ТОО «Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве»
Республика Казахстан, г. Алматы 050057, ул. Мынбаева 53, офис 218, Тел.: +7 (727) 2500023, 3950308, natexpert.org@mail.ru
Свидетельство аккредитации №10 от 19.03.2020г. • Свидетельство «ПЭО» № 000026 от 11 марта 2016г.

« Алматы қаласы Алатау ауданының иесіз қолданыстағы электр желілері мен жабдықтарын қайта жаңарту**»**
жұмыс жобасы бойынша

19.09.2020 ж. № ЭЦЛИС-0066/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Алматы қаласы энергия тиімділігі және инфрақұрылымдық даму басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ЖШС «Компания Тырна» қ. Алматы

Алматы қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы қаласы Алатау ауданының иесіз қолданыстағы электр желілері мен жабдықтарын қайта жаңарту» жұмыс жобасына берілген қысқаша қорытынды Алматы қаласында ЭЦЛИС ЖШС рұқсатынсыз толық немесе ішінара көбейтіліп, көбейтіліп таратыла алмайды.

ТОО «Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве»
Республика Казахстан, г. Алматы 050057, ул. Мынбаева 53, офис 218, Тел.: +7 (727) 2500023, 3950308, natexpert.org@mail.ru
Свидетельство аккредитации №10 от 19.03.2020г. • Свидетельство «ПЭО» № 000026 от 11 марта 2016г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭЦЛИС-0066/20 от 19.09.2020 г.

по рабочему проекту
« Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы**»**

ЗАКАЗЧИК:
Коммунальное государственное учреждение "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Компания Тырна» г. Алматы

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы» не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ЭЦЛИС» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», расположенного по адресу: Алатауский район, г. Алматы.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 26.05.2020 года № ЭЦЛИС – 0047/№о040740002533/200077/00 на проведение экспертизы рабочего проекта «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», на основании письма заказчика от 28.02.2020 года, №04.1-27/752.

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы".

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Компания Тырна» г. Алматы (Гос. Лицензия на проектную деятельность ГСЛ №02098, II категория, Коммунальное Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы". Акимат города Алматы от 03.07.2018 г., приложение на трех листах).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

техническое задание на проектирование от 09.09.2019 года, утвержденное заказчиком;

задание на выполнение инженерно-геологических изысканий от 23.12.2019 года, предоставленное ТОО «Компания Тырна» и ТОО «АлматыГеоГрупп»;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ30VUA00190532 от 27.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ80VUA00182551 от 13.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ56VUA00195690 от 10.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ89VUA00196163 от 10.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ05VUA00196220 от 10.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ27VUA00190586 от 27.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ44VUA00195906 от 10.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ28VUA00192120 от 02.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ09VUA00182568 от 13.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ63VUA00198086 от 13.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ26VUA00190119 от 27.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ51VUA00190348 от 27.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ33VUA00195813 от 10.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ38VUA00190582 от 27.02.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

архитектурно-планировочное задание, выданное КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы» № KZ66VUA00198129 от 13.03.2020 года, подписанное руководителем отдела Сембаевым Е.А.;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0032027 на земельный участок площадью 0,0009 га, с целевым назначением- для объекта электроснабжения (кадастровый номер 20-321-022-051);

акт на право временного безвозмездного землепользования №0047123 на земельный участок площадью 0,0008 га, с целевым назначением- для объекта электроснабжения (кадастровый номер 20-321-039-875);

акт на право временного безвозмездного землепользования №0047014 на земельный участок площадью 0,0004 га, с целевым назначением- для трансформаторной подстанции (кадастровый номер 20-321-069-2002);

акт на право временного безвозмездного землепользования №0045136 на земельный участок площадью 0,0008 га, с целевым назначением- для объекта электроснабжения (кадастровый номер 20-321-032-299);

акт на право временного безвозмездного землепользования №0041354 на земельный участок площадью 0,0008 га, с целевым назначением- для объекта электроснабжения (кадастровый номер 20-321-015-375);

акт на право временного возмездного землепользования №522572 на земельный участок площадью 0,0009 га, с целевым назначением- для размещения и обслуживания объекта- трансформаторной подстанции №443 (кадастровый номер 03-047-100-462);

акт на право временного возмездного землепользования №522639 на земельный участок площадью 0,0006 га, с целевым назначением- для размещения и обслуживания объекта- трансформаторной подстанции №461 (кадастровый номер 03-047-100-464);

постановление акимата города Алматы №2/93-270 от 14.04.2020 года о предоставлении права безвозмездного землепользования на земельные участки КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»;

постановление акимата города Алматы №2/93-281 от 19.05.2020 года о предоставлении права безвозмездного землепользования на земельные участки КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»;

выписка из постановления акимата города Алматы №1/1-22 от 15.01.2020 года о предоставлении права безвозмездного землепользования на земельные участки КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»;

дефектный акт, утвержденный заместителем КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы» Тасулбай Р.Б от 04.08.2020 года;

технический отчет инженерно-геологических изысканий на объекте: «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», выполненный ТОО «АлматыГеоГрупп» в 2020 году (Гос. Лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №18020024, Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области". Акимат Туркестанской области от 01.11.2018 года);

топографическая съемка от 09.10.2019 года, выполненная в масштабе 1:500, выполненная ТОО «АлматыГеоГрупп» в 2020 году (Гос. Лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №18020024, Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области". Акимат Туркестанской области от 01.11.2018 года);

оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», выполненная ТОО «АҚ-Қөніл» (Государственная лицензия № 01050Р от 24.07.2007г., выданная Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан);

справка о фоновых концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе №22-01-21/933 от 17.07.2019 года, выданных РГП «Казгидромет»;

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах № KZ73VRC00006219 от 20.09.2019 года, выданных Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов;

письмо о перевозке грузов при производстве земляных работ №04.1-27/120 от 14.01.2020 года, выданных от КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»;

письмо о начале строительства №04.1-27/752 от 28.02.2020 года, подписанное заказчиком КГУ "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы";

письмо о финансировании №04.1-27/752 от 28.02.2020 года, подписанное заказчиком КГУ "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы";

Технические условия

технические условия на реконструкцию существующих электрических сетей и оборудования №20.1-5349 от 11.10.2017 года, выданных АО «Алатау Жарык компаниясы»;

дополнение к техническим условиям №25.1-5349 от 11.10.2017 года, выданные КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»;

5.2. Согласования заинтересованных организаций:

Проект, согласованный с КГУ «Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы»; КГУ «Управление городского планирования и урбанистики города Алматы».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Рабочий проект:
Заказ № 002-2019
Электроснабжение (ЭЛ);
Пожарная сигнализация (ПС);
пояснительная записка (ОПЗ);
проект организации строительства (ПОС);
паспорт проекта (ПП);
проект Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС).
Сметный раздел (СМД);

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Целью проекта является реконструкция и строительство электрических сетей в Алатауском районе города Алматы, достигается снижение потерь электроэнергии, снижение затрат на эксплуатацию, снижение риска предоставления потребителю услуг не надлежащего качества.

6. ПРИНЯТЫЕ РЕШЕНИЯ И ИХ ОБОСНОВАНИЯ:

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок объекта расположен пр. Райымбека 347,347а (ТП-1231); ул. Горняцкая №5 ФМШЛ №166, (ТП-1242); мкр. Курлысши, мкр. Заря Востока (ТП-1413, ТП-1405); мкр. Курлысши, улица Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а/2, (ТП-331); мкр. Айгерим, улица Ленина №44,46,48,46а,56,60, (ТП-1319); мкр. Шанырак-2, улица Аубакирова (ТП-1712); мкр. Шанырак-1, улица Утемисулы, Бостандык (РП-179); мкр. Улжан-1, улица Жалаири Кадыргали, (ТП-1888); мкр. Кок-Кайнар, улица Басаркобыс, Ак-Кайнар (ТП-1812); ТП-562 (мкр. Алгабас, ул. Достык, ул. Аксайская, ЖК "Тамсан"); мкр. Алгабас, ул. Карасай Батыра ул. Байтурсынова, ул. Молдагуловой, ул. Маметова, ул. Амангелды (ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047 (3710), ТП-495 (3707), ТП-346(3704)); мкр. Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул. Маметова, ул. Лермонтова, ул. Амангелды, ул. Якупорова (ТП-1150 (3711), ТП-327(3703), ТП-281(3701), ТП-273(3700), ТП-363(3705); мкр. Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз (ТП-663(3708), ТП-320 (3702), ТП-468 (3706), ТП-978 (3709); мкр. Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жасыл Желек, ул. Айналмалы, ул. Жибек Жолы, Жетысу, Жамбыла, ул. Тауелсиздик (ТП-1854, ТП-443 (3754), ТП-461(3755), ТП-330 (3752)); мкр. Теректы, АКХ КазМИС, ул. Айналмалы (ТП-822 ((3757), ТП-823 (3758), ТП-328 (3750)).

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	III В
район по весу снегового покрова	II (s0=70 кгс/м2)
район по давлению ветра	III (wo=38 кгс/м2)
расчетная зимняя температура наружного воздуха	(-20,1°С)

абсолютная минимальная температура воздуха	(-37,7 °С)
абсолютная максимальная температура воздуха	(+43,4 °С)
среднегодовое количество осадков	678 мм
сейсмичность района строительства	9 баллов
глубина промерзания грунтов:	
суглинок, глина	0,79 м
супеси, песок мелкий, песок пылеватый	0,96 м

Инженерно -геологические характеристики грунтов:

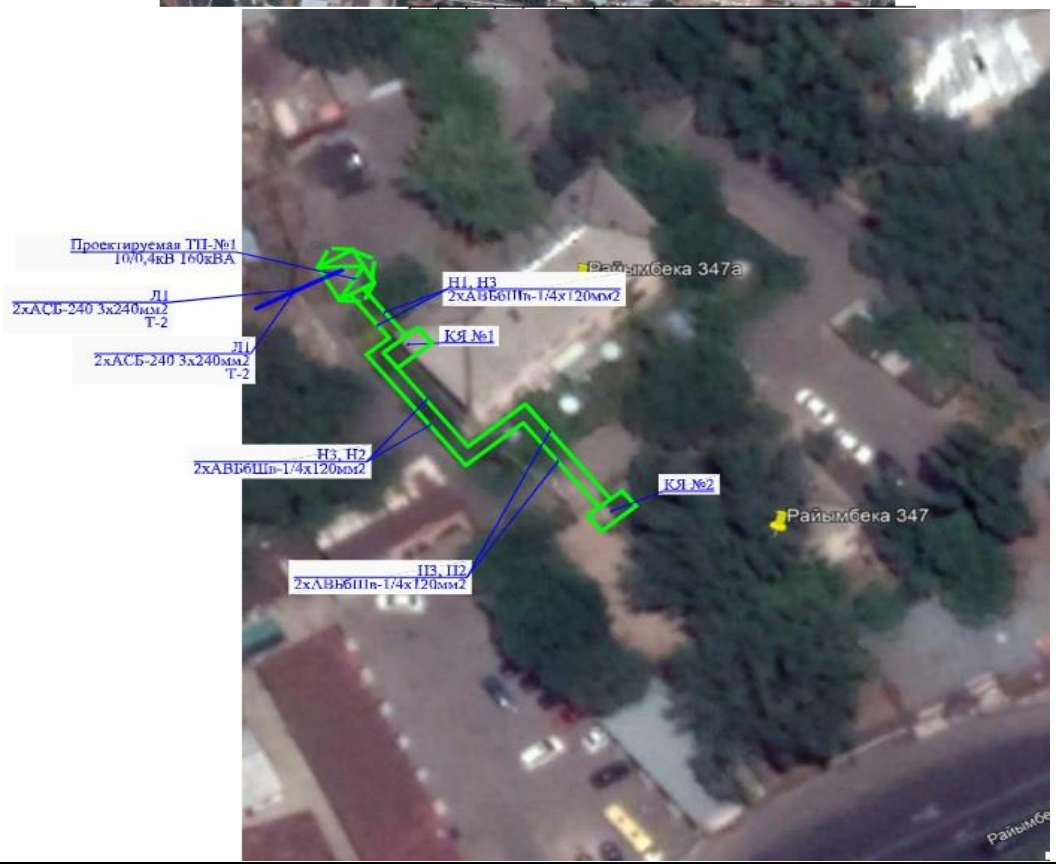
Участок изысканий с поверхности под слоем ПРС-0,2 м сложен суглинком твердым и полутвердым, под суглинками вскрыт гравийно-галечниковый грунт с включением валунов до 10% и 30%. Абсолютные отметки поверхности варьируются в пределах 958-996м, 1000-1035 м. Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II (вторая). Грунтовые воды в период изысканий не вскрыты. Площадка строительства потенциально не подтопляемая. По ГОСТ 25100-95 грунты не засоленные. Коррозийная активность грунтов к стальным конструкциям ГОСТ 9.602-89: - к свинцовой оболочке кабеля - средняя - к алюминиевой оболочке кабеля - средняя - к углеродистой стали методом удельного электрического сопротивления - средняя. Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции (ГОСТ 10178-76) по содержанию сульфатов для бетонов 13 на портландцементе средне и сильно агрессивные; к железобетонным конструкциям – слабоагрессивные. Строительные категории грунтов по трудности разработки (СНиП 4.02-91): суглинки и почва - II/II.

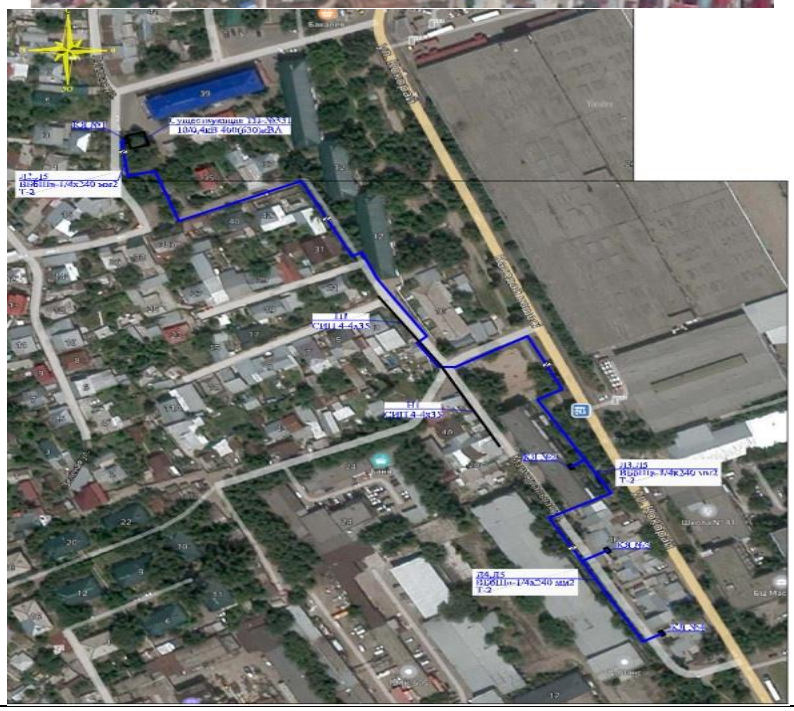
6.2. Проектные решения.

В административном отношении участок строительства находится на территории г.Алматы: пр. Райымбека 347,347а (ТП-1231); ул. Горняцкая №5 ФМШЛ №166, (ТП-1242); мкр. Курлысши, мкр. Заря Востока (ТП-1413, ТП-1405); мкр.Курлысши, улица Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а/2, (ТП-331); мкр. Айгерим, улица Ленина №44,46,48,46а,56,60, (ТП-1319); мкр.Шанырак-2, улица Аубакирова.(ТП-1712); мкр.Шанырак-1, улица Утемисулы, Бостандык (РП-179); мкр. Улжан-1, улица Жалаири Кадыргали, (ТП-1888); мкр.Кок-Кайнар, улица Басаркобыс, Ак-Кайнар (ТП-1812); ТП-562 (мкр.Алгабас, ул. Достык , ул. Аксайская, ЖК "Тамсан"); мкр. Алгабас, ул. Карасай Батыра ул. Байтурсынова, ул. Молдагуло-вой, ул. Маметова, ул. Амангелды(ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047 (3710), ТП-495 (3707), ТП-346(3704)); мкр. Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул. Маметова, ул. Лермонтова, ул. Амангелды, ул. Якупорова (ТП-1150 (3711), ТП-327(3703), ТП-281(3701), ТП-273(3700), ТП-363(3705); мкр. Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз (ТП-663(3708), ТП-320 (3702), ТП-468 (3706), ТП-978 (3709); мкр.Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жсыл Желек, ул. Айналмалы, ул. Жибек Жолы, Жетысу, Жамбыла, ул. Тауелсиздик (ТП-1854, ТП-443 (3754), ТП-461(3755), ТП-330 (3752)); мкр.Теректы, АКХ КазМИС, ул. Айналмалы (ТП-822 ((3757), ТП-823 (3758), ТП-328 (3750)).

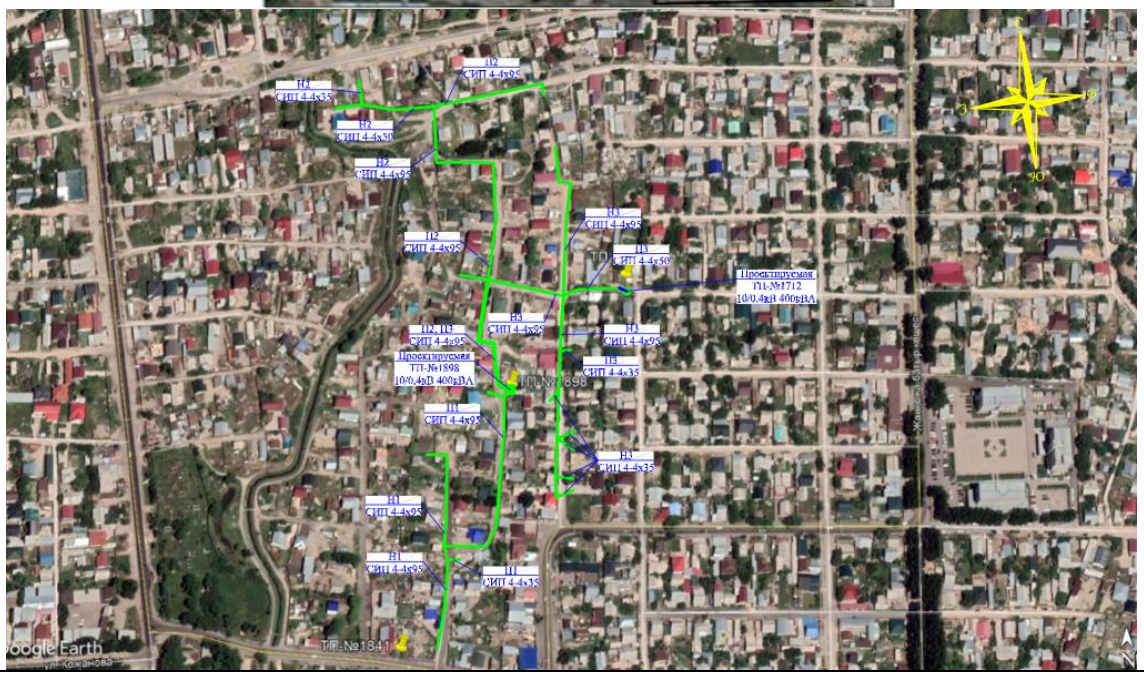
Ситуационный план.

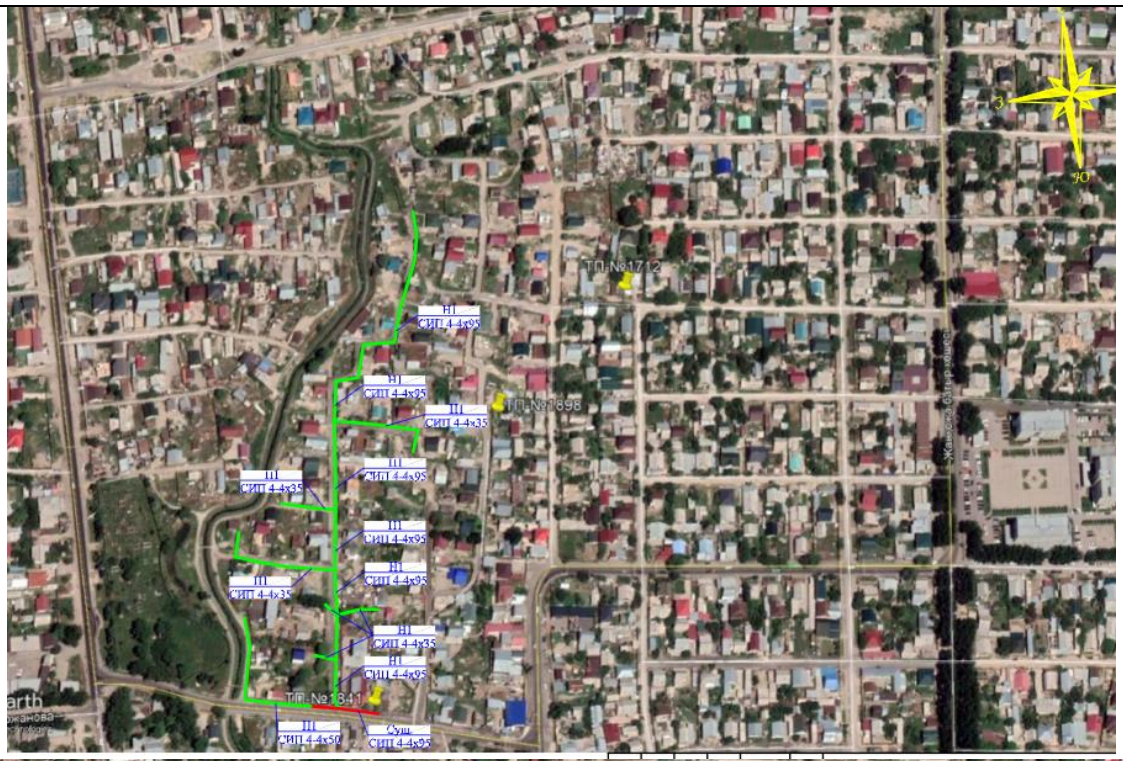
ТП-405
ТП-1242
Горлиця-кешесі
Благовещенская кешесі

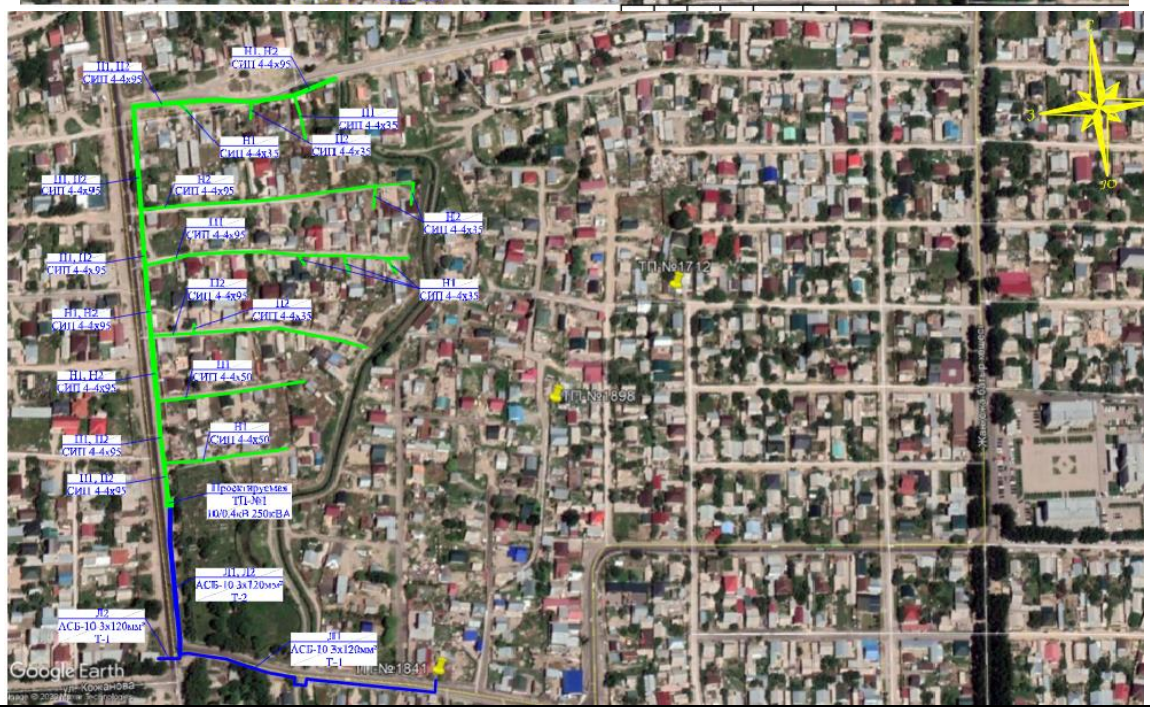

Проектируемая ТП-№1
10/0,4кВ 160кВА
Л1
2хАСБ-240 3х240мм2
Т-2
Л1
2хАСБ-240 3х240мм2
Т-2
Н1, Н3
2хАВБбШп-1/4х120мм2
КЯ №1
Н3, Н2
2хАВБбШп-1/4х120мм2
КЯ №2
П3, П2
2хАВБбШп-1/4х120мм2
Райымбека 347а
Райымбека 347

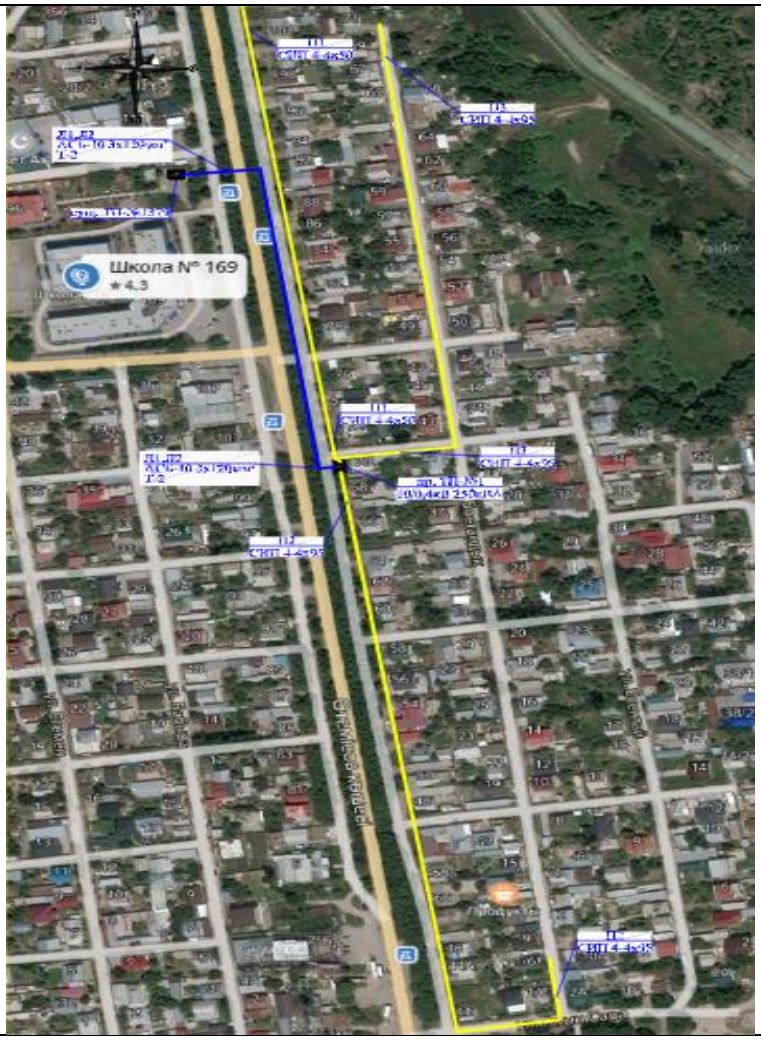


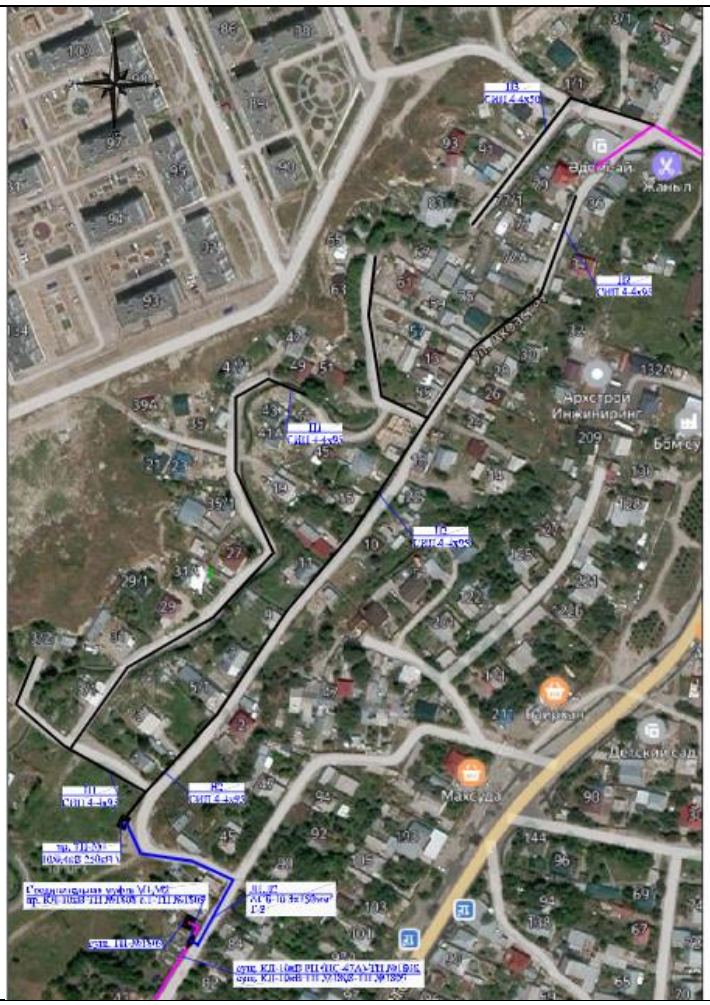
КЯ №9
КЯ №8
КЯ №10
ТП №1319
КЯ №1
КЯ №4
КЯ №2
КЯ №5
КЯ №6
КЯ №3
КЯ №8


Проектируемая ТП №1712 10/0,4кВ 400кВА
Проектируемая ТП №1898 10/0,4кВ 400кВА
ТП №1841
Google Earth

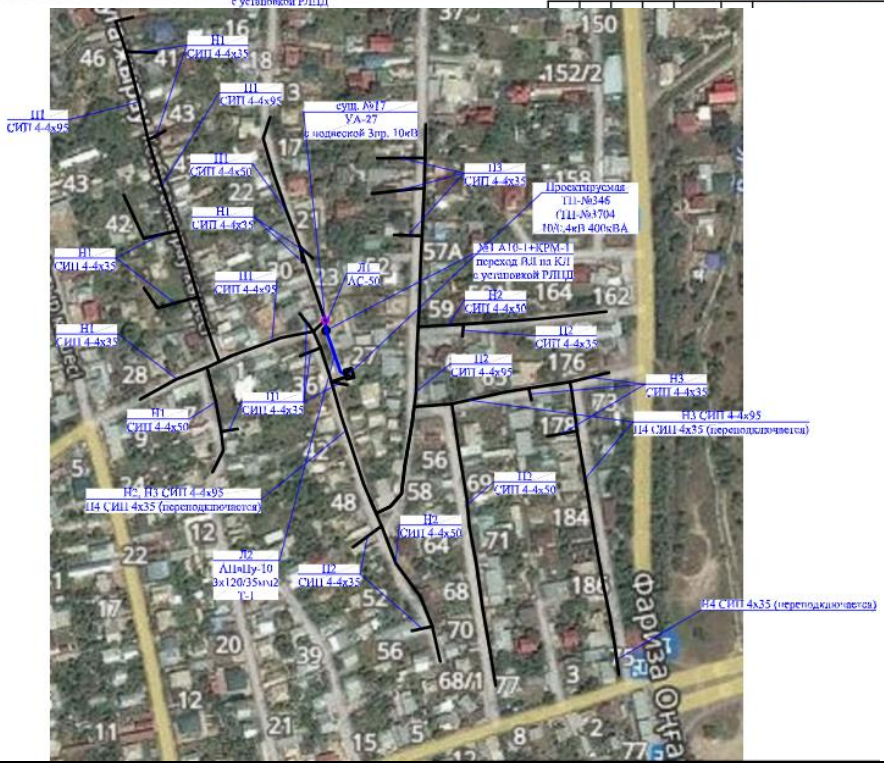

ТП №1712
ТП №1898
ТП №1841
Н1
СИП 4-4х95
Н1
СИП 4-4х35
Н1
СИП 4-4х50
Сущ.
СИП 4-4х95

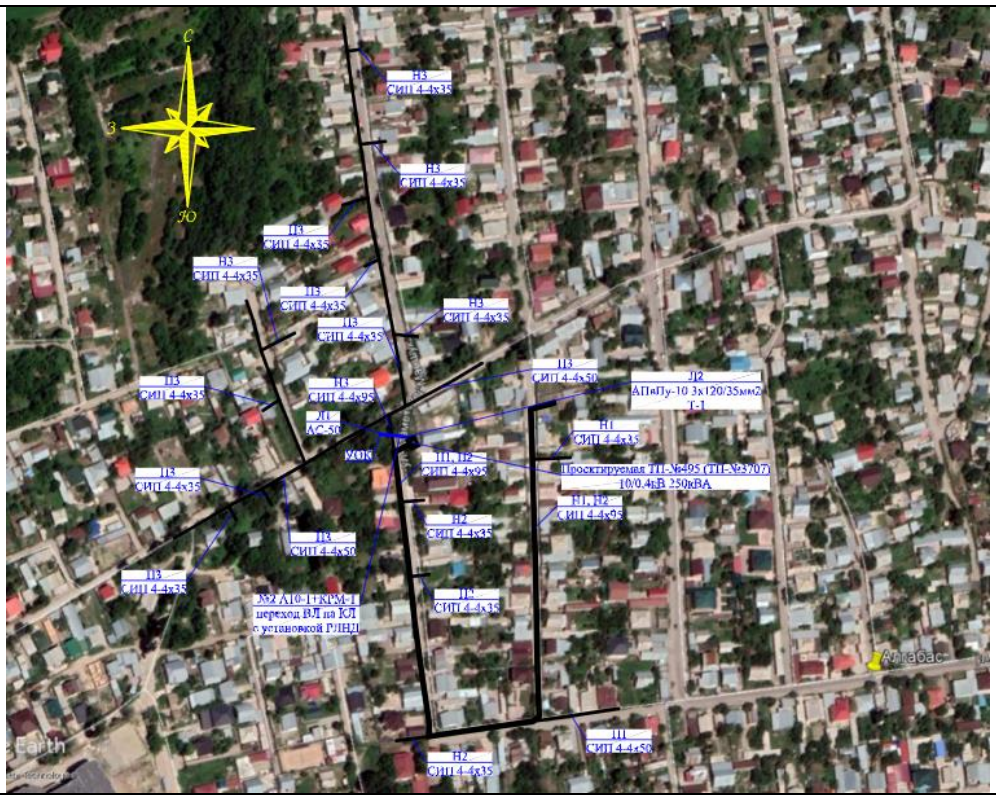

Н1, Н2
СИП 4-4х95
Н1
СИП 4-4х35
Н2
СИП 4-4х35
Н1
СИП 4-4х50
Проектируемая
ТП-№1
10/0.4кВ 250кВА
Л1, Л2
АСБ-10 3х120мм²
Т-2
Л2
АСБ-10 3х120мм²
Т-1
Л1
АСБ-10 3х120мм²
Т-1
ТП №1712
ТП №1898
ТП №1841
Google Earth

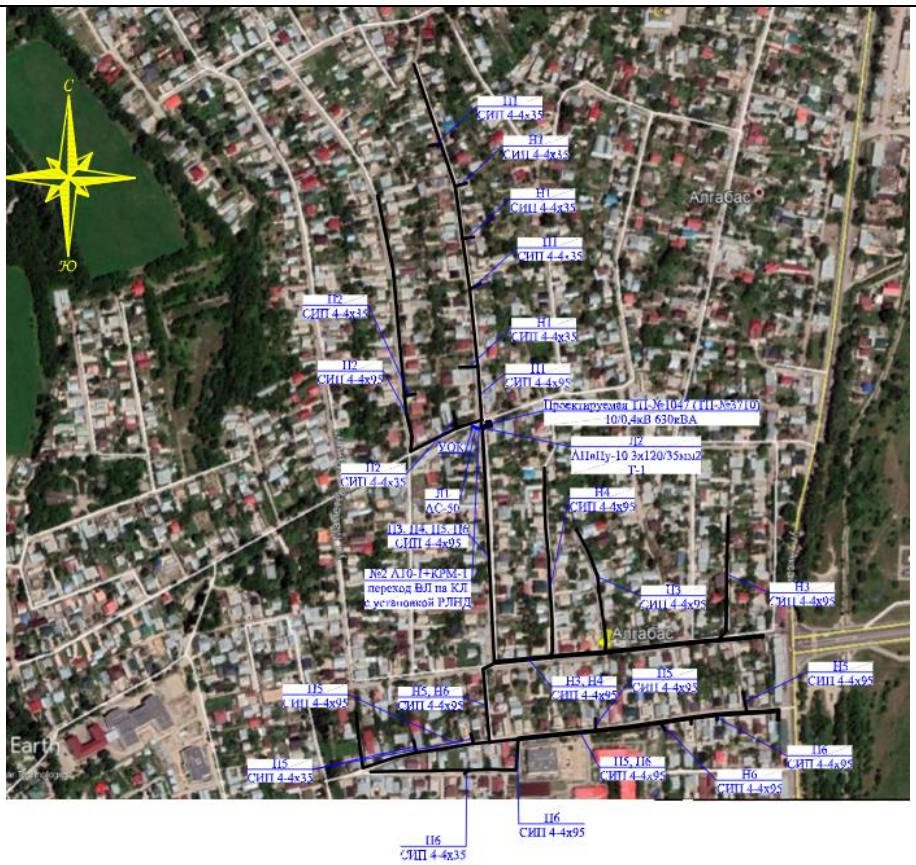

Школа № 169
★4.3

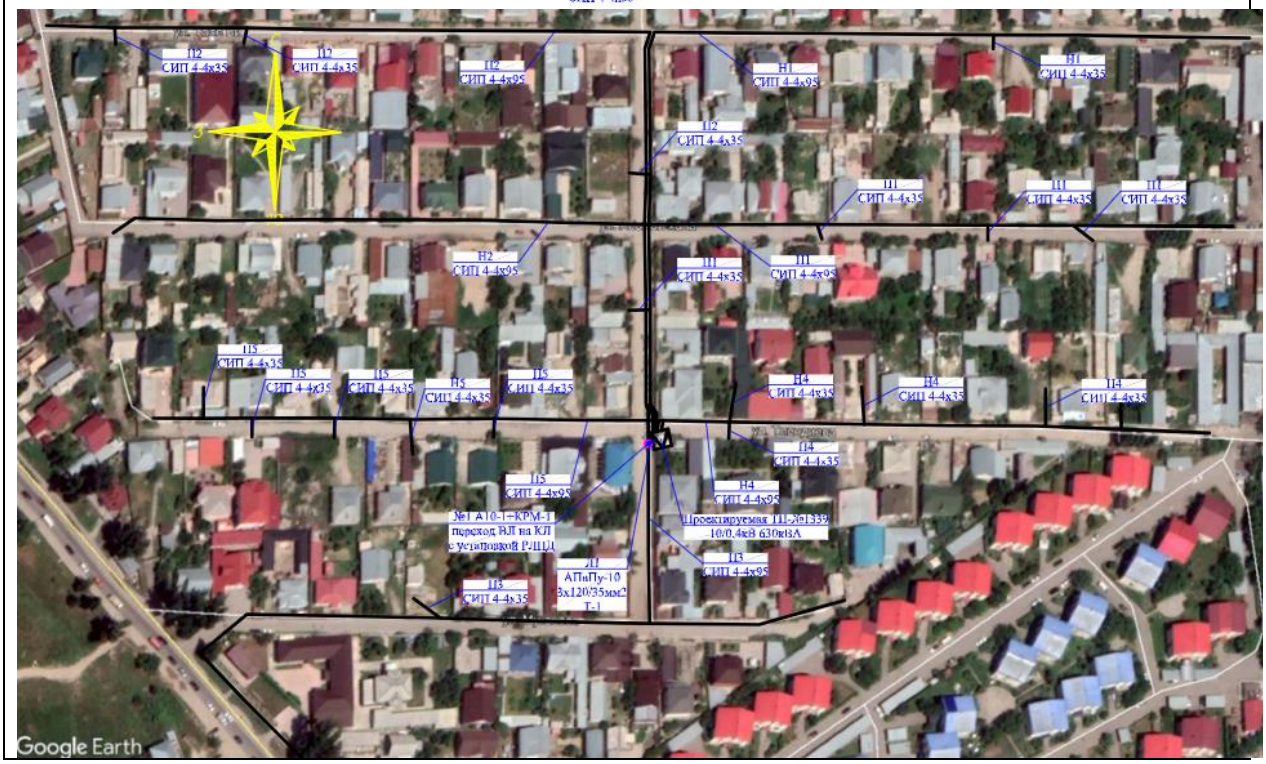

Архстрой Инжиниринг
Максуда

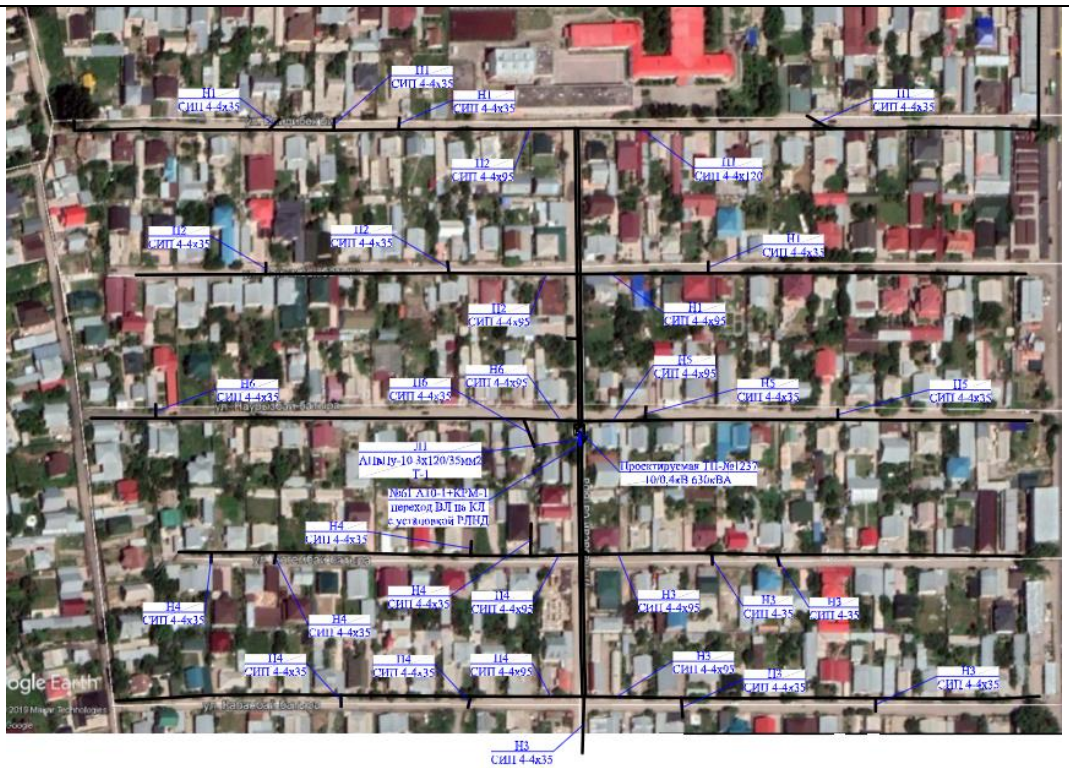
ул. Алатау
ул. Бейбитшилик
ул. Мухтарова
Проектируемая ТП-№362
10/0,4кВ 400кВА
КРМ-1
Рамазан Ваниев

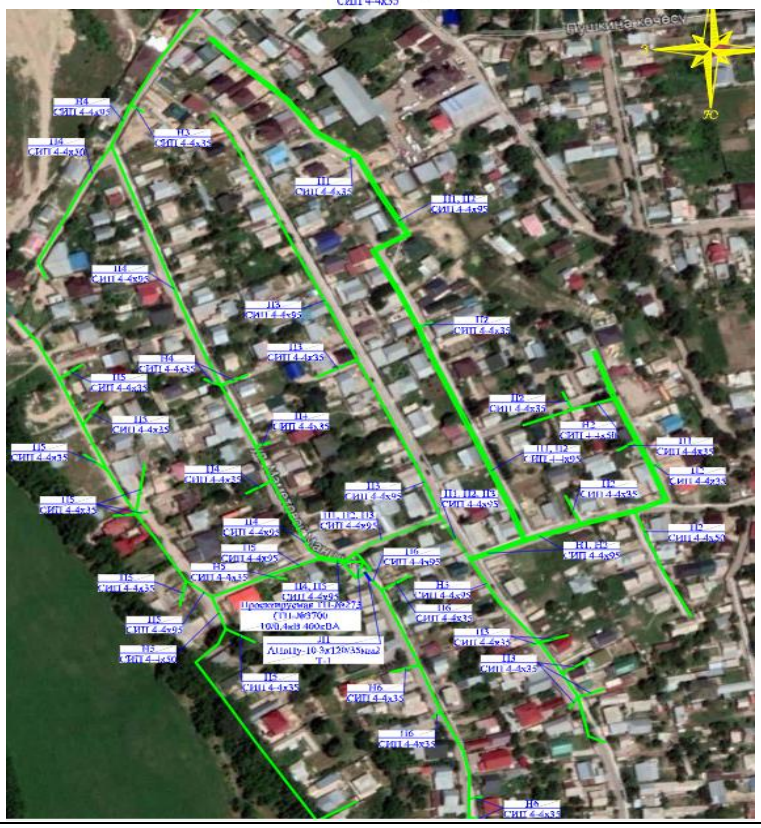

Проектируемая
ТП-№346
(ТП-№3704
10/0,4кВ 400кВА
переход ВЛ на КЛ
с установкой РЛНД
Фариза Онгарсынова

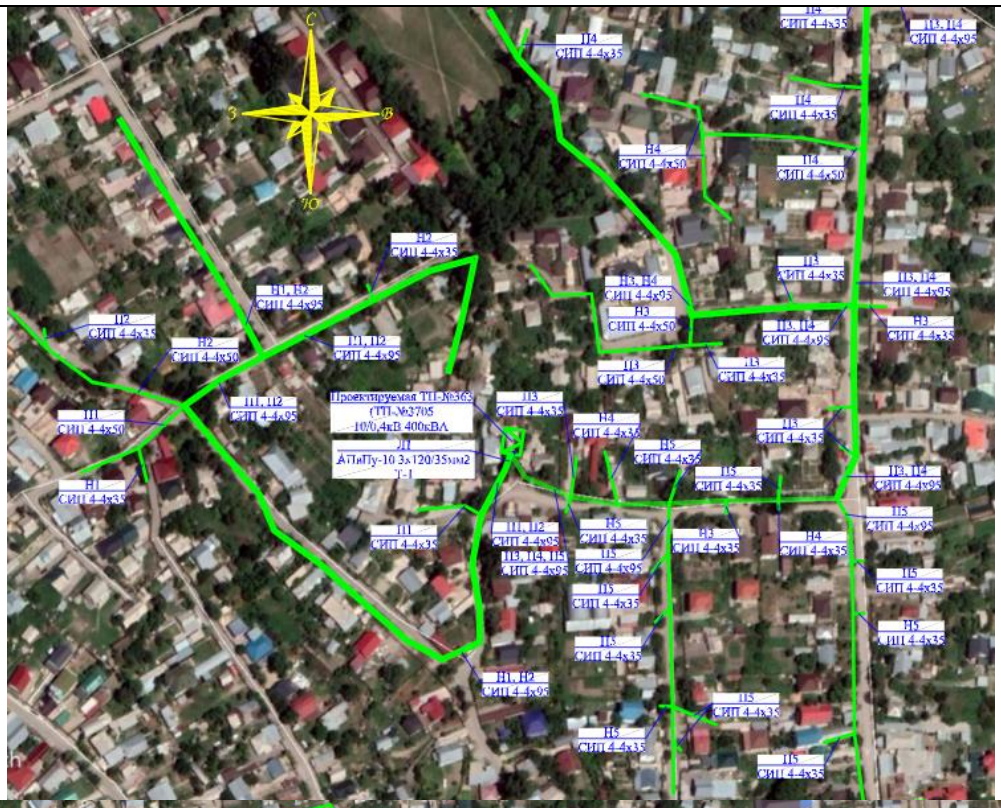

С
З
Ю
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Ц3
СИП 4-4х35
Ц3
СИП 4-4х35
Ц3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х95
Ц3
СИП 4-4х50
Ц2
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1
Ц1
АС-50
КСПК
Н1
СИП 4-4х35
Ц3
СИП 4-4х35
Ц1, Ц2
СИП 4-4х95
Проектируемая ТП №-95 (ТП-№23/07)
10/0.4кВ 250кВА
Н1, Н2
СИП 4-4х95
Н2
СИП 4-4х35
Ц3
СИП 4-4х50
Ц3
СИП 4-4х35
Ж52 А10-1+КРМ-1
переход ВЛ на КЛ
с установкой РЛНД
Ц3
СИП 4-4х35
Алтабас
Earth
Н2
СИП 4-4х35
Ц1
СИП 4-4х50

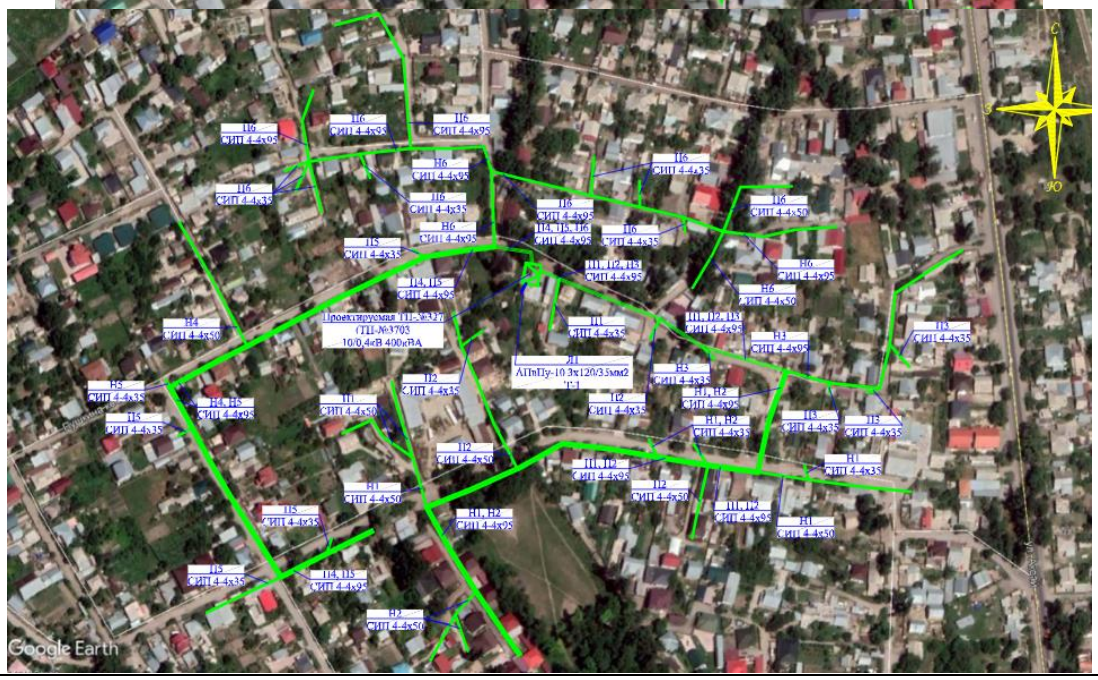

С
Ю
Алгабас
Проектируемая ТП №1047 СИП №3710
10/0,4кВ 630кВА
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1
№2 А10-1+КРМ-1
переход ВЛ на КЛ
с установкой РЛНД
Earth

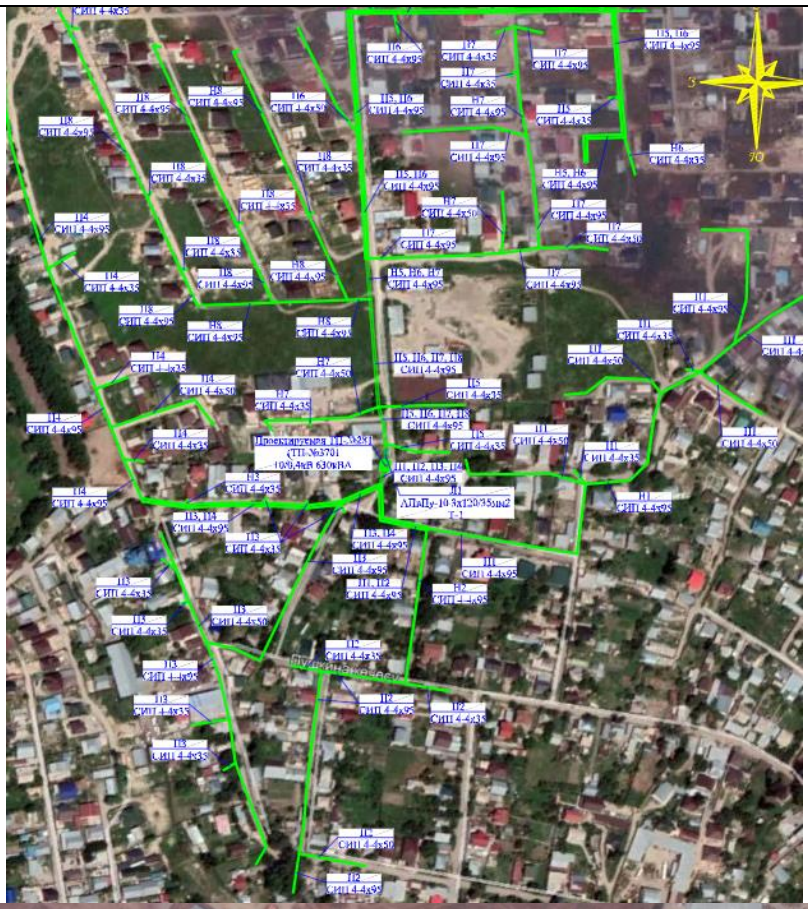

С
З
№1 А10-1+КРМ-1
переход ВЛ на КЛ
с установкой РЛНД
Проектируемая ТП №1339
10/0,4кВ 630кВА
АПвПу-10
3х120/35мм2
Т-1
Google Earth


Н1
СИП 4-4х35
П1
СИП 4-4х35
Н1
СИП 4-4х35
П1
СИП 4-4х35
П2
СИП 4-4х95
П1
СИП 4-4х120
П2
СИП 4-4х35
П2
СИП 4-4х35
Н1
СИП 4-4х35
П2
СИП 4-4х95
П1
СИП 4-4х95
Н5
СИП 4-4х95
Н6
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
Н6
СИП 4-4х95
Н5
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х35
Л1
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1
№61 А10-1+К1-М-1
переход ВЛ на КЛ
с установкой РЛНД
Проектируемая ТП №1257
10/0,4кВ 630кВА
Н4
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х95
Н3
СИП 4-4х95
Н3
СИП 4-35
Н3
СИП 4-35
П4
СИП 4-4х35
П4
СИП 4-4х35
П4
СИП 4-4х95
Н3
СИП 4-4х95
П3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х35

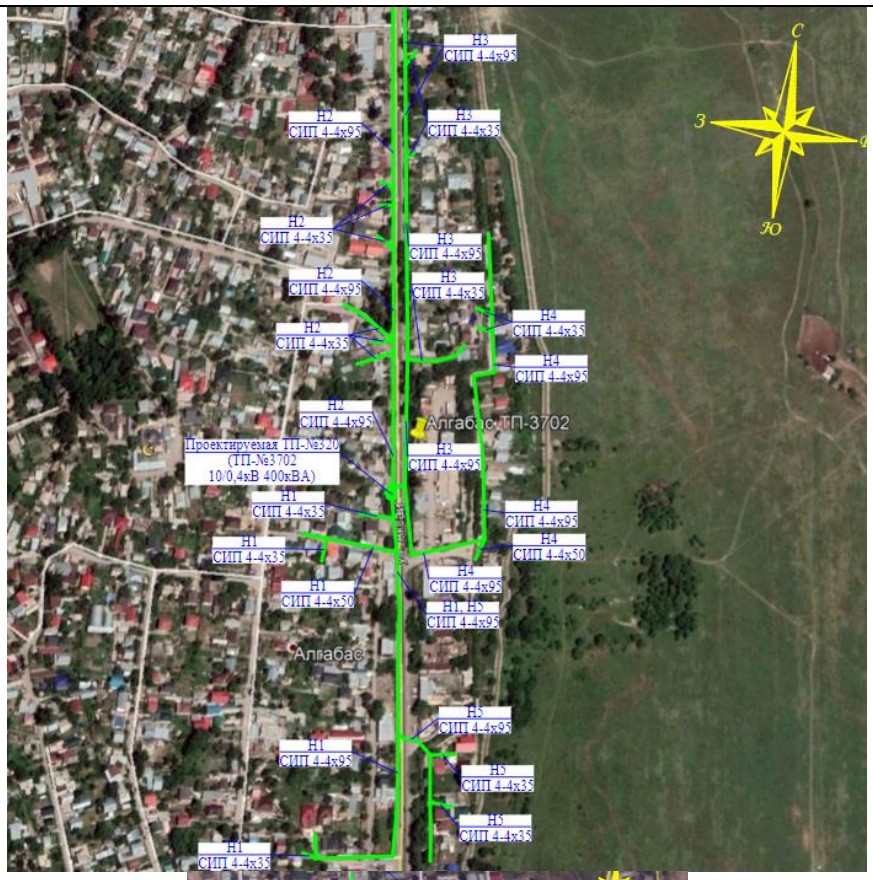

Н5
СИП 4-4х95
П5
СИП 4-4х35
П1
СИП 4-4х35
П1, П2
СИП 4-4х95
П6
СИП 4-4х95
П3
СИП 4-4х95
П2
СИП 4-4х35
П3
СИП 4-4х35
П4
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х35
П4
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х35
П3
СИП 4-4х95
П1, П2, П3
СИП 4-4х95
П6
СИП 4-4х35
П1
СИП 4-4х35
П2
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х95
П5
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х95
П4, П5
СИП 4-4х95
Проектируемая ТП №2172
(ТП №9700)
10/0,4кВ 400кВА
П3
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
П5
СИП 4-4х95
П3
СИП 4-4х35
Л1
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1
П5
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
П3
СИП 4-4х35
П4
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
П6
СИП 4-4х35
Пушкина-Кочубея
З
Ю

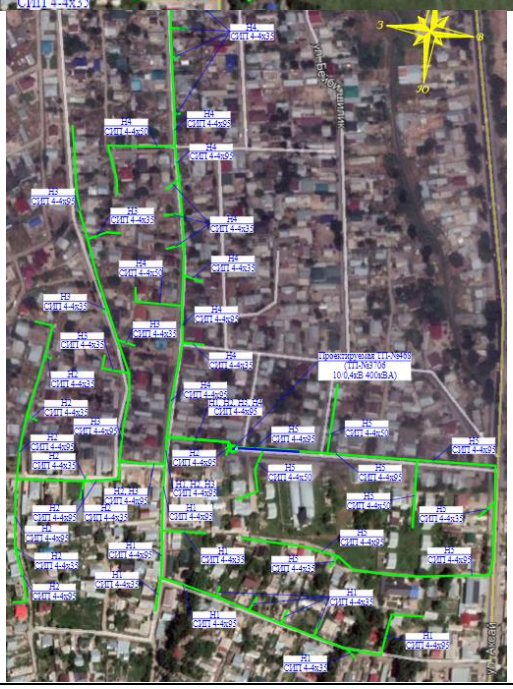

Проектируемая ТП-№363
СТП-№3705
10/0,4кВ 400кВА
Л1
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1


Проектируемая ТП-№371
СТП-№3703
10/0,4кВ 400кВА
Л1
АПвПу-10 3х120/35мм2
Т-1
Google Earth


Проектируемая ТП-№3701 (ПП-№3237) 10/0,4кВ 630кВА
АПвПу-10 3х120/35мм2 Г-1

Проектируемая ТП-№1150 (ПП-№3711 10/0,4кВ 400кВА
АПвПу-10 3х120/35мм2 Г-1


С
З
Ю
Н3
СИП 4-4х95
Н2
СИП 4-4х95
Н3
СИП 4-4х35
Н2
СИП 4-4х35
Н3
СИП 4-4х95
Н2
СИП 4-4х95
Н3
СИП 4-4х35
Н2
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х95
Алгабас ТП-3702
Н2
СИП 4-4х95
Проектируемая ТП-№3720
(ТП-№3702
10/0,4кВ 400кВА)
Н3
СИП 4-4х95
Н1
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х95
Н1
СИП 4-4х35
Н4
СИП 4-4х50
Н1
СИП 4-4х50
Н4
СИП 4-4х95
Н1, Н5
СИП 4-4х95
Алгабас
Н5
СИП 4-4х95
Н1
СИП 4-4х95
Н5
СИП 4-4х35
Н5
СИП 4-4х35
Н1
СИП 4-4х35



З
В
Ю
Проектируемая ТП-№9709
(ТП-№9709
10/0,4кВ 400кВА)

Проектируемая ТП-№9
(ТП-№9709
10/0,4кВ 400кВА)

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

ЭС-ТП-1231 (проспект Райымбека 347,347А).

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 №1 выполняется врезкой в существующую КЛ-10кВ ТП-1242-ТП-1231. Врезка выполняется кабелем марки АСБ3х240мм2. Строительство КТПГ10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 160КВА (ТП№1). Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-№1 до проектируемых кабельных ящиков №1, №2 жилых домов по кольцевой схеме кабелем марки АВБббШв 4х120мм2.

Заземление проектируемой КТПГ-10/0,4кВ №1 выполняется вертикальными электродами из стали круглой диаметром 16мм и горизонтальными электродами из стали полосовой 40х4мм.

Проектируемая КТПГ-10/0,4кВ устанавливается на ж/б подставки с помощью ж/б приставок ПТ-33-3.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 №1 предусматривается в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ установка щита учета с многотарифным электронным счетчиком учета СА4У-Э720 и PLC-концентратором УСПД-Saiman-1000E (для сбора, хранения и передачи информации по учету электроэнергии).

Силовые кабели 10 и 0,4кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-38,7кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-1шт.

КЛ-10кВ длиной 5м.

КЛ-0,4кВ длиной 60м.

Кабельный ящик ШК-400-2шт.

Шкаф учета -1компл.

ЭС-ТП-1242 (ФМШЛ №166. ул.Горняцкая 5).

Строительство ТП10/0,4кВ в блочно-модульном здании с двумя силовыми трансформаторами мощностью 630кВА взамен существующей ТП10/0,4кВ с одним силовым трансформатором мощностью 630кВА. На напряжение 10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ принята одинарная секционированная на две секции секция шин, к каждой секции шин присоединена одна питающая и одна отходящая линия, один силовой трансформатор. К установке приняты камеры одностороннего обслуживания типа КСО-3М с током термической стойкости 25кА, динамической стойкости 51кА.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фидер 5-127А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, протяженностью 2,245км, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 №1и №2 и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемых КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—II.
Расчетная нагрузка-430кВт.
КТПГ-10/0,4кВ-1компл.
КЛ-10кВ длиной 5м.
ВЛИ-0,4кВ длиной 1035м

ЭС-ТП-1413, ТП-1405 (мкр. Курылысшы, мкр. Заря Востока).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-611) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 100кВА. Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-937) с силовым трансформатором мощностью 160кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 63кВА. Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-393) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 250кВА.

Питание проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фидер 5-127А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 №1и №2 и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемых КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.
Расчетная нагрузка-111,72кВт.
КТПГ-10/0,4кВ-250-1компл.
КЛ-10кВ длиной 1120м.
ВЛИ-0,4кВ длиной 2095м

ЭС-ТП-1413, ТП-1405 (мкр. Курылысшы, мкр. Заря Востока).

Данный раздел выполнен на участке пересечения проектируемого кабеля 10кВ с действующим газопроводом на участке обслуживания Алматинским ДПУ УМГ «Алматы» согласно ТУ №06-62-1437 от 13.06-2016г в соответствии с ПУЭ РК и 3.05-01-2010 СНиП РК «Магистральные трубопроводы». Пересечение проектируемого кабеля 10кВ с действующим газопроводом предусмотрено под углом 900, расстоянии в свету между кабелем и газопроводом должно быть не менее 0,5м.Проектируемый кабель 10кВ прокладывается ниже действующего газопровода в ПВХ-трубе d=110мм. Место пересечения с подземным газопроводом обозначается опознавательным и предупреждающим знаками, поверх газопровода укладывается сигнальная лента.

Основные технические показатели:

Опознавательный знак-1шт.
Предупреждающий знак-1шт.
Сигнальная лента-5м.
ПВХ-труба-7м

ЭС-ТП-331 (мкр.Курылысшы, ул.Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а,2.

Замена оборудования РУ-0,4кВ ТП-331 с установкой вводной ячейки

ЩО-70-45 У3, замена существующего силового трансформатора ТМ-10/0,4кВ мощностью 400кВА на трансформатор ТМ-10/0,4кВ мощностью 630кВА. Строительство КЛ-0,4кВ от кабельного ящика 1 до кабельных ящиков 2,3,4 (жилые дома №10А,2,4) с заменых кабельных ящиков 2,3,4 на ШК-400.

Строительство ВЛИ-0,4кВ до индивидуальных жилых домов №№ 4А/1,4А/2,10 от существующей опоры №10 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4 до проектируемых ж/б опор №№10/,10/2,10/3,10/4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов частных домов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ, замена приборов учета в этажных щитах многоквартирного жилого дома №10.

Силовые кабели 0,4кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-118,16кВт.

Трансформатор силовой 10/0,4кВ 630кВА-1шт

КЛ-0,4кВ длиной 597м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 118м

ЭС-ТП-1319 (мкр. Айгерим, ул.Ленина 44,46,46а,48,55,60).

Установка кабельных ящиков на фасадах жилых домов в количестве 10шт.

Строительство КЛ-0,4кВ от кабельного ящика 1 до кабельных ящиков 2,3,4(жилые дома №10А,2,4)

Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-305,1кВт.

КЛ-0,4кВ длиной 605м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 1375м

ЭС-ТП-1712 (мкр. Шанырак-2, ул. Аубакирова).

Замена существующей КТПГ10/0,4кВ (ТП-1898) с силовым трансформатором мощностью 250кВА на КТПГ10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 400кВА. Подключение КТПГ10/0,4кВ(400кВА) по существующей схеме от ВЛ-10кВ фид.14-47.

Замена существующей КТПГ10/0,4кВ (ТП-1712) с силовым трансформатором мощностью 250кВА на КТПГ10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 400кВА. Подключение КТПГ10/0,4кВ(400кВА) по существующей схеме от ВЛ-10кВ фид.14-47.

Установка ТП-10/0,4кВ №1 типа КТПГ с силовым трансформатором мощностью 250кВА, подключение КТПГ-10/0,4кВ-250кВА выполняется от РУ-10кВ РП-220 и РУ-10кВ ТП-1841.

Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемых КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-259,7кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт.

КТПГ-10/0,4кВ-400-2шт.

КЛ-10кВ длиной 358м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 5135м

ЭС-РП-179 (мкр.Шанырак-1, ул. Утемисулы,ул.Бостандык).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (РП-179) с силовым трансформатором мощностью 250кВА.

Питание проектируемый КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-1379. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щита учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-102,69кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт.

КЛ-10кВ длиной 295м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 1328м

ЭС-ТП-1888 (мкр.Улжан-1, ул. Жалаири Кадыргали).

Рабочим проектом предусматривается строительство КТПГ10/0,4кВ (РП-179) с силовым трансформатором мощностью 250кВА, питание проектируемой ТП выполняется врезкой в существующую КЛ-10кВ.

Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1888 до индивидуальных жилых домов с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой ТП-1888.

Силовые кабели 0,4кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-133кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт

ВЛИ-0,4кВ длиной 1648м

КЛ-10кВ длиной 717м

ЭС-ТП-1812 (мкр Кок-Кайнар, ул. Басаркобыс, ул. Ак-Кайнар).

Рабочим проектом предусматривается строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-1) с силовым трансформатором мощностью 250кВА, питание проектируемой ТП выполняется врезкой в существующую КЛ-10кВ.

Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1812 до индивидуальных жилых домов с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щита учета в проектируемой ТП-1.

Силовые кабели 0,4кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-89,27кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт

ВЛИ-0,4кВ длиной 1488м

КЛ-10кВ длиной 161м

ЭС-ТП-562 (мкр. Алгабас, ул. Достык, ул.Аксайская, ЖК Тамсан).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-562) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ.

Питание проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фидер 8-441А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2. Для передачи данных АСКУЭ с проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-176,6кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-400-1компл.

КЛ-10кВ длиной 5м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 2415м

ЭС-ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047, ТП-495, ТП-346 (мкр.Алгабас, ул. Карасай батыра, Байтурсынова, ул. Молдагуловой, ул.Маметовой, ул.Амангельды).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-1237) с силовым трансформатором мощностью 630кВА взамен существующей КТП10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ РП-241. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПН10/0,4кВ (ТП-1339) с силовым трансформатором мощностью 630кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ РП-241. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-1047) с силовым трансформатором мощностью 630кВА взамен существующей КТП10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.- 41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-495) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.- 41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-346) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.- 41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-1102,3кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-630-3шт.

КТПГ-10/0,4кВ-400-1шт.
КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт.
КЛ-10кВ длиной 85м.
ВЛ-10кВ длиной 43м.
ВЛИ-0,4кВ длиной 11394м.

ЭС-ТП-1150, ТП-327, ТП-281, ТП-273, ТП-363 (мкр.Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул.Маметовой, ул.Лермонтова, ул.Амангельды, ул. Якупорова).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-1150) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.4-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-327) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.4-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-281) с силовым трансформатором мощностью 630кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-273) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-363) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.
Расчетная нагрузка-1217,73кВт.
КТПГ-10/0,4кВ-630-1шт.
КТПГ-10/0,4кВ-400-4шт.
КЛ-10кВ длиной 30м.
ВЛ-10кВ длиной 586м.
ВЛИ-0,4кВ длиной 16518м.

ЭС-ТП-663, ТП-320, ТП-468, ТП-978 (мкр.Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-320) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.4-41А и фид.1-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-468) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.4-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-978) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-663) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-719,87кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-1шт.

КТПГ-10/0,4кВ-400-3шт.

КЛ-10кВ длиной 39м.

ВЛ-10кВ длиной 877м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 10414м.

ЭС-ТП-1854, ТП-443, ТП-461, ТП-330 (мкр.Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жасыл Желек, ул.Айналмалы, ул.Жибек Жолы, ул Жетысу, ул. Жамбыла, ул. Тауелсиздик).

Строительство КТПН10/0,4кВ (ТП-1854) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ-100кВА.

Питание проектируемой КТПН-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ и ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.6-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПН10/0,4кВ (ТП-443) с силовым трансформатором мощностью 400кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ-250кВА.

Питание проектируемой КТПН-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ и ВЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.6-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПН10/0,4кВ (ТП-461) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПН-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 6-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Реконструкция ТП-10/0,4кВ (ТП-330): замена силового трансформатора мощностью 400кВА взамен существующего, реконструкция РУ-10кВ с установкой камер КСО-3М, реконструкция РУ-0,4кВ с установкой распределительных панелей Prisma P.

Питание ТП-10/0,4кВ (ТП-330) выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-487,22кВт.

КТПН-10/0,4кВ-250-2шт.

КТПН-10/0,4кВ-400-1шт.

РУ-10/0,4кВ-1компл.

КЛ-10кВ длиной 29м.

ВЛ-10кВ длиной 450м.

ВЛИ-0,4кВ длиной 8152м.

ЭС-ТП-822, ТП-823, ТП-328 (мкр.Теректы, АКХ КазМИС ул. Айналмалы).

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-822) с силовым трансформатором мощностью 160кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ РП-241. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-823) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид.1-41А. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство КТПГ10/0,4кВ (ТП-328) с силовым трансформатором мощностью 250кВА взамен существующей СТП 10/0,4кВ.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ фид. 1-41. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Строительство новой КТПГ10/0,4кВ (№1) с силовым трансформатором мощностью 400кВА.

Питание проектируемой КТПГ-10/0,4 кВ выполняется КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ РП. 241. Строительство ВЛИ-0,4кВ с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4, вводы в жилые дома выполняются проводами СИП-2.

Для передачи данных АСКУЭ с проектируемых КТПГ-10/0,4 кВ и абонентов предусматривается: установка у абонентов щитов учета с счетчиками с PLC модемом, установка щитов учета в проектируемой КТПГ-10/0,4кВ.

Силовые кабели 10кВ прокладываются на глубине 0,7м с устройством постели из мелкого просеянного песка. Пересечение с подземными коммуникациями выполняется в ПНД-трубах.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения—III.

Расчетная нагрузка-427,31кВт.

КТПГ-10/0,4кВ-250-2шт.

КТПГ-10/0,4кВ-160-1шт.

КТПГ-10/0,4кВ-400-1шт.

ВЛИ-0,4кВ длиной 4712м.

КЛ-10кВ длиной 20м.

КЛ-0,4кВ длиной 34м.

Рабочий проект: Реконструкция существующих бесхозных электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы **рекомендуется к утверждению**

6.3. Инженерно – технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Площадка строительства обустраивается средствами безопасности – комплексами оборудования и устройств, включающих спасательные, сигнальные, противопожарные и другие средства безопасности.

Противопожарные мероприятия

Проект выполнен в соответствии со СНиП РК 2.02-05-2009 "Пожарная безопасность зданий и сооружений".

Инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям сооружений ТП-10/0,4 кВ, кабельных линий 10 кВ, воздушных линий 0,4 кВ в г. Алматы, приведение в готовность инженерной и спасательной команд, звена связи, санитарной дружины, команд пожаротушения- разрабатываются в составе мероприятий, проводимых для г. Алматы. Пожарная безопасность линий электропередачи обеспечивается автоматическим отключением токов короткого замыкания.

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду:

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Реконструкция бесхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы»

Проекты «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО **«**ФИРМА **«**АҚ-ҚӨҢІЛ**»**.

Размещение участка по отношению к окружающей территории

В административном отношении участок строительства находится на территории г.Алматы: пр. Райымбека 347,347а (ТП-1231); ул. Горняцкая №5 ФМШЛ №166, (ТП-1242);

мкр. Курлысши, мкр. Заря Востока (ТП-1413, ТП-1405); мкр.Курлысши, улица Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а/2, (ТП-331); мкр. Айгерим, улица Ленина №44,46,48,46а,56,60, (ТП-1319); мкр.Шанырак-2, улица Аубакирова.(ТП-1712); мкр.Шанырак-1, улица Утемисулы, Бостандык (РП-179); мкр. Улжан-1, улица Жалаири Кадыргали, (ТП-1888); мкр.Кок-Кайнар, улица Басаркобыс, Ак-Кайнар (ТП-1812); ТП-562 (мкр.Алгабас, ул. Достык , ул. Аксайская, ЖК "Тамсан"); мкр. Алгабас, ул. Карасай Батыра ул. Байтурсынова, ул. Молдагуло-вой, ул. Маметова, ул. Амангелды(ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047 (3710), ТП-495 (3707), ТП-346(3704)); мкр. Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул. Маметова, ул. Лермонтова, ул. Амангелды, ул. Якупорова (ТП-1150 (3711), ТП-327(3703), ТП-281(3701), ТП-273(3700), ТП-363(3705); мкр. Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз (ТП-663(3708), ТП-320 (3702), ТП-468 (3706), ТП-978 (3709); мкр.Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жсыл Желек, ул. Айналмалы, ул. Жибек Жолы, Жетысу, Жамбыла, ул. Тауелсиздик (ТП-1854, ТП-443 (3754), ТП-461(3755), ТП-330 (3752)); мкр.Теректы, АКХ КазМИС, ул. Айналмалы (ТП-822 ((3757), ТП-823 (3758), ТП-328 (3750)).

Ближайшие жилые дома расположены с восточной стороны на расстоянии 43 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования пр. Райымбека 347, 347а (ТП-1231): ближайший естественный водоем – р.Большая Алматинка (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 243 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования ул. Горняцкая №5 ФМШЛ №166, (ТП-1242): ближайший естественный водоем – р.Большая Алматинка (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 580 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Курлысши, мкр. Заря Востока (ТП-1413, ТП-1405): ближайший естественный водоем – р.Теренкара (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 98 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Курлысши, улица Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а/2, (ТП-331): ближайший естественный водоем – р.Большая Алматинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 112 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Айгерим, улица Ленина №44,46,48,46а,56,60, (ТП-1319): ближайший естественный водоем – р.Боралдай (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 1,18 км от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Шанырак-2, улица Аубакирова (ТП-1712): ближайший естественный водоем – р.Жайнак (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 300 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Шанырак-1, улица Утемисулы, Бостандык (РП-179): ближайший естественный водоем – р.Большая Алматинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 221 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Улжан-1, улица Жалаири Кадыргали (ТП-1888): ближайший естественный водоем –

р.Большая Алматинка (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 115 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Кок-Кайнар, улица Басаркобыс, Ак-Кайнар (ТП-1812): ближайший естественный водоем – р.Боралдай (правый берег) протекает с западной стороны на расстоянии 98 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования ТП-562 (мкр.Алгабас, ул. Достык , ул. Аксайская, ЖК "Тамсан"): ближайший естественный водоем – р.Каргалинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 69 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Алгабас, ул. Карасай Батыра ул. Байтурсынова, ул. Молдагуловой, ул. Маметова, ул. Амангелды(ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047 (3710), ТП-495 (3707), ТП-346(3704)): ближайший естественный водоем – р.Каргалинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 333 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул. Маметова, ул. Лермонтова, ул. Амангелды, ул. Якупорова (ТП-1150 (3711), ТП-327(3703), ТП-281(3701), ТП-273(3700), ТП-363(3705): ближайший естественный водоем – р.Каргалинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 227 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр. Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз (ТП-663(3708), ТП-320 (3702), ТП-468 (3706), ТП-978 (3709): ближайший естественный водоем – р.Каргалинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 80 м от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жсыл Желек, ул. Айналмалы, ул. Жибек Жолы, Жетысу, Жамбыла, ул. Тауелсиздик (ТП-1854, ТП-443 (3754), ТП-461(3755), ТП-330 (3752)): ближайший естественный водоем – р.Аксай (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 1,4 км от территории строительства.

Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования мкр.Теректы, АКХ КазМИС, ул. Айналмалы (ТП-822 ((3757), ТП-823 (3758), ТП-328 (3750)): ближайший естественный водоем – р.Каргалинка (левый берег) протекает с восточной стороны на расстоянии 779 м от территории строительства.

При строительстве производится снос зеленых насаждений.

Категория опасности предприятия

Период строительства

На проведение строительных работ установление СЗЗ не требуется, так как строительство носит временный характер, и выбросы загрязняющих веществ ограничиваются сроками строительства. Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных Приказом Министерства Национальной экономики РК от 20.03.2015г. №237 класс санитарной опасности – не классифицируется.

Категория объекта согласно п.1.1 ст. 40 и п.3 ст.47 ЭК РК – IV.

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

На территории объекта, на период строительства выявлены 3 организованных источника и 10 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно проведенному расчету рассеивания установлено, что максимальные приземные концентрации в период строительства не превышают 1 ПДК.

В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 20 наименований. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 2 (свинец, бенз/а/пирен), 2 класса опасности – 5 (марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, формальдегид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические), остальные вещества 3-4 класса опасности и ОБУВ.

Все источники выбросов вредных веществ в атмосферу в период проведения строительных работ будут носить кратковременный и нестационарный характер.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства представлены в таблице № 1.

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Передвижная электростанция	0001			0.00912	0.00783	0.00912	0.00783	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.066	0.00176	0.066	0.00176	2021
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Передвижная электростанция	0001			0.0015	0.00127	0.0015	0.00127	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.0011	0.00029	0.0011	0.00029	2021
(0328) Углерод (593)								
Передвижная электростанция	0001			0.00078	0.00068	0.00078	0.00068	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.0056	0.00015	0.0056	0.00015	2021
(0331) Сера элементарная (1145*)								
Передвижная электростанция	0001			0.0012	0.00102	0.0012	0.00102	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.0089	0.00023	0.0089	0.00023	2021
(0337) Углерод оксид (594)								
Передвижная	0001			0.008	0.00683	0.008	0.00683	2021
электростанция								
Компрессор с ДВС	0002			0.06	0.00153	0.06	0.00153	2021
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Передвижная	0001			0.000000014	0.000000013	0.000000014	0.000000013	2021

электростанция								
Компрессор с ДВС	0002			0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	2021
(1325) Формальдегид (619)								
Передвижная электростанция	0001			0.00017	0.000137	0.00017	0.000137	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.0012	0.00003	0.0012	0.00003	2021
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Передвижная электростанция	0001			0.004	0.00342	0.004	0.00342	2021
Компрессор с ДВС	0002			0.029	0.00077	0.029	0.00077	2021
Итого по организованным источникам:				0.196570114	0.025947016	0.196570114	0.025947016	
Т в е р д ы е:				0.016480114	0.002080016	0.016480114	0.002080016	
Газообразные, ж и д к и е:				0.18009	0.023867	0.18009	0.023867	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Сварочные работы	6003			0.02524	0.00245	0.02524	0.00245	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Сварочные работы	6003			0.000394	0.00091	0.000394	0.00091	2021
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (454)								
Сварочные работы	6003			0.000118	0.000004	0.000118	0.000004	2021
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)								
Сварочные работы	6003			0.00021	0.00001	0.00021	0.00001	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Сварочные работы	6003			0.015178	0.00123	0.015178	0.00123	2021
(0337) Углерод оксид (594)								
Сварочные работы	6003			0.015555	0.00213	0.015555	0.00213	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Сварочные работы	6003			0.000104	0.0001	0.000104	0.0001	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
Сварочные работы	6003			0.000514	0.00042	0.000514	0.00042	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Окрасочные работы	6004			0.1747	0.543795	0.1747	0.543795	2021
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Окрасочные работы	6004			0.0022	0.016051	0.0022	0.016051	2021
(1048) 2-Метилпропан-1-ол (387)								
Окрасочные работы	6004			0.0022	0.016051	0.0022	0.016051	2021
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Окрасочные работы	6004			0.159	0.430277	0.159	0.430277	2021
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Укладка асфальта	6007			0.278	0.0237	0.278	0.0237	2021
(2902) Взвешенные частицы								
Окрасочные работы	6004			0.1407	0.280847	0.1407	0.280847	2021
Механический участок	6008			0.0028	0.0018704	0.0028	0.0018704	2021
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Выбросы пыли при	6002			0.01092	0.01266	0.01092	0.01266	2021

автотранспортных работах								
Сварочные работы	6003			0.000206	0.00018	0.000206	0.00018	2021
Земляные работы	6005			0.00735	0.0046	0.00735	0.0046	2021
Прием инертных материалов	6006			0.0899	0.282	0.0899	0.282	2021
Буровые работы	6009			0.0165	0.0608	0.0165	0.0608	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.941789	1.6800854	0.941789	1.6800854	
Т в е р д ы е:				0.294852	0.6467514	0.294852	0.6467514	
Газообразные, ж и д к и е:				0.646937	1.033334	0.646937	1.033334	
Всего по предприятию:				1.138359114	1.706032416	1.138359114	1.706032416	
Т в е р д ы е:				0.311332114	0.648831416	0.311332114	0.648831416	
Газообразные, ж и д к и е:				0.827027	1.057201	0.827027	1.057201	

Поверхностные и подземные воды

Объект располагается в водоохранной зоне. Проект согласован с Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией.

Источники загрязнения поверхностных вод отсутствуют. Принятые в проекте решения в части охраны подземных вод от загрязнения при их реализации, позволяют говорить об отсутствии негативного воздействия на подземные воды.

Водоснабжение. На период строительных работ – привозная.

Водоотведение. На период строительных работ – биотуалет заводского изготовления.

Земельные ресурсы

Работы выполняются внутри существующих ограждающих конструкций, размещение техники и складирование материалов осуществляется на прилегающей территории.

Негативное воздействие на почвы не прогнозируется.

Отходы производства и потребления

Период строительства

Отходы зеленого списка: твердо-бытовые, строительный мусор, огарки электродов.

Янтарный список: отходы ЛКМ, промасленная ветошь, отходы очистных сооружений.

Нормативы размещения отходов на период строительства не разрабатываются, т.к. все виды отходов подлежат повторному использованию либо утилизации специализированными организациями.

Проектное образование отходов в период строительства представлено в таблице № 2

Таблица 2.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	37,52	0	37,52
в том числе: - отходов производства	34,501	0	34,501
- отходов потребления	3,019	0	3,019
По уровню опасности			

Янтарный список отходов			
Тара из-под ЛКМ (AD070)	0,5229		0,5229
Ветошь (AD060)	0,07378		0,07378
Отходы от очистных сооружений (AE030)	0,17572	0	0,17572
Итого по Янтарному списку	0,7724	0	1,4998
Зеленый список отходов			
Твёрдые бытовые отходы (GO060)	3,019		3,019
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0029		0,0029
Строительный мусор (GG170)	33,723		33,723
Итого по Зелёному списку	36,745	0	36,745

Примечание*: временное хранение на территории производственной площадки не более шести месяцев.

Растительный и животный мир.

Объект расположен на техногенно-освоенной территории, воздействия на флору не осуществляет.

В результате проведенных работ по инвентаризации и лесопатологическому обследованию зеленых насаждений на территории реконструкции бесхозных существующих электрических сетей и оборудования в Наурызбайском районе города Алматы, учтено и описано: 635 деревьев; 18 кустарников; 25 кв.м. дикорастущей поросли; 58,5 кв.м. живой изгороди; 2 кв.м цветника; 9 пень.

В ходе проведения инвентаризации намечены следующие лесохозяйственные мероприятия:

под вынужденную вырубку удовлетворительного состояния: 202 деревьев; 17 кустарников; 54,5 п.м. живой изгороди; 2 кв.м. цветника;

под санитарную обрезку удовлетворительного состояния: 413 деревьев;

под санитарную вырубку неудовлетворительного состояния: 2 дерева;

требуется сохранение: 18 деревьев; 1 кустарник; 4 п.м. живой изгороди;

под корчевание: 9 пней.

под снос: 25 кв.м. дикорастущей поросли;

Экологические риски

В ходе проведенной оценки воздействия на окружающую среду установлено, что ни одна из проектных работ не окажет воздействия «высокой» значимости на природную среду. Для уменьшения отрицательного воздействия высокой значимости в проекте предложены дополнительные природоохранные мероприятия.

При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия

Рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;

Регламентацию движения транспорта;

Использование современной и надежной системы сбора сточных вод, дождевых и талых вод;

Пылеподавление посредством орошения территории;

Движение транспорта только по отведенным дорогам;

Максимальное использование малоотходных технологий строительства и эксплуатации объекта;

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Реконструкция бесхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы» **соответствует требованиям** экологического кодекса РК.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

Рассмотрение проекта «Реконструкция бесхозных существующих электрических сетей и оборудования Наурызбайского района города Алматы» по адресу: пр. Райымбека 347,347а (ТП-1231); ул. Горняцкая №5 ФМШЛ №166, (ТП-1242); мкр. Курлысши, мкр. Заря Востока (ТП-1413, ТП-1405); мкр.Курлысши, улица Молодежная (Кокарай) №2,4,4а/1,4а/2, (ТП-331); мкр. Айгерим, улица Ленина №44,46,48,46а,56,60, (ТП-1319); мкр.Шанырак-2, улица Аубакирова.(ТП-1712); мкр.Шанырак-1, улица Утемисулы, Бостандык (РП-179); мкр. Улжан-1, улица Жалаири Кадыргали, (ТП-1888); мкр.Кок-Кайнар, улица Басаркобыс, Ак-Кайнар (ТП-1812); ТП-562 (мкр.Алгабас, ул. Достык , ул. Аксайская, ЖК "Тамсан"); мкр. Алгабас, ул. Карасай Батыра ул. Байтурсынова, ул. Молдагуло-вой, ул. Маметова, ул. Амангелды(ТП-1237, ТП-1339, ТП-1047 (3710), ТП-495 (3707), ТП-346(3704)); мкр. Алгабас, ул. Жана Курылыс, ул. Пушкина, ул. Маметова, ул. Лермонтова, ул. Амангелды, ул. Якупорова (ТП-1150 (3711), ТП-327(3703), ТП-281(3701), ТП-273(3700), ТП-363(3705); мкр. Алгабас, ул. Аксайская, ул. Курмангазы, ул.Наурыз (ТП-663(3708), ТП-320 (3702), ТП-468 (3706), ТП-978 (3709); мкр.Теректы, ул. Жана Гасыр, ул. Жсыл Желек, ул. Айналмалы, ул. Жибек Жолы, Жетысу, Жамбыла, ул. Тауелсиздик (ТП-1854, ТП-443 (3754), ТП-461(3755), ТП-330 (3752)); мкр.Теректы, АКХ КазМИС, ул. Айналмалы (ТП-822 ((3757), ТП-823 (3758), ТП-328 (3750)). и проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы **не требуется**, в виду отсутствия санитарных требований к сетям электроснабжения.

6.6. Организация строительства

Нормативный срок продолжительности строительства «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы» определён в соответствии с требованиями и нормативными данными:

- СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».
- СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».
- СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 часть 2, СП РК 1.03-101-2013 часть I «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений. СП РК 1.03-101-2013 часть I,

Приложение Г, таблица Г 1.1.7 пункт 12. Комплекс электроснабжения. СП РК 1.03-102-2014 часть II, Приложение Б, таблица Б 5.2.1 пункты 24, 23, 22.

Общая продолжительность строительства объекта принята 7 месяцев. Согласно исходных данных Заказчика (письмо №04.1-29/и-985 от 25.08.2020г.) начало строительства запланировано на март месяц 2021года.

Распределение объёмов инвестиций по годам строительства составит: 2021г – 100%.

Основные технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства 7 мес.

Нормативная трудоемкость 12599 чел-дн.

Численность рабочих составит 69 чел.

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 10 декабря 2018 года №251-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартал 2020 года, редакция 2020.3. от 16.07.2020 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, СЦП РК 8.03-01-2017 с изменениями и дополнениями выпуск 14);

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 4;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерные оборудования объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 4;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктом 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п. 16 приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно- монтажных работ по главам 1-9 сводного сметного расчета строительства (п. 72 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

дополнительные затраты в главу 9 сводного сметного расчета строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительные затраты, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2020 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года № 34 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы» с изменениями от 3 апреля 2018 года (протокол № 14).

2020 год – 2 778 тенге.

2021 год – 2 917 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

В результате экспертизы:

-проектные решения приведены в соответствие с исходно-разрешительной документацией;

-повышена пожаробезопасность и надежность функционирования объекта;

-улучшено качество исполнения проектной документации;

-определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года.

Уменьшение сметной стоимости строительства произошло в связи с корректировкой объемов работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве». С пересчетом сметного расчета на год строительства, т.е. на 2021 год

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», по замечаниям ТОО «ЭЦЛИС» были внесены следующие изменения и дополнения:

***7.1.1.* Замечания к разделу ПОС**

1. Предоставлено письмо о начале строительства №04.1-29/и-985 от 25.08.2020г. Начало строительства запланировано на март месяц 2021г.
2. Из раздела 2 ПОС исключена проектная информация, не относящаяся к организации строительства.
3. В разделе 3.1 отражено начало строительства согласно письму заказчика.
4. Выполнен календарный план.
5. В раздел 4.1 внесены корректировки. Типовые технологические карты прикреплены.
6. В раздел по технике безопасности внесены корректировки.

***7.1.2.* Замечания к разделу сметная документация**

1. Откорректирована стоимость проектно-изыскательской работы согласно расчету.
2. Сметная документация откорректирована с учетом изменений и дополнений в проектных решениях по замечаниям экспертов ТОО «Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве».

7.2. Оценка принятых решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015г «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №685 от 03.11.2015г «О внесении изменений в приказ Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015г №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком проекта установлен II (нормальный, технически несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность предоставленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Правила разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте применены импортозамещающие материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Уровню ответственности объекта относится ко II (нормальному, технически не сложному).

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно – эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №3.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
	2	3	4	5
1.	Категория электроснабжения		III	III
2.	Расчетная нагрузка	кВт	38,7	38,7
3.	КТПГ-10/0,4кВ	шт	1	1
4.	КЛ-10кВ	м	5	5
5.	КЛ-0,4кВ	м	60	60
6.	Кабельный ящик ШК-400	шт	2	2
7.	Шкаф учета	компл.	1	1
8.	Категория электроснабжения		II	II
9.	Расчетная нагрузка	кВт	430	430
10.	КТПГ-10/0,4кВ	компл	1	1
11.	КЛ-10кВ	м	5	5
12.	ВЛИ-0,4кВ	м	1035	1035
13.	Категория электроснабжения		III	III
14.	Расчетная нагрузка	кВт	111,72	111,72
15.	КТПГ-10/0,4кВ-250	компл	1	1
16.	КЛ-10кВ	м	1120	1120
17.	ВЛИ-0,4кВ	м	2095	2095
18.	Опознавательный знак	шт	1	1
19.	Предупреждающий знак	шт	1	1
20.	Сигнальная лента	м	5	5
21.	ПВХ-труба	м	7	7
22.	Категория электроснабжения		III	III
23.	Расчетная нагрузка	кВт	118,16	118,16
24.	Трансформатор силовой	кВ	10/0,4	10/0,4
25.	630кВА	шт	1	1
26.	КЛ-0,4кВ	м	597	597
27.	ВЛИ-0,4кВ	м	118	118
28.	Категория электроснабжения		III	III
29.	Расчетная нагрузка	кВт	305,1	305,1
30.	КЛ-0,4кВ	м	605	605
31.	ВЛИ-0,4кВ	м	1375	1375
32.	Категория электроснабжения		III	III
33.	Расчетная нагрузка	кВт	259,7	259,7
34.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
35.	КТПГ-10/0,4кВ-400	шт	2	2
36.	КЛ-10кВ	м	358	358
37.	ВЛИ-0,4кВ	м	5135	5135
38.	Категория электроснабжения		III	III
39.	Расчетная нагрузка	кВт	102,69	102,69
40.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
41.	КЛ-10кВ	м	295	295

42.	ВЛИ-0,4кВ	м	1328	1328
43.	Категория электроснабжения		III	III
44.	Расчетная нагрузка	кВт	133	133
45.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
46.	ВЛИ-0,4кВ	м	1648	1648
47.	КЛ-10кВ	м	717	717
48.	Категория электроснабжения		III	III
49.	Расчетная нагрузка	кВт	89,27	89,27
50.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
51.	ВЛИ-0,4кВ	м	1488	1488
52.	КЛ-10кВ	м	161	161
53.	Категория электроснабжения		III	III
54.	Расчетная нагрузка	кВт	176,6	176,6
55.	КТПГ-10/0,4кВ-400	компл	1	1
56.	КЛ-10кВ	м	5	5
57.	ВЛИ-0,4кВ	м	2415	2415
58.	Категория электроснабжения		III	III
59.	Расчетная нагрузка	кВт	1102,3	1102,3
60.	КТПГ-10/0,4кВ-630	шт	3	3
61.	. КТПГ-10/0,4кВ-400	шт	1	1
62.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
63.	КЛ-10кВ	м	85	85
64.	ВЛ-10кВ	м	43	43
65.	ВЛИ-0,4кВ	м.	11394	11394
66.	Категория электроснабжения		III	III
67.	Расчетная нагрузка	кВт	1217,73	1217,73
68.	КТПГ-10/0,4кВ-630	шт	1	1
69.	КТПГ-10/0,4кВ-400	шт	4	4
70.	КЛ-10кВ	м	30	30
71.	ВЛ-10кВ	м	586	586
72.	ВЛИ-0,4кВ	м	16518	16518
73.	Категория электроснабжения		III	III
74.	Расчетная нагрузка	кВт	719,87	719,87
75.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	1	1
76.	КТПГ-10/0,4кВ-400	шт	3	3
77.	КЛ-10кВ	м	39	39
78.	ВЛ-10кВ	м	877	877
79.	ВЛИ-0,4кВ	м	10414	10414
80.	Категория электроснабжения		III	III
81.	Расчетная нагрузка	кВт	487,22.	487,22.
82.	КТПН-10/0,4кВ-250	шт	2	2
83.	КТПН-10/0,4кВ-400	шт	1	1
84.	РУ-10/0,4кВ	компл	1	1
85.	КЛ-10кВ	м	29	29
86.	ВЛ-10кВ	м	450	450

87.	ВЛИ-0,4кВ	м	8152	8152
88.	Категория электроснабжения		III	III
89.	Расчетная нагрузка	кВт	427,31	427,31
90.	КТПГ-10/0,4кВ-250	шт	2	2
91.	КТПГ-10/0,4кВ-160	шт	1	1
92.	КТПГ-10/0,4кВ-400	шт	1	1
93.	ВЛИ-0,4кВ	м	4712	4712
94.	КЛ-10кВ	м	20	20
95.	КЛ-0,4кВ	м	34	34
96.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозных 2021 год	млн.тенге	1844,433	1832,405
97.	в том числе: СМР	млн.тенге	1315,111	1331,167
98.	оборудование	млн.тенге	236,351	249,111
99.	прочие затраты	млн.тенге	292,971	252,127
100.	из них: ПИР и экспертиза в 2020 году	млн.тенге	43,791 1800,642	43,791 1788,613
101.	Продолжительность строительства	мес.	7,0	7,0

8. ВЫВОДЫ ЭКСПЕРТИЗЫ:

8.1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы», **соответствует требованиям** государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	38,7	кВт
КТПГ-10/0,4кВ	1	шт
КЛ-10кВ	5	м
КЛ-0,4кВ	60	м
Кабельный ящик ШК-400	2	шт
Шкаф учета	1	компл.
Категория электроснабжения	II	
Расчетная нагрузка	430	кВт
КТПГ-10/0,4кВ	1	компл
КЛ-10кВ	5	м
ВЛИ-0,4кВ	1035	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	111,72	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	компл
КЛ-10кВ	1120	м
ВЛИ-0,4кВ	2095	м
Опознавательный знак	1	шт
Предупреждающий знак	1	шт
Сигнальная лента	5	м
ПВХ-труба	7	м

Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	118,16	кВт
Трансформатор силовой	10/0,4	кВ
630кВА	1	шт
КЛ-0,4кВ	597	м
ВЛИ-0,4кВ	118	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	305,1	кВт
КЛ-0,4кВ	605	м
ВЛИ-0,4кВ	1375	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	259,7	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
КТПГ-10/0,4кВ-400	2	шт
КЛ-10кВ	358	м
ВЛИ-0,4кВ	5135	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	102,69	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
КЛ-10кВ	295	м
ВЛИ-0,4кВ	1328	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	133	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
ВЛИ-0,4кВ	1648	м
КЛ-10кВ	717	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	89,27	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
ВЛИ-0,4кВ	1488	м
КЛ-10кВ	161	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	176,6	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-400	1	компл
КЛ-10кВ	5	м
ВЛИ-0,4кВ	2415	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	1102,3	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-630	3	шт
. КТПГ-10/0,4кВ-400	1	шт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
КЛ-10кВ	85	м
ВЛ-10кВ	43	м
ВЛИ-0,4кВ	11394	м.
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	1217,73	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-630	1	шт

КТПГ-10/0,4кВ-400	4	шт
КЛ-10кВ	30	м
ВЛ-10кВ	586	м
ВЛИ-0,4кВ	16518	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	719,87	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	1	шт
КТПГ-10/0,4кВ-400	3	шт
КЛ-10кВ	39	м
ВЛ-10кВ	877	м
ВЛИ-0,4кВ	10414	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	487,22.	кВт
КТПН-10/0,4кВ-250	2	шт
КТПН-10/0,4кВ-400	1	шт
РУ-10/0,4кВ	1	компл
КЛ-10кВ	29	м
ВЛ-10кВ	450	м
ВЛИ-0,4кВ	8152	м
Категория электроснабжения	III	
Расчетная нагрузка	427,31	кВт
КТПГ-10/0,4кВ-250	2	шт
КТПГ-10/0,4кВ-160	1	шт
КТПГ-10/0,4кВ-400	1	шт
ВЛИ-0,4кВ	4712	м
КЛ-10кВ	20	м
КЛ-0,4кВ	34	м
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозных 2021 год	1832,405	млн.тенге
в том числе: СМР	1331,167	млн.тенге
оборудование	249,111	млн.тенге
прочие затраты	252,127	млн.тенге
из них: ПИР и экспертиза	43,791	млн.тенге
в 2020 году	1788,613	
Продолжительность строительства	7,0	мес.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Коммунальное государственное учреждение "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы» в соответствии с условиями договора № ЭЦЛИС – 040740002533/200077/00 от 26.05.2020 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды есепке ала отырып, "Алматы қаласы Алатау ауданының иесіз жұмыс істеп тұрған электр желілері мен жабдықтарын қайта жаңарту" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен ұсынылады:

Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	38,7	кВт
КТПГ-10/0, 4 кВ	1	дана
КЛ-10кВ	5	м
КЛ-0,4 кВ	60	м
Кабелдік жәшік ШК-400	2	дана
Есеп шкафы	1	компл.
Электрмен жабдықтау санаты	II	
Есептік жүктеме	430	кВт
КТПГ-10/0, 4 кВ	1	компл
КЛ-10кВ	5	м
ВЛИ-0,4 кВ	1035	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	111,72	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	компл
КЛ-10кВ	1120	м
ВЛИ-0,4 кВ	2095	м
Тану белгісі	1	дана
Ескерту белгісі	1	дана
Сигналдық таспа	5	м
ПВХ құбыры	7	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	118,16	кВт
Күштік Трансформатор	10/0,4	кВ
630кВА	1	дана
КЛ-0,4 кВ	597	м
ВЛИ-0,4 кВ	118	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	305,1	кВт
КЛ-0,4 кВ	605	м
ВЛИ-0,4 кВ	1375	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	259,7	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-400	2	дана
КЛ-10кВ	358	м
ВЛИ-0,4 кВ	5135	м

Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	102,69	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
КЛ-10кВ	295	м
ВЛИ-0,4 кВ	1328	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	133	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
ВЛИ-0,4 кВ	1648	м
КЛ-10кВ	717	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	89,27	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
ВЛИ-0,4 кВ	1488	м
КЛ-10кВ	161	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	176,6	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-400	1	компл
КЛ-10кВ	5	м
ВЛИ-0,4 кВ	2415	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	1102,3	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-630	3	дана
. КТПГ-10/0,4 кВ-400	1	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
КЛ-10кВ	85	м
ӘЖ-10кВ	43	м
ВЛИ-0,4 кВ	11394	м.
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	1217,73	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-630	1	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-400	4	дана
КЛ-10кВ	30	м
ӘЖ-10кВ	586	м
ВЛИ-0,4 кВ	16518	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	719,87	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	1	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-400	3	дана
КЛ-10кВ	39	м
ӘЖ-10кВ	877	м
ВЛИ-0,4 кВ	10414	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	487,22.	кВт
КТПН-10/0,4 кВ-250	2	дана
КТПН-10/0,4 кВ-400	1	дана
РУ-10/0, 4 кВ	1	компл

КЛ-10кВ	29	м
ӘЖ-10кВ	450	м
ВЛИ-0,4 кВ	8152	м
Электрмен жабдықтау санаты	III	
Есептік жүктеме	427,31	кВт
КТПГ-10/0,4 кВ-250	2	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-160	1	дана
КТПГ-10/0,4 кВ-400	1	дана
ВЛИ-0,4 кВ	4712	м
КЛ-10кВ	20	м
КЛ-0,4 кВ	34	м
2020 жылғы және 2021 жылғы болжамдық бағалардың ағымдағы деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны	1832,405	млн.теңге
оның ішінде: ҚМЖ	1331,167	млн.теңге
құрал-жабдықтар	249,111	млн.теңге
басқа шығындар	252,127	млн.теңге
оның ішінде: ЖІЖ және сараптама 2020 жылы	43,791 1788,613	млн.теңге
Құрылыстың ұзақтығы	7,0	ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды жобалау үшін Тапсырыс берушімен бекітілген бастапқы материалдар (деректер) негізінде берілді, олардың дұрыстығына 26.05.2020 жылғы № ЭЦЛИС – 040740002533/200077/00шарт талаптарына сәйкес «Алматы қаласы энергия тиімділігі және инфрақұрылымдық даму басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі кепілдік берген.

8.3 Тапсырыс беруші жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау-қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алуға құқылы.

8.4 Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

8.5 Тапсырыс берушіге құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен конструкцияларын барынша пайдалану.

Бахтигузина А.Г.

Эксперт

ТОО "Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве"

Темиргалиева К.А.

Эксперт

ТОО "Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве"

Исмагулов В.А.

Главный специалист

ТОО "Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве"

Клецова Н.Г.

Директор

ТОО "Экспертный центр лабораторных исследований в строительстве"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ01VDD00150031

Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление зеленой экономики города Алматы"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Управление энергоэффективности и инфраструктурного развития" города Алматы Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица площадь Республики, дом № 4

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040740002533

Наименование производственного объекта: Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Алатауский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Темешев Айдын Сайлаубекович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: **Дата выдачи:** 08.09.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,456219114	4,50902203
Реконструкция безхозных существующих электрических сетей и оборудования Алатауского района г.Алматы	2,456219114	4,50902203
в т.ч. по ингредиентам:		
	2,456219114	4,50902203
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.
- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.
- Отчеты по инвентаризации отходов представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежегодно до 1 марта, следующего за отчетным годом.
- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования в орган, выдавший Разрешение.
- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

Срок действия данного разрешения с 01.01.2020 по 31.07.2021 года.(на период строительства)