



Общество с ограниченной ответственностью

«ЭнергоПромСеть»

442963, Пензенская область г. Заречный,

улица Зеленая, стр. 4

тел./факс 8(841-2) 23-22-25, доб. 205

e-mail: eps_office@eps-group.pro

ИНН/КПП 5838013310/583801001

ОРГН 1185835001208

09.08.2023 № 01-070/408

На № _____ от _____

И. о. первого заместителя
Министра ЖКХ
и ГЭН Пензенской области

Д.И. Сагайдачному

Уважаемый Дмитрий Игоревич!

В рамках открытого дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоПромСеть» на 2024 год направляем дополнительные расчетные материалы, согласно приложению.

Приложение: на 47 л. в 1 экз.

1. Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор по ООО «ЭнергоПромСеть» на 2024 год. таблица № П2.1;

2. Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах по ООО «ЭнергоПромСеть» на 2024 год. таблица №П2.2;

3. Договор от 28.12.2021 г. №41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 28.12.2021;

4. Технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям от 28.12.2021 №41-ТП;

5. Протокол разногласий к договору №38-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 28.12.2021;

6. Дополнительное соглашение к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 24.06.2022;

7. Акт о выполнении технических условий к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 09.01.2023 №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/99;

8. Акт об осуществлении технологического к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 09.01.2023 №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/100;

9. Акт о выполнении технических условий к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 26.07.2023 №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/36;

10. Акт об осуществлении технологического к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 29.07.2023 №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/35;

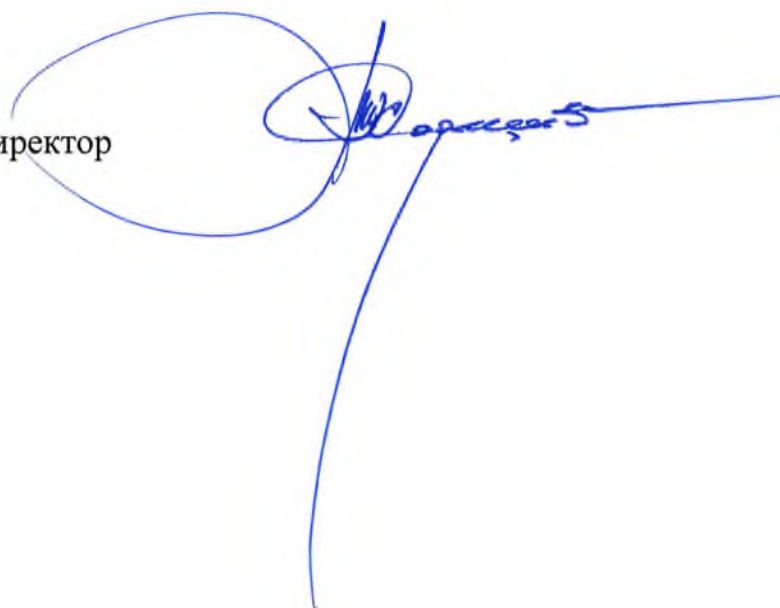
11. Инвентарная карточка учета объектов основных средств «Комплектная трансформаторная подстанция КТП-22 типа КТП-100/6/0,4-12-У1 «Киоск» с трансформатором;

12. Инвентарная карточка учета объектов основных средств «Комплектная трансформаторная подстанция КТП-152»;

13. Акт об осуществлении технологического к договору от 26.07.2022 г. №33/22 с ООО «СТРОЙТЕХ»;

14. Акт о выполнении технологических условий к договору от 27.07.2022 г. №34/22 с ООО «СТРОЙТЕХ»;

Генеральный директор



М.А. Хормушов

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор по ООО "ЭнергоПромСеть" на 2024 год

1	Напряжение	Количество цепей на опоре	Материал опоры	Количество условных единиц на 100 км трассы	Протяженность (км)	Объем условных единиц (у.е.)	Примечания
		3		5	6	7= 5 x 6 /100	
ВЛЭП	1150		металл	800			
	750	1	металл	600			
	400-500	1	металл	400			
			ж/бетон	300			
	330	1	металл	230			
			ж/бетон	170			
		2	металл	290			
			ж/бетон	210			
	220	1	дерево	260			
			металл	210			
		2	ж/бетон	140			
			металл	270			
	110-150	1	ж/бетон	180			
			дерево	160			
		2	ж/бетон	130			
металл			190				
КЛЭП	220			3000			
	110			2300			
ВН, всего							
ВЛЭП	35	1	дерево	170			
			металл	140			
			ж/бетон	120			
	1-20	2	металл	180			
			ж/бетон	150			
			дерево	160			
КЛЭП	20-35			470			
	3-10			350	204,29	715,03	
СН, всего					204,29	715,03	
ВЛЭП	0,4кВ		дерево	260			
			дерево на ж/б пасынках	220			
			ж/бетон, металл	150	33,30	49,95	
КЛЭП	до 1 кВ			270	429,11	1 158,60	
НН, всего					462,42	1 208,56	
ИТОГО					666,71	1 923,58	

Генеральный директор



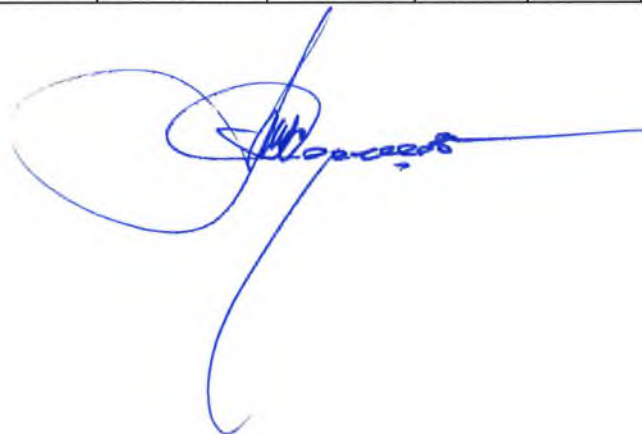
Хормушов М.А.

Таблица N П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах по ООО "ЭнергоПромСеть" на 2024 год

п/п	Наименование	Единица	Напряжение,	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	на 2024 год		Примечания	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц		
					у.ед.	ед. изм.		у.е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6		
1	Подстанция	шт	1150	1000				
			750	600				
			400 - 500	500				
			330	250				
			220	210				
			110 - 150	105				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	шт.	35	75				
			1150	60				
			750	43				
			400 - 500	28				
			330	18				
			220	14				
3	Воздушный выключатель 3 фазы	шт.	110 - 150	7,8				
			35	2,1				
			1-20	1	18	18		
			1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
4	Масляный выключатель	шт	330	66				
			220	43				
			110 - 150	26				
			35	11				
5	Отделитель с короткозамыкателем	шт	1-20	5,5				
			220	23				
			110 - 150	14				
			35	6,4				
6	Выключатель нагрузки	шт	1-20	3,1	110	341		
			400 - 500	35				
			330	24				
			220	19				
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	шт	110 - 150	9,5				
			35	4,7				
8	То же, 50 Мвар и более	шт	1-20	2,3	1002	2304,6		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4				
			1-20	2,4				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	шт	1-20	2,5	1	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	шт	1-20	2,3	29	66,7		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	шт	1-20	3	103	309		
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	шт	35	3,5				
14	Итого		ВН	-	-			
			СН2	-	1263	3041,8		
			НН	-	-			

Генеральный директор



Хормушов М.А.

ДОГОВОР № 41-ТП
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Заречный, Пензенская область

«28» 12 2021 г.

ООО «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АТОМ-ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» (далее по тексту ООО «АТОМ-ТОР ЗАРЕЧНЫЙ») в лице исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1. По настоящему договору «Сетевая организация» принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) ВРУ здания 701.

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 3000 (кВт);

категория надежности вторая (2);

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.

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения ВРУ здания 701 расположенного (которые будут располагаться): Пензенская обл. г. Заречный ул. Транспортная, здание 31, корпус 1

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не более 15 метров во внешнюю сторону от границы участка заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты заявителя.

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

Срок действия технических условий составляет 5 лет со дня заключения настоящего договора.

1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 (года) 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 10 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств «Заявителя» к электрическим сетям, фактическую подачу напряжения и мощности, составить при участии «Заявителя» акт выполнения технических условий, акт об осуществлении технологического присоединения, акт допуска в эксплуатацию прибора учета э/энергии и направить их заявителю.

2.2. «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.

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;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств «Сетевой организацией»;

после осуществления «Сетевой организацией» фактического присоединения энергопринимающих устройств «Заявителя» к электрическим сетям, фактического приема напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 10 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.

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 приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от «30» декабря 2020 г. № 223 и составляет 25129548 рублей 06 коп, в том числе НДС (20%) 4188258 рублей 01 коп.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) не подлежит изменению в случае снижения или увеличения фактических затрат Сетевой организации.

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

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня 15.01 - 25 м заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня 28.02 - 75 м заключения настоящего договора;

20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

3.3. Датой исполнения обязательства «Заявителя» по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности «Сторон»

4.1. «Заявитель» несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, «Сетевая организация» - до границ участка заявителя.

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, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день 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 составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из «Сторон».

Реквизиты Сторон

«Сетевая организация»:
ООО «ЭнергоПромСеть»
442961, Пензенская обл, г. Заречный,
ул. Фадеева, дом 28, офис 1
ИНН 5838013310 КПП 583801001
р/с 40702810312180000740
Филиал «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ» Банка ВТБ
(ПАО) в г. Москве
кор/сч 30101810145250000411
БИК 044525411
ОГРН 1185835001208
тел. (8412) 60-57-39, 60-80-80, доб.201

«Заявитель»:
ООО «Атом-ТОР-Заречный»
442961, Пензенская обл., г. Заречный,
ул. Транспортная, здание 31 корпус 2
ИНН 5838014321 КПП 583801001
ОГРН 1195835017641
р/с:40702810248000006796
Пензенское отделение №8624 ПАО
СБЕРБАНК
к/с: 30101810000000000635
тел. 89273851717

Генеральный директор ООО «ЭПС»

М.А.Хормушов

Исполнительный директор
ООО «Атом-ТОР-Заречный»

Д.В.Кулагин

Приложение №1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
ООО «ЭнергоПромСеть»
Пензенская область, г.Заречный
от 28.12.2021 № 41-Т11.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для технологического присоединения к электрическим сетям



Сетевая организация	ООО «ЭнергоПромСеть» Пензенская область, г. Заречный
Заявитель	ООО «Атом-ТОР-Заречный» г. 89273851717
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя	Вводно-распределительные устройства (ВРУ) здания 701
2. Место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя	Пензенская обл. г. Заречный ул. Транспортная, здание 31, корпус 1
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет	3000 кВт (3 МВт)
4. Категория надежности	вторая
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение	6 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя	1 МВт - март 2022; 1 МВт - декабрь 2022; 1 МВт - декабрь 2023;
7. Точка (точки) присоединения энергопринимающих устройств заявителя	Центральный распределительный пункт №3 (ЦРП-3) РУ-6 кВ 1 точка- ячейка №2—(выключатель ВМПЭ 630А) 2 точка- ячейка №4—(выключатель ВМПЭ 630А)
8. Основной источник питания	ГПП--3 силовой трансформатор №1 P= 25 МВА
9. Резервный источник питания	ГПП--3 силовой трансформатор №2 P= 25 МВА
10. Сетевая организация осуществляет	10.1.Создание технической возможности и выполнение мероприятий по технологическому присоединению объекта к действующим электрическим сетям. 10.2. Проектирование и строительство трех трансформаторных подстанций мощностью 2х1000 кВА. (2КТПН-П-К/К 1000/6/0,4), сетей 6-0,4 кВ, систем учета электроэнергии. 10.3. Выполнение пуско-наладочных работ на сетях и оборудовании. 10.8. Ввод в эксплуатацию вновь построенных объектов, сетей и оборудования. 10.9.Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя. 10.10.Проверку выполнения технических условий. 10.11. Подготовку документов о технологическом присоединении: - акта о выполнении технических условий, - акта о выполнении технологического присоединения энергопринимающих

	<p>устройств заявителя, - акта допуска в эксплуатацию приборов учета э/энергии. 10.12. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств и сетей заявителя к своим электрическим сетям в точке присоединения. 10.13. Фактическую подачу напряжения и мощности (включение коммутационного аппарата) на энергопринимающие устройства и сети заявителя.</p>
<p>11. Заявитель осуществляет</p>	<p>11. Мероприятия по технологическому присоединению (в границах своего земельного участка) энергопринимающих устройств к точке присоединения 11.1. Объем проектных, строительномонтажных работ обеспечивающих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в соответствии с требуемыми параметрами настоящих ТУ: - проектирование и монтаж вводно-распределительных устройств (ВРУ) здания 701 с оборудованием обеспечивающим необходимый объем защиты и автоматики в соответствии с категорией надежности электроснабжения объекта и повторным контуром заземления ВРУ. 11.2. Согласование проекта с ООО «ЭнергоПромСеть». 11.3. Уведомляет ООО «ЭнергоПромСеть» о выполнении технических условий. 11.5. Предоставление в ООО «ЭнергоПромСеть» - исполнительной технической документации, - однолинейной схемы электроснабжения объекта</p>
<p>12. Срок действия настоящих технических условий составляет</p>	<p>5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям</p>

Генеральный директор

М.А.Хормушов

Согласовано:  И.В. Дильман
Заместитель Главы Администрации г. Заречного


21.12.21. 

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к договору № 38-ТП об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Заречный

«22» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Атом-ТОР-Заречный» (ООО «Атом-ТОР-Заречный»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности 58 АА 1610544 от 09.04.2021 г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, подписали настоящий протокол разногласий (далее – Протокол) о нижеследующем:

1. Со дня подписания настоящего Протокола условия пунктов Договора, указанных в графе 2 таблицы, применяются в редакции, указанной в графе 3 таблицы (ниже).

№ раздела/ пункта	Редакция Договора, предложенная ООО «ЭнергоПромСеть»	Согласованная Сторонами редакция Договора
1	2	3
п. 1.6.	Отсутствует	1.6. Сетевая организация уведомлена, что обязательства Заказчика по оплате за подключение по настоящему договору осуществляется за счет средств федеральной субсидии, полученной на основании Соглашения о предоставлении из федерального бюджета субсидии акционерному обществу «Атом-ТОР», осуществляющему функции по управлению территориями опережающего социально-экономического развития, созданными на территориях закрытых административно-территориальных образований (за исключением Дальневосточного федерального округа), на финансовое обеспечение его деятельности от 01.10.2021 г. № 139-11-2021-328 (далее – соглашение о предоставлении субсидии).
п. 1.7.	Отсутствует	1.7. Сетевая организация при оформлении документов (Счетов, Акта о подключении (техническом присоединении) и других документов, подтверждающих возникновение денежных обязательств (обязательств по оплате) Заказчика по настоящему

		Договору, обязуется через символ «/» перед номером документа указывать идентификатор соглашения о предоставлении субсидии – 0000000013921P9J0002.
п. 1.8.	Отсутствует	1.8. Сетевая организация выражает согласие на осуществление Министерством экономического развития Российской Федерации и уполномоченными органами государственного финансового контроля проверок соблюдения целей, условий и порядка предоставления средств, источником финансового обеспечения которых является субсидия.
п. 1.9.	Отсутствует	1.9. Сетевая организация не вправе приобретать за счет полученных средств по настоящему Договору иностранную валюту, за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий.

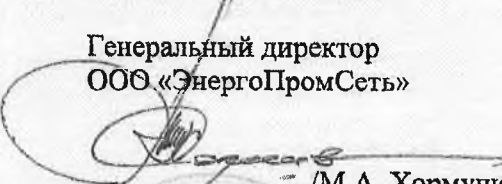
1. Стороны пришли к соглашению изменить номер Договора на: № 0000000013921P9J0002/023/41-ТП.

2. Иные условия Договора, не измененные настоящим Протоколом, остаются в силе и одобряются Сторонами.

3. Настоящий Протокол составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Сетевая организация:

Генеральный директор
ООО «ЭнергоПромСеть»



/М.А. Хормушов/

М.П.



Заявитель:

Исполнительный директор
ООО «Атом-ТОР-Заречный»

 /Д.В. Кулагин/



183

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 0000000013922РЗТ0002/1
к договору от 28.12.2021г. № 0000000013921Р9J0002/023/41-ТП об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям

г. Заречный, Пензенская область

«24» июня 2022 года

ООО «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АТОМ-ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» (далее по тексту ООО «АТОМ-ТОР ЗАРЕЧНЫЙ»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности от «09» АПРЕЛЯ 2021 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в соответствии с распоряжением от «23» ИЮНЯ 2022 года № 01, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению:

1.1. Изменить номер договора 0000000013921Р9J0002/023/41-ТП на номер 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП.

1.2. Пункт 1.1 договора изложить в следующей редакции:

«1.1. По настоящему договору «Сетевая организация» принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) **ВРУ здания 701**, 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 **1880 (кВт)**;

категория надежности **вторая (2)**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение **0,4 (кВ)**;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **0 (кВт)**.

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

1.3. Абзац первый пункта 3.1 изложить в следующей редакции:

«3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от «30» декабря 2020 года № 223 и составляет 25 637 647 рублей 46 копеек, в том числе НДС (20%) - 4 272 941 рубль 24 копейки.»

1.4. Приложение № 1 к договору изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

1.5. Приложение № 2 к договору изложить в редакции Приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Остальные пункты договора остаются без изменений.

3. Настоящее дополнительное соглашение оформлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

4. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным с даты поступления подписанного «Заявителем» экземпляра настоящего договора в «Сетевую организацию».

Реквизиты Сторон

«Сетевая организация»:

ООО «ЭнергоПромСеть»
442961, Пензенская обл, г. Заречный,
ул. Фадеева, дом 28, офис 1
ИНН 5838013310 КПП 583801001
р/с 40702810312180000740
Филиал «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ» Банка ВТБ
(ПАО) в г. Москве

«Заявитель»:

ООО «Атом-ТОР-Заречный»
442961, Пензенская обл., г. Заречный,
ул. Транспортная, здание 31 корпус 2
ИНН 5838014321 КПП 583801001
ОГРН 1195835017641
р/с:40702810248000006796
Пензенское отделение №8624 ПАО


кор/сч 30101810145250000411
БИК 044525411
ОГРН 1185835001208
тел. (8412) 60-57-39, 60-80-80, доб.201
Генеральный директор ООО «ЭПС»


/М.А. Хормушов/



СБЕРБАНК
к/с: 30101810000000000635
тел. 89273851717

Исполнительный директор
ООО «Атом-ТОР-Заречный»


/Д.В. Кулагин/



А К Т
о выполнении технических условий
к договору от 28.12.2021г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям

№0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/99

от 09.01 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем ООО «ЭнергоПромСеть», в лице Генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» (далее по тексту ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ») в лице Исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности №1 от 20.12.2021 г., именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям к договору о технологическом присоединении №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП от 28.12.2021 г.
2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 технических условий.
3. Максимальная мощность (всего) 1880 кВт, в том числе:
присоединяемая максимальная мощность 940 кВт; (2 этап)
ранее присоединенная максимальная мощность 940 кВт; (1 этап)
максимальная мощность объектов микрогенерации 0 кВт
Категория надежности электроснабжения 2.

Перечень точек присоединения по 2 этапу:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт) (2 этап)
1	ТП-236 силовые трансформаторы №1 и №2 (P=2x1000 кВА)	ТП-236 кабельные линии 0,4 кВ от фидеров № 5,6,7,8,9,11,12,13,14,15	0,4	940

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: проектная и исполнительная документация на трансформаторную подстанцию и сети 6/0,4, паспорта на оборудование и сети, протоколы измерений.

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя: ВРУ-6,7,8,9,10 здания 701 по ул. Транспортной, здание 31, корп. 1, в лице начальника ПТО ООО «ЭнергоПромСеть» Моисеева И.Ф. с участием заявителя Кулагина Д.В.

В ходе проведения осмотра установлено:

Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнены с оценкой удовлетворительно.

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные 2 этапом технических условиями выполнены.

Подписи сторон:

Генеральный директор
ООО «ЭнергоПромСеть»

Хормушов М.А./

« 09 » января 2023 г.

Исполнительный директор
ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ»

Кулагин Д.В./

« 09 » января 2023 г.



А К Т

об осуществлении технологического присоединения к договору от 28.12.2021г. № 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

№ 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/100

от 09.01.2023г.

Настоящий акт составлен Обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемым (именуемой) в дальнейшем «Сторона 1», в лице Генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Обществом с ограниченной ответственностью «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ», именуемым (именуемой) в дальнейшем «Сторона 2», в лице Исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности №1 от 20.12.2021 г., с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП в полном объеме (2 этапа) на сумму 12413099 (двенадцать миллионов четыреста тринадцать тысяч девятьсот девять) руб. 97 коп., в том числе НДС (20%) 2068850 (два миллиона шестьдесят восемь тысяч восемьсот пятьдесят) руб. 00 коп.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Пензенская обл. г. Заречный. здание 701 по ул. Транспортная, зд. 31, корп. 1.

Акт о выполнении технических условий №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/99
Дата фактического присоединения . .20 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1880 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной) 940 кВт; (2 этап)

ранее присоединенная максимальная мощность 940 кВт; (1 этап)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2*1000 кВА.

Категория надежности электроснабжения 2

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт) (2 этап)	Величина Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)
1	ТП-236 силовые трансформаторы №1 и №2 (P=2*1000 кВА)	ТП-236 кабельные линии 0,4 кВ от фидеров № 5,6,7,8,9,11,12,13,14,15	НН	940	0
В том числе опосредовано присоединенные					

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-236 ф-5,6,7,8,9,11,12,13,14,15.	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-236 ф-5,6,7,8,9,11,12,13,14,15

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

Наименование электроустановки (оборудования) «Сторона 1»	Наименование электроустановки (оборудования) «Сторона 2»
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-236 ф-5,6,7,8,9,11, 12,13,14,15, трансформаторы тока, приборы учета.	ВРУ 6,7,8,9,10, перекидные рубильники.

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

Наименование электроустановки (оборудования) «Сторона 1»	Наименование электроустановки (оборудования) «Сторона 2»
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-236 ф-5,6,7,8,9,11, 12,13,14,15, трансформаторы тока, приборы учета.	ВРУ 6,7,8,9,10, перекидные рубильники.

3. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

ЦРП-3: яч.6 ток отсечки $I_1 = 2000 \text{ A}$, $I_2 = 67 \text{ A}$; яч.14 ток отсечки $I_1 = 2000 \text{ A}$, $I_2 = 33 \text{ A}$;

ТП-236 РУ-0,4 кВ фидера № 5,6,7,8,9,11,12,13,14,15 автоматический выключатель -400 А

ВРУ-6,7,8,9,10 (ввода №1,№2)—предохранители ПН-2 -315А

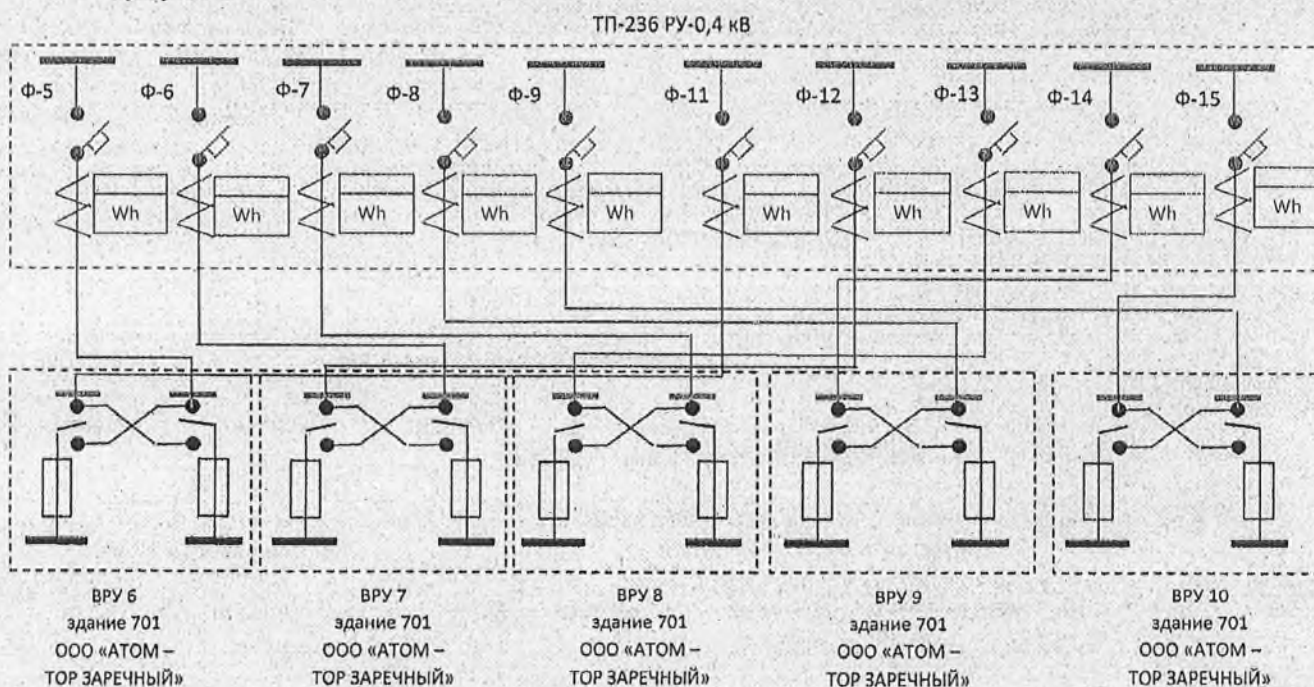
5. Автономный резервный источник питания: НЕТ.

6. Операции в электроустановках, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из сторон, по принадлежности электросетей и электрооборудования, установленной настоящим актом.

7. Все работы по эксплуатации и ремонту сетей и электрооборудования производятся в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

8. Каждая из сторон обязуется обеспечить на своей территории охрану электросетей, принадлежащих другой стороне (при наличии), а так же обеспечить в согласованное время доступ к электроустановкам, принадлежащим другой стороне, для проведения необходимых работ.

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



- 9.1. Оборудование ООО «ЭнергоПромСеть» показано синим цветом.
9.2. Оборудование ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» показано черным цветом.
9.3. Границы раздела балансовой принадлежности показаны красным цветом.

10. Ответственность за состояние контактных соединений на границах раздела балансовой принадлежности в пределах ВРУ 6,7,8,9,10 несет ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ».

11. Расчетные приборы учета установлены на границе балансовой принадлежности электросетей и находятся на балансе ООО «ЭнергоПромСеть».

12. Сторона, на чьей территории находятся приборы учёта, обеспечивает их сохранность, целостность средств, препятствующих доступу посторонних лиц к цепям учёта, и обеспечивает доступ к приборам представителей другой стороны и сетевой организации для снятия показаний (не реже одного раза в месяц).

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор

ООО «ЭнергоПромСеть»

Хормушов М.А.

г.

МП

Исполнительный директор

ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ»

Кулагин Д.В.

«08» января, 2023г.

МП

Версия 6 ЭПС
(1070)

А К Т
о выполнении технических условий
к договору от 28.12.2021г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям

№_0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/36

от 26.07.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем ООО «ЭнергоПромСеть», в лице генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» (далее по тексту ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ») в лице исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности №1 от 20.12.2021 г., именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям к договору от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП о технологическом присоединении.
2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 технических условий.
3. Максимальная мощность (всего) 1880 кВт, в том числе:
 присоединяемая максимальная мощность 940 кВт; -1 этап
 ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт
 максимальная мощность объектов микрогенерации 0 кВт
 Категория надежности электроснабжения 2.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ТП-235 силовые трансформаторы №1 и №2 (P=2x1000 кВА)	ТП-235 кабельные линии 0,4 кВ от фидеров № 5,6,7,8,10,11,12,13,14,16	0,4	940

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: проектная и исполнительная документация на трансформаторную подстанцию и сети 6/0,4, паспорта на оборудование и сети, протоколы измерений.

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя: ВРУ-1,2,3,4,5 здания 701 по ул. Транспортной, здание 31, корп. 1, в лице начальника ПТО ООО «ЭнергоПромСеть» Моисеева И.Ф. с участием заявителя Кулагина Д.В.

В ходе проведения осмотра установлено:
Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнены с оценкой удовлетворительно.

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные 1 этапом технических условиями выполнены.

Подписи сторон:

Генеральный директор
ООО «ЭнергоПромСеть»

/ Хормушов М.А./
2022 г.



Исполнительный директор
ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ»

/ Кулагин Д.В./
2022 г.



А К Т

Вернуть в ЭПС (ПТО)

**об осуществлении технологического присоединения
к договору от 28.12.2021г. № 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям**

№ 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/35

от 29.07.2022 г.

Настоящий акт составлен Обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» (далее по тексту ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ») в лице исполнительного директора Кулагина Дмитрия Владимировича, действующего на основании доверенности №1 от 20.12.2021 г., именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП в полном объеме на сумму 13224547 (тринадцать миллионов двести двадцать четыре тысячи пятьсот сорок семь) рублей 49 коп, в том числе НДС (20%) 2204091 (два миллиона двести четыре тысячи девятьсот один) рубль 25 копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 28.12.2021 г. №0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Пензенская обл, г. Заречный, здание 701 по ул. Транспортная, зд. 31, корп. 1.

Акт о выполнении технических условий от 25.07.2022 г. № 0000000013922РЗТ0002/023/41-ТП/36

Дата фактического присоединения . . 2022 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1880 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной) 940 кВт; (1 этап)

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2000 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 2

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)
1	ТП-235 силовые трансформаторы №1 и №2 (P=2x1000 кВА)	ТП-235, Ру-0,4 кВ, кабельные линии 0,4 кВ от фидеров № 5,6,7,8,10,11,12,13,14,16	НН	940	0
		В том числе опосредовано присоединенные			

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-235 ф-5,6,7,8,10,11,12,13,14,16	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-235 ф-5,6,7,8,10,11,12,13,14,16

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-235 ф-5,6,7,8,10,11, 12,13,14,16, трансформаторы тока, приборы учета.	ВРУ 1, перекидные рубильники.

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-235 ф-5,6,7,8,10,11, 12,13,14,16, трансформаторы тока, приборы учета.	ВРУ 1, перекидные рубильники.

3. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

4. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
ЦРП-3: яч.4 ток отсечки $I_1 = 2000$ А, $i_2 = 67$ А; яч.14 ток отсечки $I_1 = 2000$ А, $i_2 = 33$ А;
ТП-235 РУ-0,4 кВ фидера № 5,6,7,8,10,11,12,13,14,16 автоматический выключатель -400 А
ВРУ-1,2,3,4,5 (ввода №1,№2)---предохранители ПН-2 -315А

5. Автономный резервный источник питания: НЕТ.

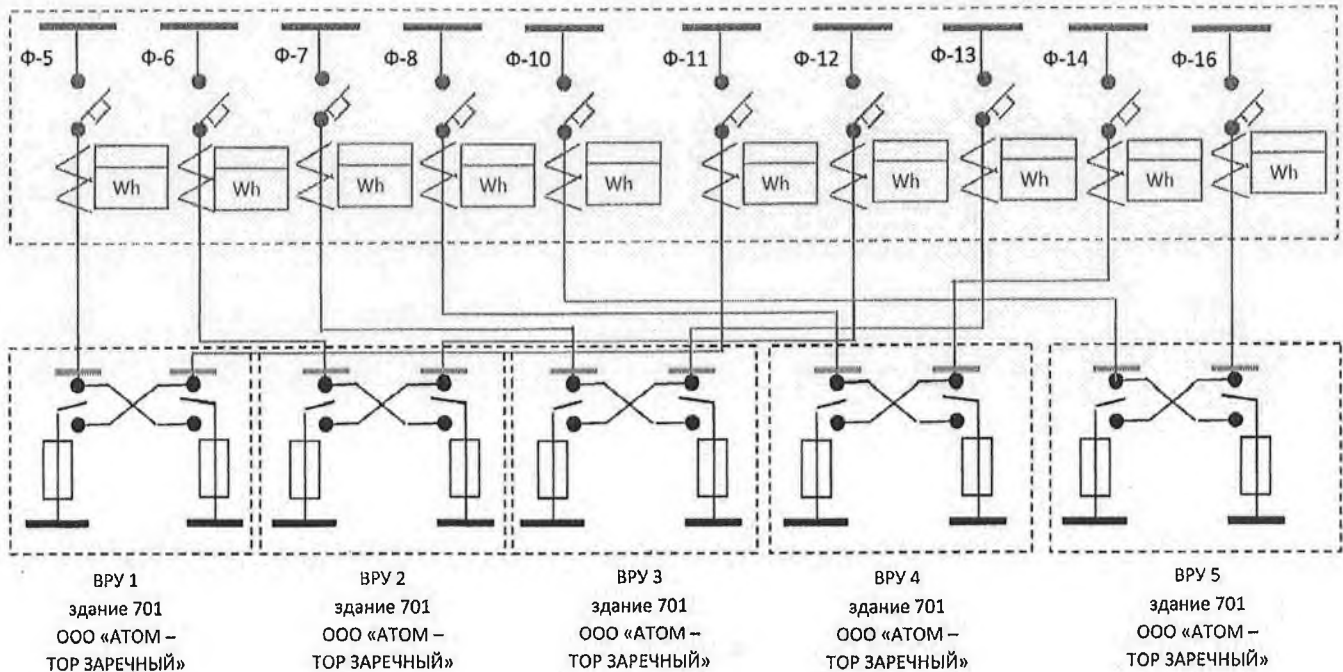
6. Операции в электроустановках, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из сторон, по принадлежности электросетей и электрооборудования, установленной настоящим актом.

7. Все работы по эксплуатации и ремонту сетей и электрооборудования производятся в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

8. Каждая из сторон обязуется обеспечить на своей территории охрану электросетей, принадлежащих другой стороне (при наличии), а так же обеспечить в согласованное время доступ к электроустановкам, принадлежащим другой стороне, для проведения необходимых работ.

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

ТП-235 РУ-0,4 кВ



9.1. Оборудование ООО «ЭнергоПромСеть» показано синим цветом.

9.2. Оборудование ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ» показано черным цветом.

9.3. Границы раздела балансовой принадлежности показаны красным цветом.

10. Ответственность за состояние контактных соединений на границах раздела балансовой принадлежности в пределах ВРУ 1,2,3,4,5 несет ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ».

11. Расчетные приборы учета установлены на границе балансовой принадлежности электросетей и находятся на балансе ООО «ЭнергоПромСеть».

12. Сторона, на чьей территории находятся приборы учёта, обеспечивает их сохранность, целостность средств, препятствующих доступу посторонних лиц к цепям учёта, и обеспечивает доступ к приборам представителей другой стороны и сетевой организации для снятия показаний (не реже одного раза в месяц).

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор

ООО «ЭнергоПромСеть»

Хормушов М.А.

« »

2022 г.

Исполнительный директор

ООО «АТОМ – ТОР ЗАРЕЧНЫЙ»

Кулагин Д.В.

2022 г.



ООО «ЭнергоПромСеть»

Форма по ОКУД
по ОКПО

Код
0306005
24534798

(наименование организации)

(наименование структурного подразделения)

по ОКФС 330.30.20.31.117

**Инвентарная карточка
учета объекта
основных средств**

Номер документа	Дата составления
	01.01.2021

Номер	амортизационной группы
Дата	паспорта (регистрационный)
	инвентарный
	заводской
	принятия к бухгалтерскому учету
	списания с бухгалтерского учета

Объект КТП-22 типа КТП-100/6/0,4-12-У1 "Кноск" с тр-ром

(серия, тип устройства или модель, марка)

Счет, субсчет, код аналитического учета

Местонахождение объекта основных средств г. Заречный

Организация-наготовитель

(наименование)

**2. Сведения об объекте
основных средств
на дату принятия к
бухгалтерскому учету**

1. Сведения об объекте основных средств на дату передачи

Дата выпуска (постройки)	Дата последнего капитального ремонта, модернизации, реконструкции	Документ о вводе в эксплуатацию		Фактический срок эксплуатации	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования
		наименование	номер					
		Концессионное соглашение	250	31.12.2020	4200 129676,33	130016,89	787000	160593,22

3. Переоценка

Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.
1	2	3	1	2	3	1	2	3

4. Сведения о приеме, внутренних перемещениях, выбытии (списании) объекта основных средств

Документ, дата, номер	Вид операции	Наименование структурного подразделения	Остаточная стоимость, руб.	Фамилия, инициалы лица, ответственного за хранение
1	2	3	4	5

Справочно:

Участники долевой собственности

Доля в праве общей собственности, %

5. Изменения первоначальной стоимости объекта основных средств

6. Затраты на ремонт

Реконструкция, достройка, дооборудование, частичная ликвидация, модернизация					Ремонт				
вид операции	документ			сумма затрат, руб.	вид ремонта	документ			сумма затрат, руб.
	наименование	дата	номер			наименование	дата	номер	
1	2	3	4	5	1	2	3	4	5

7. Краткая индивидуальная характеристика объекта основных средств

Наименование оборудования		Количество, шт						и т.д.)	
Наименование оборудования	Кол-во	Трансформатор	ЩДУ	МВ	ВН	РВ	Трансформатор напряжения + реактор (силовой трансформатор)	ство	масса
ТМГ СЭШ 100/10-11	65472	1	1		2				7

Наименование конструктивных элементов и других признаков, характеризующих объект	Качественные и количественные характеристики (размеры, прочие сведения)					Примечание
	основного объекта	приспособлений, принадлежностей, пристроенных помещений и др.				
8	9	10	11	12	13	14
В том числе: материалы						

Лицо, ответственное за ведение инвентарной карточки

Буталев *Л* *Медведев А.П.*
(подпись) (подпись) (расшифровка подписи)

ООО «ЭнергоПромСеть»

Форма по ОКУД
по ОКПО

Код
0306005
24534798

(обозначение организации)

(наименование структурного подразделения)

по ОККОФ 210.00.11.10.730

**Инвентарная карточка
учета объекта
основных средств**

Номер документа	Дата естественная
	01.01.2021

Номер	амортизационной группы	10
	паспорта (регистрационный)	
Дата	навигационный заводской	1100077
	принятия к бухгалтерскому учету	01.01.2021
	списания с бухгалтерского учета	

Объект Трансформаторная подстанция (ТП-152)

(техническое название или марка, модель)

Счет, субсчет, код аналитического учета

Местонахождение объекта основных средств г. Заречный

Организация-готовитель (наименование)

2. Сведения об объекте основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету

1. Сведения об объекте основных средств на дату передачи

Дата		Документ о вводе в эксплуатацию			Фактический срок эксплуатации	Сумма начисленной амортизации (износ), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования
выпуска (постройки)	последнего капитального ремонта, модернизации, реконструкции	наименование	номер	дата					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Концессионное соглашение	250	31.12.2020		24390,78	15408,28	4279	600 м

3. Переоценка

Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.
1	2	3	1	2	3	1	2	3

4. Сведения о приеме, внутренних перемещениях, выбытии (спецзаписи) объекта основных средств

Документ, дата, номер	Вид операции	Наименование структурного подразделения	Остаточная стоимость, руб.	Фамилия, инициалы лица, ответственного за хранение
1	2	3	4	5

Справочно:	Участники долевой собственности	Доля в праве общей собственности, %
------------	---------------------------------	-------------------------------------

5. Изменения первоначальной стоимости объекта основных средств

6. Затраты на ремонт

Реконструкция, достройка, дооборудование, частичная ликвидация, модернизация					Ремонт				
вид операции	документ			сумма затрат, руб.	вид ремонта	документ			сумма затрат, руб.
	наименование	дата	номер			наименование	дата	номер	
1	2	3	4	5	1	2	3	4	5

7. Краткая индивидуальная характеристика объекта основных средств

Наименование, назначение, краткая характеристика, адрес (местоположение), литер, площадь, этажность, подземная этажность (для помещений-этаж, номер на этаже, площадь)	Год постройки	Сведения о государственной регистрации (Муниципальная собственность/концессионное соглашение)	ней и т.д.)	
			о	масса
Трансформаторная подстанция (ТП-152), г. Заречный, ул. Лейбна, здание 42Б, S=51,5, 1 эт. кирпичное	1988	58-58/034-58/034/002/2016-2896/1 от 04.05.2016	7	
		58:34:0010108:57-58/062/2021-2 от 20.01.2021		

Тип трансформатора	зав. № трансформатора	Трансформатор	ЩДУ	МВ	ВН	РВ	Трансформатор напряжения + реактор (силовой трансформатор)	примечание
								14
		ТМ-630/6			8	2		
		ТМ-630/6						

Лицо, ответственное за ведение инвентарной карточки

Бутмантис Л. Вилелба А.С.
(подпись) (подпись) (подпись)

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 33 /22

от 26.07.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем ООО «ЭнергоПромСеть», в лице Генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СТРОЙТЕХ» (далее по тексту ООО «СТРОЙТЕХ») в лице Генерального директора Аксенова Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 24.05.2022 г. №03-ТП в полном объеме на сумму 92688 (девяносто две тысячи шестьсот восемьдесят восемь) рублей 25 коп, в том числе НДС (20%) 15448 (пятнадцать тысяч четыреста сорок восемь) рублей 04 копейки.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 24.05.2022 г. №03-ТП.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Пензенская обл. г. Заречный. ул. Индустриальная, 68.

Акт о выполнении технических условий от _____ 2022 г. № ____/22

Дата фактического присоединения _____ 2022 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 150 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной) 150 кВт,

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 кВА.

Категория надежности электроснабжения 3

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tgφ)
1	ТП-195 РУ-0,4 кВ ф-6	Болтовые соединения КЛ-0,4 кВ в ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68	НН	150		0,9
В том числе опосредованно присоединенные						

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовые соединения КЛ-0,4 кВ в ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68	Болтовые соединения КЛ-0,4 кВ в ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-195 ф-6 до ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68, трансформаторы тока, прибор учета.	ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68, рубильник.

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-195 ф-6 до ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68, трансформаторы тока, прибор учета.	ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68, рубильник.

3. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

ТП-195 РУ-0,4 кВ фидер №6, предохранители ПН-2 -400 А;

ВРУ-здания—предохранители ПН-2 -315А

5. Автономный резервный источник питания: НЕТ.

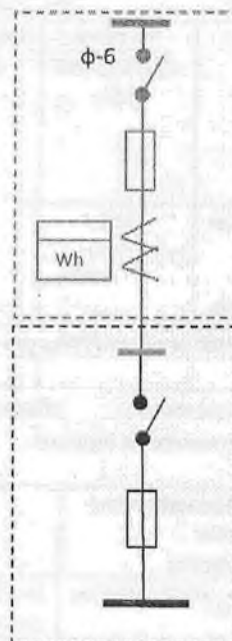
6. Операции в электроустановках, ремонты всех видов, надзор и содержание производятся силами и средствами каждой из сторон, по принадлежности электросетей и электрооборудования, установленной настоящим актом.

7. Все работы по эксплуатации и ремонту сетей и электрооборудования производятся в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

8. Каждая из сторон обязуется обеспечить на своей территории охрану электросетей, принадлежащих другой стороне (при наличии), а так же обеспечить в согласованное время доступ к электроустановкам, принадлежащим другой стороне, для проведения необходимых работ.

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

ТП-195 РУ-0,4 кВ



ВРУ здания
по ул. Индустриальная, 68
ООО «СТРОЙТЕХ»
(мельница)

9.1. Оборудование ООО «ЭнергоПромСеть» показано синим цветом.

9.2. Оборудование ООО «СТРОЙТЕХ» показано черным цветом.

9.3. Границы раздела балансовой принадлежности показаны красным цветом.

10. Ответственность за состояние контактных соединений на границах раздела балансовой принадлежности в пределах ВРУ здания по ул. Индустриальной, 68 несет ООО «СТРОЙТЕХ».

11. Расчетный прибор учета установлен на границе балансовой принадлежности электросетей и находится на балансе ООО «ЭнергоПромСеть».

12. Сторона, на чьей территории находятся приборы учёта, обеспечивает их сохранность, целостность средств, препятствующих доступу посторонних лиц к цепям учёта, и обеспечивает доступ к приборам представителей другой стороны и сетевой организации для снятия показаний (не реже одного раза в месяц).

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор

ООО «ЭнергоПромСеть»

Хормушов М.А.

2022 г.

Генеральный директор

ООО «СТРОЙТЕХ»

Аксенов В.А.

2022 г.

Тел. 8-937-402-88-78

А К Т
о выполнении технических условий

№ 34/122

от 27.07.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСеть», именуемое в дальнейшем ООО «ЭнергоПромСеть», в лице генерального директора Хормушова Максима Александровича, действующего на основании устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СТРОЙТЕХ» (далее по тексту ООО «СТРОЙТЕХ») в лице генерального директора Аксенова Владимира Анатольевича, действующего на основании устава, именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 24.05.2022 г. №03-ТП к договору о технологическом присоединении от 24.05.2022 г. №03-ТП.
2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 технических условий.
3. Максимальная мощность (всего) 150 кВт, в том числе:
присоединяемая максимальная мощность 150 кВт;
ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт
максимальная мощность объектов микрогенерации 0 кВт
Категория надежности электроснабжения 3.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ТП-195 силовой трансформатор №1 (P=400 кВА)	ТП-195 РУ-0,4 кВ рубильник №6 кабельная линия АВБШв 4x150 L=230м	0,4	150

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: проект №1040/22-ЭС ООО «Газконтроль», исполнительная документация, протоколы измерений.


5. Проведен осмотр электроустановок: ТП-195 РУ-0,4 кВ рубильник №6, кабельная линия АВБШв 4x150 L=230м, комплекс учета электроэнергии, ВРУ и повторный контур заземления здания расположенного по ул. Индустриальная,68 в лице начальника ПТО ООО «ЭнергоПромСеть» Моисеева И.Ф. с участием ген. директора ООО «СТРОЙТЕХ» Аксенова В.А. В ходе проведения осмотра установлено:

Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнены с оценкой удовлетворительно.

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями выполнены.

Подписи сторон:

Генеральный директор
ООО «ЭнергоПромСеть»

 / Хормушов М.А./

2022 г.

Генеральный директор
ООО «СТРОЙТЕХ»

 /Аксенов В.А./

2022 г.