 3.61 4.85 25.38 10.83 14.54 223.60 155.61 67.99
 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) 0.47 1.41 20.23

Демонтаж Изолятор проходной
 с овалыным или квадратным
 фланцем напряжением до 10
 кВ, 1 шт.

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н17= 2, Н48= 0

6. Е07-01-001-01 0.04 1 045.76 239.91 805.85 41.83 9.60 32.23 334.97 137.87 197.09
 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) 112.85 4.51 64.82

Демонтаж блоков и плит
 ленточных фундаментов при
 глубине котлована до 4 м,
 масса конструкций до 0,5 т,
 100 шт. сборных конструкций

Начисления: НЗ= 0.3, Н4= 0.3, Н5= 0.3, Н48= 0

< 11 * 1 * 1 >

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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----

7. Е67-2-2 0.2 30.47 30.47 6.09 6.09 87.59 87.59

(Приказ № 140/пр от
27.02.2015)

Демонтаж проводов из труб
суммарным сечением до 16
мм2, 100 м пучка проводов

8. Ц08-01-053-01 3 29.26 20.68 8.57 87.77 62.05 25.72 1 039.79 891.24 148.55

(Приказ № 140/пр от
27.02.2015)

Демонтаж Трансформатор тока
напряжением до 10 кВ, 1 шт.

Начисления: Н3= 0.7, Н4= 0.7, Н5= 0.7, Н17= 2, Н48= 0

Доставка оборудования

9. Т03-21-04-100 8.2 129.60 129.60 1 062.72 1 062.72 4 991.59 4 991.59

(Приказ № 140/пр от
27.02.2015)

Перевозка грузов IV класса
автомобилями-самосвалами
грузоподъемностью 10 т
работающих вне карьера на
расстояние до 100 км, 1 т груза
Объем: 6.6+1.6

10. Т03-21-02-100 10 68.61 68.61 686.10 686.10 3 222.70 3 222.70

(Приказ № 140/пр от
27.02.2015)

Перевозка грузов II класса
автомобилями-самосвалами
грузоподъемностью 10 т
работающих вне карьера на
расстояние до 100 км, 1 т груза

Монтажные работы

< 11 * 1 * 1 >

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
11. Е07-01-001-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.04	8 469.39	<u>1 179.55</u>	<u>4 715.84</u>	338.78	<u>47.18</u>	<u>102.96</u>	<u>188.63</u>	24.88		2 128.84	<u>677.61</u>	<u>1 144.36</u>
Укладка блоков и плит ленточных фундамента при глубине котлована до 4 м, масса конструкций до 1,5 т, 100 шт. сборных конструкций													
Начисления: Н3= 1.25, Н4= 1.25, Н5= 1.15													
12. С403-1003 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.0092 16	2 362.70		2 362.70		21.77				21.77		221.27	221.27
Блоки железобетонные опорные, м3													
Объем: (0.04)*0.2304													
13. Ц08-01-001-08 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	12 681.78	<u>5 776.00</u>	<u>5 393.24</u>	12 681.78	<u>5 776.00</u>	<u>1 512.54</u>	<u>5 393.24</u>			127 576.19	<u>82 958.75</u>	<u>34 070.26</u>
Трансформатор трехфазный 35 кВ мощностью 10000-40000 кВ·А, 1 шт.													
Начисления: Н17= 2													
14. С-999-01. Оборудование Силовой трансформатор ТД-10000 35/6 (осн. счет), шт.	1	7 18 801.31		7 18 801.31		7 18 801.31					4 377 499.98	4 377 499.98	
15. Ц08-01-065-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	6.6	443.68	<u>42.68</u>	<u>400.14</u>	2 928.28	<u>281.70</u>	5.63	<u>2 640.95</u>			19 393.45	<u>4 045.94</u>	<u>15 266.59</u>
Заливка трансформаторов, 1 т													
Начисления: Н17= 2													
16. Ц08-01-045-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	4 051.69	<u>930.24</u>	<u>3 088.12</u>	4 051.69	<u>930.24</u>	33.33	<u>3 088.12</u>			27 435.26	<u>13 360.73</u>	<u>13 727.35</u>
Шина сборная напряжением до 220 кВ с одним проводом в фазе на подвесных изоляторах, 1 пролет (3 фазы)													
			33.33	311.71				311.71				347.19	4 476.16

< 11 * 1 * 1 >

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
Начисления: H17=2													

17. С502-0275 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи алюминиевые марки А, сечением 185 мм2, т Объем: .8*7/1000*3	0.0168	77 150.00	77 150.00			1 296.12	1 296.12				2 985.34	2 985.34	
18. С502-0793 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Соединители овальные марки СОАС-185-3, шт.	6	77.24	77.24			463.44	463.44				1 924.80	1 924.80	
19. С509-3686 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Наконечники кабельные медные луженые под пайку ПМ 185-12 для оконцевания медных жил сечением 185 мм2, длиной 72 мм, наружным диаметром 28,0 мм, шт.	3	36.60	36.60			109.80	109.80				659.82	659.82	
20. Ц08-01-052-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Изолятор опорный напряжением до 10 кВ, количество точек крепления 2, 1 шт. Начисления: H17= 2	12	9.46	5.59 1.50	2.37 0.16		113.55	67.12 17.95	28.47 1.96			1 229.47	964.07 89.73	175.68 28.14
21. С108-0091 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Прокладки под изолятор, шт.	12	3.30	3.30			39.60	39.60				133.32	133.32	

< 11 * 1 * 1 >													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01													
Форма 4т													
22. С110-0051 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		0.12	24 300.00	24 300.00		2 916.00	2 916.00				13 470.31	13 470.31	
Изоляторы для радио и связи опорные ИО-30-450 У1, 100 шт.													
23. Ц08-01-052-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		3	32.42	<u>12.04</u> 4.22	<u>16.16</u> 1.57	97.25	<u>36.12</u> 12.66	<u>48.47</u> 4.70			806.34	<u>518.71</u> 61.01	<u>226.62</u> 67.43
Изолятор проходной с овальным или квадратным фланцем напряжением до 10 кВ, 1 шт.													
Начисления: Н17= 2													
24. С-999-02. Проходной изолятор ИП-10/1600 (осн. счет), шт.		1	790.68	790.68		790.68	790.68				4 815.24	4 815.24	
25. Ц08-01-069-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		0.24	2 277.07	<u>1 349.76</u> 372.42	<u>554.88</u> 204.61	546.50	<u>323.94</u> 89.38	<u>133.17</u> 49.11			6 151.78	<u>4 652.68</u> 441.06	<u>1 058.04</u> 705.18
Шина сборная - Две полосы в фазе, медная или алюминевая сечением до 500 мм2, 100 м Объем: 3*8 Начисления: Н17= 2													
26. С502-0624 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		0.089	1 13 463.91	113 463.91		10 098.29	10 098.29				42 199.83	42 199.83	
Шины ШММ сечением от 300 до 400 мм2, т Объем: 3.56/1000*25													
27. С502-0629 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)		1.2	2 095.17	2 095.17		2 514.20	2 514.20				6 924.32	6 924.32	
Шинодержатели ШКШ, 10 шт.													

< 11 * 1 * 1 >

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
28. Ц08-02-412-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.2	126.52	<u>74.79</u>	44.61	<u>7.12</u>	25.30	<u>14.96</u>	8.92	<u>1.42</u>	0.10	258.26	<u>214.88</u>	<u>8.78</u>
Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого однопровитного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение до 16 мм2, 100 м													
Начисления: Н17= 2													
29. С502-0497 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	0.13	2 230.00		2 230.00		289.90		289.90			1 422.61	1 422.61	
Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с медной жилой марки ПВ1, сечением 2,5 мм2, 1000 м													
30. Ц08-01-053-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	3	60.33	<u>29.55</u>	18.54	<u>12.25</u>	0.93	181.00	<u>88.65</u>	55.61	<u>36.74</u>	1 924.73	<u>1 273.20</u>	<u>212.22</u>
Трансформатор тока напряжением до 10 кВ, 1 шт.													
Начисления: Н17= 2													
Пуско-наладочные работы													
31. Ц101-02-002-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015)	1	958.82	<u>958.82</u>			958.82		<u>958.82</u>			9 784.94	<u>9 784.94</u>	
Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный напряжением до 35 кВ, мощностью свыше 1,6 МВА, 1 шт.													

< 11 * 1 * 1 >

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
32. Ц101-02-017-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Трансформатор тока измерительный выносной напряжением до 11 кВ, с твердой изоляцией, 1 шт.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		3	68.98	68.98		206.93	206.93				2 111.70	2 111.70	
33. Ц101-03-020-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Схема вторичной коммутации масляного выключателя напряжением до 11 кВ с местным управлением и общим приводом пружинно-моторным или грузовым, 1 схема	1	1	317.63	317.63		317.63	317.63				3 241.45	3 241.45	
34. Ц101-03-020-04 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Схема вторичной коммутации масляного выключателя с дистанционным управлением с общим электромагнитным, моторным или грузовым приводом, напряжение выключателя до 35 кВ, 1 схема	1	1	423.50	423.50		423.50	423.50				4 321.93	4 321.93	
35. Ц101-11-011-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами, 100 точек	0.1	0.1	209.76	209.76		20.98	20.98				214.06	214.06	
36. Ц101-11-028-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток машин и аппаратов, 1 измерение	3	3	1.29	1.29		3.88	3.88				39.64	39.64	

< 11 * 1 * 1 >

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
37. Ц101-11-028-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям, 1 линия		7	5.18	<u>5.18</u>		36.25	<u>36.25</u>				369.98	<u>369.98</u>	
38. Ц101-11-025-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение коэффициента абсорбции обмоток трансформаторов и электрических машин, 1 измерение		2	26.22	<u>26.22</u>		52.44	<u>52.44</u>				535.15	<u>535.15</u>	
39. Ц101-11-024-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением свыше 1 кВ, 1 фазировка		6	26.22	<u>26.22</u>		157.32	<u>157.32</u>				1 605.45	<u>1 605.45</u>	
40. Ц101-11-021-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Измерение переходных сопротивлений постоянному току контактов шин распределительных устройств напряжением до 10 кВ, 1 измерение		6	13.27	<u>13.27</u>		79.63	<u>79.63</u>				812.64	<u>812.64</u>	

< 11 * 1 * 1 >													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Документ составлен в ПК РИК (вер.1.3.191022) тел./факс (495) 347-33-01													
Форма 4т													
41. Ц101-11-021-02	3	26.22	26.22	78.66	78.66	802.73	802.73						
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)													
Измерение переходных сопротивлений постоянному току контактов шин распределительных устройств напряжением до 35 кВ, 1 измерение													
42. Ц101-12-010-01	2	39.62	39.62	79.23	79.23	808.57	808.57						
(Приказ № 140/пр от 27.02.2015)													
Испытание обмотки трансформатора силового, 1 испытание													
ИТОГО ПО СМЕТЕ													
СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ -													
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ -													
СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -													
МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НЕ УЧТЕННЫЕ В РАСЧЕНКАХ -													
НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=80,75 - по стр. 1-5, 8, 13, 15, 16, 20, 23, 25, 28, 30; %=72,25 - по стр. 7)													
СМЕТНАЯ ПРИВЫЛЬ - (%=52 - по стр. 1-5, 7, 8, 13, 15, 16, 20, 23, 25, 28, 30)													
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -													
СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -													
МАТЕРИАЛОВ -													
НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=110,5 - по стр. 6, 11)													
СМЕТНАЯ ПРИВЫЛЬ - (%=68 - по стр. 6, 11)													
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -													
СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -													
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПЕРЕВОЗКИ ГРУЗОВ -													
СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -													
НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=55,25 - по стр. 31-42)													
СМЕТНАЯ ПРИВЫЛЬ - (%=32 - по стр. 31-42)													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ -						4 951.31					46 153.83		
. ВСЕГО ПО СМЕТЕ						793 565.37					5 016 578.50		
ВСЕГО НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ						13 793.79					162 846.83		
ВСЕГО СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ						9 326.82					103 950.89		
НДС						158 713.07					1 003 315.70		
ИТОГО с НДС						952 278.44					6 019 894.20		

Составил: _____
(должность, подпись, Ф.И.О)

Проверил: _____
(должность, подпись, Ф.И.О)

Договор № 07-20-21
Об осуществлении технологического присоединения
энергопринимающих устройств (энергетических установок к электрическим сетям
ООО «Продвижение»

г. Челябинск

27.02.2020 г.

ООО «Продвижение», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Федорева Станислава Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Визард» именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Попова М.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение **отходящая КЛ-6кВ от ПС МИЗ до ТП/6/0,4кВ** расположенного по адресу: **Челябинская область, г. Миасс** 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 1500 (кВт);
категория надежности 3;
класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение 6 (кВ);
максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств ----- (кВт);
Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.
2. Технологическое присоединение необходимо **отходящая КЛ-6кВ от ПС МИЗ до ТП/6/0,4кВ** расположенного по адресу: **Челябинская область, г. Миасс**
3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия).
4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.
Срок действия технических условий составляет 2 год (года) со дня заключения настоящего договора.
5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет четыре месяца со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. 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 13 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 и направить заявителю подписанный сетевой организацией акт о выполнении технических условий;
 - не позднее срока, указанного в п.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический

С.Н. Федорев

М.В. Попов



прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, акт об осуществлении технологического присоединения, выполнить расчет потерь в электрических сетях потребителя в случае, когда прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. 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 в выполнении технических условий;
- 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 допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, акт об осуществлении технологического присоединения, расчет потерь в электрических сетях потребителя в случае, когда прибор учета находится не на границе балансовой принадлежности либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 рабочих дней со дня получения указанных актов 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.

9. 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.

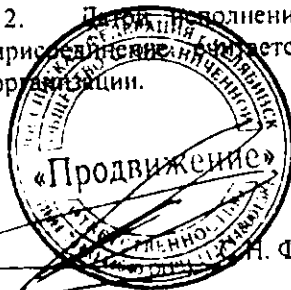
III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 104/1 от 30 декабря 2019 года, и составляет 15 233,68 рублей, в том числе НДС.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;
- 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. При выполнении обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.



И. Федорев

М.В. Попов

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

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

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор. Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

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

19. 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

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

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. В случае не направления заявителем подписанного договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

23. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон



С.Н. Федорев

М.В. Попов

VIII. Приложения к договору

24. Неотъемлемой частью договора являются следующее приложение:
- Технические условия № 94-10-21 от 24.09.2010 г.

IX. Почтовые адреса и реквизиты сторон

Сетевая организация

Заявитель

ООО «Продвижение»

ООО «Визард»

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

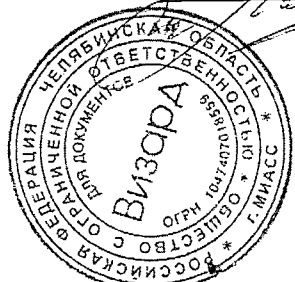
X. Подписи сторон

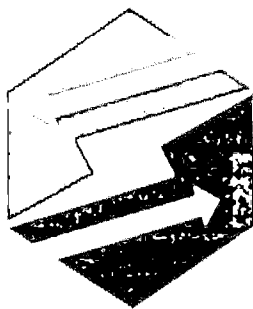
Директор

Директор

м.п.


С.Н. Федореев


М.В. Попов



ПРОДВИЖЕНИЕ

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

Приложение №1 к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям № 07-АД-16 от 24 февраля 2010 г.

Технические условия

Регистрационный номер № 07-АД-14

от 24 февраля 2010 г.

Заявитель: ООО «Визард»

1. Общие сведения:

- 1.1. *Наименование объекта:* проектируемая КЛ-6кВ от ПС «МИЗ» 35/6кВ до ТП-6/0,4кВ
- 1.2. *Место расположение объекта:* Челябинская обл., г. Миасс, ул. Пролетарская, д. 1
- 1.3. *Максимальная мощность:* 1500кВт
в том числе существующая: 0кВт
- 1.4. *Категория надежности:* 3
- 1.5. *Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:* 6кВ
- 1.6. *Точка присоединения:* ПС «МИЗ» 35/6кВ ЗРУ-6кВ
- 1.7. *Основной источник питания:* ПС «МИЗ» 35/6кВ
- 1.8. *Резервный источник питания:* нет
- 1.9. *Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств:* 2021 г.

2. Мероприятия, выполняемые заявителем:

- 2.1. *Требования при проектировании:* разработать проектную документацию электроснабжения объекта Заявителя, в которой предусмотреть следующий раздел:
 - строительство КЛ-6кВ для электроснабжения ТП-6/0,4кВ Заявителя, в котором определить характер трассы, способ прокладки и конструкцию кабелей.
 - монтаж ТП-6/0,4кВ
- 2.2. *Требования к усилению существующей сети:* нет
- 2.3. *К устройствам:* все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации; тип и характеристики определить проектной документацией
- 2.4. *К учету электрической энергии:* установить пункт коммерческого учета электрической энергии на границе балансовой принадлежности.

2.5. *К компенсации реактивной мощности:* обеспечить $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 на границе балансовой принадлежности, при необходимости выполнить компенсацию реактивной мощности

3. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:

3.1. *Требования при проектировании:* разработать проектную документацию, в которой предусмотреть:

3.1.1. замену силового трансформатора ТМ-6300кВа 35/6кВ на силовой трансформатор ТД-10000кВа 35/6кВ

3.1.2. проверку оборудования Сетевой организации на пропуск дополнительной мощности. При неудовлетворительном результате расчетов, предусмотреть реконструкцию своих объектов электросетевого хозяйства

3.2. *Требования к усилению существующей сети:* по результатам проектирования 3.1.2

3.3. *К устройствам:* все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации; тип и характеристики определить проектной документацией

3.4. *К учету электрической энергии:* нет

3.5. *К компенсации реактивной мощности:* нет

4. Заявитель в соответствии с настоящими техническими условиями выполняет проект электроснабжения своего объекта. Проект согласовать с сетевой организацией и иными уполномоченными организациями.

5. Перед присоединением энергопринимающих устройств к точке присоединения произвести необходимые пуско-наладочные работы и необходимые испытания.

6. Включение объекта будет произведено после:

- осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя сетевой организацией;

- подписания Акта о выполнении технических условий

- подписания Акта об осуществлении технологического присоединения

7. Технические условия действительны два года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения заявителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.

8. Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности установлена в месте присоединения проектируемой КЛ-6кВ в ЗРУ-6кВ ПС «МИЗ» 35/6кВ

Директор



С.Н. Федорев

of these are:

юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

2.Номер записи в ЕГРЮЛ (номер записи в ЕГРИП) и дата ее внесения в реестр_1047407018559_____

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес: 456320 Челябинская обл., г. Миасс, ул. Богдана Хмельницкого, 52 _____
(индекс, адрес)

Паспортные данные: серия _____ номер _____ выдан (кем, когда) _____

(для физических лиц)

4. В связи с Увеличение объема максимальной мощности
(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. - указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение _____ отходящая КЛ-6кВ от ПС МИЗ ЗРУ-6кВ до ТП 6/0,4кВ _____
(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных _____ Челябинская область г. Миасс _____
(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств 1 (одна)

(описание существующей сети для присоединения,

максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 1500 кВт при напряжении 6 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения 1 - 1500 кВт, точка присоединения - кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 1500 кВт при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 - 1500 кВт;

точка присоединения _____ - _____ кВт;

б) максимальная мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения _____ - _____ кВт;

точка присоединения _____ - _____ кВт.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов 2500 кВА.

8. Количество и мощность генераторов _____

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:

I категория кВт;

II категория кВт;

III категория	1500	кВт.
---------------	------	------

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения _____ смешанная, преобладает активная _____

11. Величина и обоснование технологического минимума (для генераторов) _____

12. Необходимость наличия технологической и(или) аварийной брони _____

Величина и обоснование технологической и аварийной брони _____

13.Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1	06.2021	11.2021	1500	3

14.Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договор энергоснабжения (купи – продажи электрической энергии (мощности) _____

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150кВт и менее 670кВт, пункты 7,8,11 и 12 настоящей заявки не заполняют.

Приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

- ☐ План расположения энергопринимающих устройств.
- ☐ Копия документа, подтверждающего право собственности
- ☐ Копия свидетельства о регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя или юридического лица
- ☐ Доверенность или иные документы, подтверждающий полномочия представителя заявителя, подающего (получающего), в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.
- ☐ Проект акта аварийной и (или) технологической брони в 2-х экземплярах *(составляется на основании проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя)*.
- ☐ Акт разграничения БП и ЭО, Акт об осуществлении технологического присоединения, ТУ подтверждающие мощность *(в случае увеличения существующей максимальной мощности)*.
- ☐ Реквизиты *(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)*

Заявитель _____ Попов М.В.

отчество) _____

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.

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

МП " " 20__ г.