

Регистр разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, зарегистрированных в Енисейском управлении Ростехнадзора								
Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/1/2023	09.01.2023	Михаилён Константин Владимирович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, ул. Почтамская, 46	25 кВА	Иркутская область
22/13/2023	09.01.2023	Харченко Галина Александровна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, ул. Жуковского, 49	45 кВА	Иркутская область
22/2/2023	10.01.2023	Сафронико Наталья Леонидовна	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2А 4х16, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	ДНТ Садовод, уч. 45	30 кВА	Иркутская область
360-43185-22-0123	10.01.2023	ООО «СЗ «Новый Город»	2464057265	Многоэтажный жилой дом № 5 с нежилыми помещениями	<p>Параметры теплоносителя: Температурный график: 150/70 С0; Расчетные параметры Рг=8,7кгс/см2, Ро=6,1кгс/см2; Фактические параметры Рг=8,6кгс/см2, Ро=5,2кгс/см2</p> <p>1. ИТП, система отопления: 1.1. Блок отопления Heat-OT/T-125/80 (I этап) – 1 шт.; 1.1.1. Датчик наружного воздуха – 1 шт.; 1.1.2. Датчик погружной – 2 шт.; 1.1.3. Реле давления – 4 шт.; 1.1.4. Комплект регулирующего клапана - 1 шт.; 1.1.5. Теплообменник НН №19, 63-ТКМ79 – 1 шт.; 1.1.6. Насос циркуляционный (отопление) 50-240 – 2 шт.; 1.1.7. Подпиточный насос (отопление) – 1 шт.; 1.1.8. Клапан предохранительный – 2 шт.; 1.1.9. Бак расширительный – 3 шт.; 1.1.10. Клапан обратный межфланцевый Ду 125 – 2 шт.; 1.1.11. Клапан обратный муфтовый Ду 32 – 1 шт.; 1.1.12. Клапан редукционный Ду 25 – 1 шт.; 1.1.13. Виброкомпенсатор Ду 50 – 4 шт;</p> <p>1.2. Блок отопления Heat-OT/T-125/80 (II этап) – 1 шт.; 1.2.1. Датчик наружного воздуха – 1 шт.; 1.2.2. Датчик погружной – 2 шт.; 1.2.3. Реле давления – 4 шт.; 1.2.4. Комплект регулирующего клапана - 1 шт.; 1.2.5. Теплообменник НН №19, 107-ТКМ59 – 1 шт.; 1.2.6. Насос циркуляционный (отопление) – 2 шт.; 1.2.7. Подпиточный насос (отопление) – 1 шт.; 1.2.8. Клапан предохранительный – 2 шт.; 1.2.9. Бак расширительный – 3 шт.; 1.2.10. Клапан обратный межфланцевый Ду 150 – 2 шт.; 1.2.11. Клапан обратный муфтовый Ду 32 – 1 шт.; 1.2.12. Виброкомпенсатор Ду 65 - 4 шт.; 1.3. Блок ГВС Heat-ГВС/Т/2-80/100/80 (I этап) – 1 шт.; 1.3.1. Датчик погружной - 1 шт.; 1.3.2. Реле избыточного давления – 1 шт.; 1.3.3. Комплект регулирующего клапана – 1 шт.; 1.3.4. Теплообменник НН №12, ГВС, 74-M/42-Н – 1 шт.; 1.3.5. Насос циркуляционный (ГВС) – 1 шт.; 1.3.6. Подпиточный насос (ГВС) – 1 шт.; 1.3.7. Преобразователь давления СДВ-И – 1 шт.; 1.3.8. Клапан обратный межфланцевый Ду 65 – 1 шт.; 1.3.9. Клапан обратный межфланцевый Ду 50 – 1 шт.; 1.4. Блок ГВС Heat-ГВС/Т/2-80/65/50 (II этап) – 1 шт.; 1.4.1. Датчик погружной - 1 шт.; 1.4.2. Реле избыточного давления – 1 шт.; 1.4.3. Комплект регулирующего клапана – 1 шт.; 1.4.4. Теплообменник НН №19, ГВС, 35-ТКМ29/35-TL – 1 шт.; 1.4.5. Насос циркуляционный (ГВС) – 1 шт.; 1.4.6. Подпиточный насос (ГВС) – 1 шт.; 1.4.7. Преобразователь давления СДВ-И – 1 шт.; 1.4.8. Клапан обратный фланцевый Ду 65 – 1 шт.; 1.4.9. Клапан обратный фланцевый Ду 50 – 1 шт.; 1.5. Блок РК Heat-ПК-125-100/80/40/32 (I этап) – 1 шт.; 1.5.1. Клапан запорно-регулирующий Ду 100 – 1 шт.; 1.5.2. Клапан запорно-регулирующий Ду 80 – 1 шт.; 1.5.3. Термометр биметаллический – 4 шт.; 1.6. Блок РК Heat-ПК-125-100/80/40/32 (II этап) – 1 шт.; 1.6.1. Клапан запорно-регулирующий Ду 125 – 1 шт.; 1.6.2. Клапан запорно-регулирующий Ду 100 – 1 шт.; 1.6.3. Термометр биметаллический – 4 шт;</p> <p>1.7. Радиаторы отопления Rifar Ventil Alum 500 – 2722 шт;</p> <p>2. Приборы учета. 2.1. Блок узла учета Heat-УУТЭ-OT-125/80 (I этап) - 1 шт.; 2.1.1. Вычислитель количества теплоты ТВ 7-4м – 1 шт.; 2.1.2. Преобразователь расхода электромагнитный Ду 80 – 2 шт.; 2.1.3. Преобразователь давления – 4 шт.; 2.1.4. Термопреобразователь сопротивления – 1 шт.; 2.1.5. Комплект регулятора перепада давления – 1 шт.; 2.2. Блок узла учета Heat-УУТЭ-OT-125/80 (II этап) - 1 шт.; 2.2.1. Вычислитель количества теплоты ТВ 7-4м – 1 шт.; 2.2.2. Преобразователь расхода электромагнитный Ду 80 – 2 шт.; 2.2.3. Преобразователь давления – 4 шт.; 2.2.4. Термопреобразователь сопротивления – 1 шт.; 2.2.5. Комплект регулятора перепада давления – 1 шт.; 2.3. Водосчетчик – 1 шт;</p>	г. Красноярск, пер. Светлогорский, д. 12	2,45 Гкал/час	Красноярский край
22/3/2023	11.01.2023	Абдураунова Муккадас Хасанбаева	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, СНТ Восток, Ушаковская, 51	30 кВА	Иркутская область
22/4/2023	11.01.2023	Апеулов Николай Олегович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВУ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4кВ с ПП-1-1772 гр. Ф-1» филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети», контур заземления, для внешнего электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Иркутская область, Иркутский район, ДНТ «Серебряный ключ», ул. 2-я Серебряная, д.9. Р=30кВт	Иркутский район, ДНТ Серебряный ключ, ул. 2-я Серебряная, д. 9	30 кВА	Иркутская область
22/5/2023	11.01.2023	Петров Александр Васильевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, 4 км правого берега Ангары, СНТ Прибрежное-2, Вишнева, 35	35 кВА	Иркутская область
22/6/2023	11.01.2023	Харисова Людмила Нурулиновна	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Р раз- 30 кВт	Боханский район, с. Слонки, ул. Нагорная, 45	30 кВА	Иркутская область
22/7/2023	11.01.2023	Кривошей Олег-Федор Федорович	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Р раз- 25 кВт	Иркутский район, в 1,5 км юго-востоку от д. Карлук, ДНТ "Южное", участок № 29	25 кВА	Иркутская область
22/8/2023	11.01.2023	Кульбакова Наталья Анатольевна	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Р раз- 35 кВт	Иркутский район, с. Хомутово, ул. Гагарина, 12-2	35 кВА	Иркутская область
22/9/2023	11.01.2023	Денисенко Дмитрий Геннадьевич	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, р.п. Маркова, мкр. Березовый, ул. Южная, д. 36	30 кВА	Иркутская область
22/10/2023	11.01.2023	Зиминова Оксана Григорьевна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, ДНТ «Светлое», д. 74	30 кВА	Иркутская область
18/55/001	11.01.2023	АО "РУСАЛ Саяногорск"	1902014500	Воздушная линия электропередачи ВЛ-220кВ Алюминиевая-ГПП-3 ХАЗ I цепь (Д-85), ПС 220кВ ГПП-3 ХАЗ (I этап)	<p>ВЛ 220кВ Алюминиевая – ГПП-3 ХАЗ I цепь (Д-85), участок ВЛ от опоры №30 (существующей) до портала ПС 220 кВ ГПП-3 ХАЗ (разъединителя РЛ-16Т) в составе: провод сталеалюминиевый типа АС-400/51; опоры анкерно-угловые металлические типа 1У220-5 – 2шт.; грозотрос типа МЗ-11-В-ОЖ-Н-Р. ПС 220 кВ ГПП-3 ХАЗ, в составе: 16Т, трансформатор силовой типа ТРН-80000/220/10/10 УХЛ1 со встроенными трансформаторами тока – 1 шт.; ВЭ-16Т, выключатель элегазовый колонковый 220 кВ со встроенным пружинным приводом, типа НРЛ245В1, Ином=2000 А, Iоткл=50 кА, Iдин.=125 кА – 1 шт.; шинная вставка АС-600/72 (продолжение 6 ОСШ ПС 220 кВ ГПП-3 ХАЗ) – 1 шт.; РЛ-ТН-Д85, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 1 з.л. с электродвигательным приводом, SDF245нШ-100УХЛ1+Е, Ином=1600 А, I откл. 40 кА, I дин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; РЛ-16Т, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 2 з.л. с электродвигательным приводом, SDF245нШ-100УХЛ1+2Е, Ином=1600А, I откл. 40 кА, I дин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; РШ-16Т ОСШ, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 1 з.л. с электродвигательным приводом, SDF245нШ-100УХЛ1+Е, Ином=1600А, I откл. 40 кА, I дин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; ТН-Д85, трансформатор напряжения емкостью 220 кВ, 9000 мФ, ЗНОГ-220Ш-0,2/0,2/3Р-УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы) – 1 шт.; ТТ-220-16Т, трансформатор тока 220 кВ, ТОГФ-220Ш-0,2S/0,2SP/SP-300-600-1200/5УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы), класс точности 0,2/0,2S/SP/SP, Кг=300/5А – 1 шт.; ОПН-16Т Ограничитель перенапряжения 220 кВ, ОПН-220/156-10/680(П) 3 УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы) – 1 шт. Токопроводы литые ТКЛС(А)-10-2500-102 УХЛ1 ТД-16-1 и ТД-16-2; ЦРП-3, в составе: ТСЗ-160/10-0,4 УХЛ1 – 2 шт.; АЗДПС-300/10 УХЛ1 – 4 шт.; УДАТ-6,3/10,5-150/1000-15/85-УХЛ1 – 4 шт.; КРВ-10 кВ РИХ-50 – 34 ячейки; ОПУ: шкаф ЦС – 1 шт.; ШУ 16Т – 1 шт.; ШРОТ – 4 шт.; шкаф ПА – 1 шт.; шкаф ТН – 1 шт.; шкаф защиты и автоматики 16Т - 1 шт.; шкаф КП – 1 шт.; шкаф КИ – 1 шт.; шкаф ТМ – 1 шт.; шкаф управления АЗДПС – 1 шт.; шкаф серверный – 1 шт.; шкаф ЗВУ – 4 шт.; шкаф АБ – 2 шт.; ЦОПТ – 4 шт.; ЦСН – 4 шт.; промышленный коммутатор FL SWITCH 4000Т на комплектной преобразовательной подстанции 1-2 (КПП 1-2) СА3; промышленный коммутатор FL SWITCH 4000Т на комплектной преобразовательной подстанции 5 (КПП 5) ХАЗ; контроллеры ARIS 2203 ЗРУ-10 кВ; контроллеры ARIS 2203 ТД-13, ТД-14; АРМ ОП №1, АРМ ОП №2, АРМ АСУ.</p> <p>– 2КТПНУ-1000/10/0,4 УХЛ1;</p> <p>– Токопроводы трубчатые 10 кВ ТД-13-01 и ТД-14-01;</p> <p>– Переключательные пункты ПП ТД-13 (КРУ РИХ-50 – 3 ячейки) и ПП ТД-14 (КРУ РИХ-50 – 3 ячейки)</p>	г. Саяногорск, промплощадка РУСАЛ	80 МВт	Республика Хакасия
22/11/2023	12.01.2023	Черных Виктор Владимирович	ФЛ	электроустановка юрта, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Ольхонский район, п. Хужир, ул. Фестивальная, 39а	35 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/12/2023	12.01.2023	Артемьева Екатерина Сергеевна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, д. Столбова, ул. Некрасова, 4	25 кВА	Иркутская область
22/14/2023	12.01.2023	Захаров Иван Леонидович	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВУ 0,4 кВ; КЛ-0,4 кВ; Заземляющее устройство	Шелеховский район, с. Баклаши, ул. Центральная, д. 29	25 кВА	Иркутская область
22/15/2023	12.01.2023	Потапов Александр Викторович	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Шелеховский район, Большелугское муниципальное образование, р.п. Большой Луг, ул. Васильковская, д. 10А	30 кВА	Иркутская область
22/16/2023	12.01.2023	Иноземцев Михаил Андреевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Горький, Аметистовая, 40	40 кВА	Иркутская область
22/17/2023	12.01.2023	Поляков Геннадий Николаевич	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 7 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3260 ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 847/22-ВЭС от 14.04.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: ул. Центральная, д.13, п. Молодежный, Иркутский район, Р=20кВт	Иркутский р-н, Молодежный, ул. Центральная, д. 13	25 кВА	Иркутская область
22/18/2023	12.01.2023	Джигоев Сергей Федорович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Маркова, Промышленная, 1А	65 кВА	Иркутская область
360-43616-122-0123	13.01.2023	ООО «СЗ «КБС-Берег»	2464157140	2 этап: жилой дом № 2, строение 2. Инженерное обеспечение	Суммарная тепловая нагрузка 0,4338 Гкал/ч (отопление 0,3526 Гкал/ч, ГВС ср.ч. 0,0812 Гкал/ч). Параметры теплоносителя в точке подключения: Т1/Т2 150/70 оС, Р1/Р2 9,8/6,6 кгс/кв.см система отопления закрытая в составе (Автоматический балансировочный клапан АQT DN20/DN25 – 21/5 шт, термостатический элемент QT для клапана АQT Ду20 – 21, термостатический элемент QT для клапана АQT Ду25 – 5 шт, коактор «Универсал КНУ Авто» 67,9 кВт - 61 шт, коактор «Универсал КНУ Авто» 27,14 кВт - 29 шт; коактор «Универсал КНУ Авто» 123,63 кВт – 101 шт, коактор «Универсал КНУ Авто» 56,4 кВт - 54 шт, коактор «Универсал КНУ-С Авто» 30,87 кВт - 16 шт, коактор «Универсал КНУ-С Авто» 73,25 кВт - 38 шт., «Универсал КНУ-С Авто» 3,93 кВт - 2 шт., «Универсал КНУ-С Авто» 1,966 кВт - 1 шт, «Универсал КН20» 11,17 кВт - 10 шт, коактор «Универсал КСК 20 14,25 кВт – 18 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.192 кВт «ROYL thermo INDIGO» 11 секций – 24,82 кВт – 12шт, 10 секций – 7,52 кВт – 4 шт, 9 секций 20,32 кВт - 12 шт, 8 секции 15,04 кВт – 10 шт., 7 секции 14,48 кВт – 11 шт., 6 секции 36,1 кВт – 31 шт., 5 секции 19,74 кВт – 21 шт), система ГВС закрытая в составе (кран шаровый Ду-15 Ру -40 кгс/см2, Т=150 гр. С – 206 шт; кран шаровый (наружная внутренняя резьба) Ду-15 Ру -40 кгс/см2, Т=150 гр. С – 15 шт; кран шаровый Ду-25 Ру -40 кгс/см2, Т=150 гр. – 142, кран шаровый Ду-32 Ру -40 кгс/см2, Т=150 гр. С – 3 шт; кран шаровый Ду-40 Ру -40 кгс/см2, Т=150 гр. С – 3 шт; Термостатический балансировочный клапан для ГВС АНТ 20 «Danfoss» – 6 шт; Термостатический балансировочный клапан для ГВС АНТ 15 «Danfoss» – 7 шт; счетчик горячей воды – Ду-15, ВСМ-90-15, - 222; клапан редукционный Радиан Ду-15 – РД-01 – 222; Полотенцосушитель «Маргронд» 500x500 М-образный – 135 шт) ИТП в составе (пластичатый теплообменник тип TS-15-16-48 – 1 шт., пластичатый теплообменник тип TS-18.5-16-59 – 1шт, клапан регулирующий Ду-25 Kvs=10 TVR-25-10-101 – 1, клапан регулирующий Ду-25 Kvs=10 TRV-25-10-101 – 1 клапан, насос циркуляционный 14 м3/ч GRS 50/15-M Pumpman- 2 шт, насос циркуляционный 3.7 м3/ч GRS 32/12-M Pumpman- 1 шт, насос циркуляционный 1.3 м3/ч CDLF 2-11 Pumpman- 1 шт, насос циркуляционный 5.76 м3/ч CDLF 4-12 Pumpman- 1 шт, шкаф управления ШУН-П-10А-1 шт, шкаф управления АШИ-3-16А1 ф КТС-1 шт, регулятор перепада давления Kvs=25 RDT-0.1-40-25 - 1 шт, реле давления РД-2Р ООО «Росма» - 2 шт, счетчик Ду-40 «Теплодомер» ВСХН-40 – 1 шт, счетчик Ду-40 «Теплодомер» ВСГи-40 – 1 шт., кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 9 шт. кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 9 шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-4,0 МПа, Т max-180 С – 7 шт, кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-4,0 МПа, Т max-180 С – 1 шт. Узел учета в составе (Преобразователь расхода РС-50-72 ЗАО «Термотроник» - 2шт, электронный вычислитель ТВ 7-04,1М «термотроник» - 2 шт).	Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37, 2 этап: жилой дом № 2, стр. 2	0,43 Гкал/час	Красноярский край
18/55/003	13.01.2023	Субботин Сергей Александрович	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 11, ф.7, ТП-389 (Ввод 2 Т) проводом СИП 4 х 16 мм, Л-10м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ) с вводным выключателем CHINT DZ 47-63, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки земельного участка. Ун-380 В, Р.учт.- 30,0 кВт.	г. Абакан, ул. Партизанская, д. 64-1	30 кВт	Республика Хакасия
360-7-228-0123	16.01.2023	АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"	2457058356	Стационарная и передвижная испытательная установка	Стационарная испытательная установка. Назначение: испытание средств защиты от поражения электрическим током. Состав технических средств: установка испытательная высоковольтная УИВ-100 инвентарный №981000244 (максимальное испытательное напряжение 100 кВ, заводской №220), делитель напряжения ДН-100Е (максимальное испытательное напряжение 100 кВ, заводской №354), делитель напряжения ДН-10ЕО (максимальное испытательное напряжение 10 кВ, заводской №364), вольтметр амплитудный ВА-11 (диапазон измерений 0-140 В, заводской №278). Передвижная испытательная установка. Назначение: испытание обмоток статоров гидрогенераторов Курейской ГЭС. Состав технических средств: трансформатора испытательный РОИ-100/25 (максимальное испытательное напряжение 30 кВ, инвентарный №С0140716319), реактор масляный РОМ (инвентарный №С0140300317), трансформатор регулировочный РОТ-25/0,25 (инвентарный №С0140300318), киловольтметр С196 (диапазон измерений 0-30 кВ, заводской №1792).	р-н Туруханский, п. Светлогорск		Красноярский край
22/19/2023	16.01.2023	Зибарев Виктор Григорьевич	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, с. Максимовщина, ул. Верховская, д. 26	30 кВА	Иркутская область
18/55/004	17.01.2023	Абдиганниева Савина Валерьевна	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 8, ф.5, ТП-63 (Ввод 1 Т) проводом СИП 4 х 16 мм, Л- 25м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ) с вводным выключателем ВА 47-63, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки земельного участка. Ун-380 В, Р.учт.- 30,0 кВт.	г. Абакан, ул. Котовского, д. 80	30 кВт	Республика Хакасия
22/20/2023	17.01.2023	Пешеров Артём Александрович	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	ВЛ-0,4 кВ СИП 4x25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	с. Баклаши, пер. Советский, 3	45 кВА	Иркутская область
22/22/2023	17.01.2023	Сенькова Елена Михайловна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664511 Иркутская обл., Иркутский р-н, п. Дзержинск, ул. Фермерская д. 21А, Рр= 25 кВт.	п. Дзержинск, Фермерская, 21а	25 кВА	Иркутская область
22/23/2023	17.01.2023	Толстихин Алексей Александрович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: От оп. 36 ВЛ-10 кВ., «ПП Туристическая-Н.Кочергат» филиала ОГУЭП «Облкомэнерг», ВЛИ- 10 кВ(СИП 3 1-70мм, L= 14м), РЛНД-10/630, ВЛИ- 10 кВ (СИП 3 1-70мм, L= 1017м), РЛНД-10/630, Трансформаторная подстанция КТПН- 1000/10/0,4 кВ, с трансформатором ТМ 1000 кВА. (з.н. 3044), заземляющее устройство, для электроснабжения кроликофермы, расположенного по адресу: 664515 Иркутский р-н, п. Нижний Кочергат, ул. Центральная д.55А, (к.н. 38:06:021001:2629), Рр= 600 кВт.	Нижний Кочергат, Центральная, 55А	600 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/24/2023	17.01.2023	Филиал ОАО «РЖД» – Иркутская группа заказчика по комплексной реконструкции железных дорог и строительству объектов железнодорожного транспорта Дирекция по комплексной реконструкции железных дорог и строительству объектов железнодорожного транспорта	7708503727	Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 27,5кВ, с кабельным выводом 0,4кВ, УХЛ1 - КТП-ДПР-40/27,5/0,4-УХЛ1, КТП-ДПР-100/27,5/0,4-УХЛ1 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 27,5кВ, с кабельным выводом 0,4кВ, УХЛ1	ВЛИ-27,5 кВ, СИП-3-35 2(1х150) L-6 м. РГ-16-35.11/1000, ТМЖ-40/27,5/0,4 УХЛ1, ВРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ-АСП2Шнг-4х25, L-30 м., ВВГнг-ХЛ-2х10 L-10 м.; ВЛИ-27,5 кВ, СИП-3-35 2(1х150) L-6 м. РГ-16-35.11/1000, ТМЖ-100/27,5/0,4 УХЛ1, ВРУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ-АСП2Шнг-4х25, L-65 м., АСП2Шнг-4х25, L-35 ВВГнг-ХЛ-2х10 L-10 м.	Нижнеудинский район, железнодорожная станция Камышет	140 кВА	Иркутская область
360-334-345-0123	18.01.2023	ООО СЗ "Промбезопасность"	2460097267	Завершение строительства 1 и 2 подъезда многоквартирного жилого дома с инженерной инфраструктурой по ул. Судостроительная, 99	Суммарная тепловая нагрузка: 0,259890 Гкал/ч, отопление: 0,217980 Гкал/ч, вентиляция: -; ГВС макс: 0,142585. Параметры теплоносителя: Т1/Т2= 150/70 град.С, Р1/Р2= 10,2/6,8 кгс/см2. Тепловой пункт - система отопления- схема подключения- зависимая с насосным смещением циркуляционный насос Heisskraft HKU 50-80F(2 шт) Тип системы – одноконтурная тупиковая с нижней разводкой и П-образными стояками, дроссельные (ограничительные) диафрагмы-Диш 7,3мм (подходящий трубопровод); Тип отопительных приборов – алюминиевые радиаторы «Stout Bravo-500», регистр из гладких труб. Система ГВС – схема подключения – закрытая двухступенчатая: теплообменник двухступенчатый TeSi TS 15-16-37 (1 шт-37 пластин) насос циркуляционный системы ГВС HKS 32-60(1шт), Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Диш ГВС 4,6 мм(подходящий трубопровод).	г. Красноярск, ул. Судостроительная, д. 99, 1 и 2 подъезд	0,26 Гкал/час	Красноярский край
21/006/2023	18.01.2023	Капустин Сергей Иннокентьевич	ФЛ	Нежилое здание, индивидуальный тепловой пункт	Индивидуальный тепловой пункт	г. Шелехов, Култукский тракт, к.п. 38:27:000132:235 (рядом с домами 21,21а)	0,16 Гкал/час	Иркутская область
28/02/2023	18.01.2023	АО "Группа "Илим"	7840346335	здание "База отдыха"	КТПН 10/0,4 кВ (ТМГ-СЭЦ-400/10-11 УХЛ1, 2×400 кВА); кабельная линия 10 кВ (ААШв -10, 3×50мм2, L = 98 м.) кабельная линия 0,4 кВ (ВБШнг(А)-LS, 4×120мм2, L = 110 м.) ВЛИ -10 кВ (СИП-3 1×50 мм2, L = 17,5 м.), ВРУ- 0,4 кВ, разъединитель РЛНД1-10/1630 –УХЛ1 – 2 шт., опоры ж/б 10 кВ. (А10-3ПКР- 2 шт.) контур заземления КТПН (стальной уголок 50×50 мм2, L = 2,5 м., кол-во 10 шт., сталь полосовая 5×40мм2, L= 40 м) контур заземления ж/б опор (сталь полосовая 5×40мм2, L= 10 м). заземление здания (молниеприёмники – 6 шт.; токоотводы; проводники заземляющие; заземлители).	г. Усть-Илимск, ул. Героев труда, 57а	150 кВт	Иркутская область
22/26/2023	18.01.2023	ООО "Трансэнерг-Восток"	3801079671	Нефтеперекачивающая насосная станция	Электродвигатели высоковольтные типа АД710 напряжением 6000 В, мощностью 2000 кВт магистрального агрегата №1, №2, №3 – 3 шт; высоковольтные кабельные линии марки ПабВнг(А)-LS 3х50/25-6 кВ для подключения элек-тродвигателей магистральных насосных агрегатов №1, №2, №3, протяжённостью 280 м – 3 шт; высоковольтные кабельные линии марки ПабВнг(А)-LS 3х50/25-6 кВ для подключения транс-форматоров Т1, Т2 2КТП-400 протяжённостью 710 м; - шт станции управления «003 ЩСУ» - Ун 380 В, In – 320 А – 12 панелей; - шт станции управления «27 ЩСУ» - Ун 380 В, In – 160 А – 5 панелей; - электродвигатели 0,4 кВ приточных вентиляторов П1, П2, мощностью 11 кВт – 2 шт; - электродвигатели 0,4 кВ вытяжных вентиляторов В1, В2, мощностью 11 кВт – 2 шт - электродвигатели 0,4 кВ индивидуальной маслосистемы Н1.1, Н1.2, Н2.1, Н2.2, Н3.1, Н3.2 мощностью 1,5 кВт – 6 шт; - электродвигатели 0,4 кВ приводов технологических задвижек 1М1, 1М2, 2М1, 2М2, 3М1, 3М2 мощностью 3 кВт – 6 шт; - силовые и контрольные кабельные линии 0,4/0,23 кВ для электроснабжения вспомогательного оборудования, систем автоматизации, систем внутреннего и наружного освещения протяжённостью - 23394 м; - источник бесперебойного питания ИБП-30, питания вспомогательных систем, мощностью 30 кВА – 1 шт;	Тайшетский район, с. Березовка, ул. Нефтепроводская, 1Б	3380 кВА	Иркутская область
18/55/006	18.01.2023	Сучкова Тамара Алексеевна	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ ф.1 ТП -7 (ввод 1Т) оп. № 27 СИП4х35мм2, длиной 15 м. до ЩР - 0,4 кВ автоматический выключатель ВА47-100, 3Р, 80А, КЛ-0,4 кВ ВВГ 5х4мм2 ЩС-0,4кВ, Электроотопление, Освещение, розеточная группа. Рмах - 50кВт. В т.ч. ранее присоединенная нагрузка 35 кВт.	г. Абакан, Эскаваторная, 8	50 кВт	Республика Хакасия
22/25/2023	18.01.2023	ИП Батаев Сергей Владимирович	381100214166	КТПН-40/10,0,4	КТПН-40/10,0,5	Севернее п. Южный, Ново-Ленино	300 кВА	Иркутская область
18/55/005	19.01.2023	Тулаев Юрий Михайлович	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 4, ф.2, ТП-468 (Ввод 1 Т) проводом СИП 4 х 25 мм, Л-10м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ) с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 40 А, заземляющее устройство, электроустановка земельного участка . Ун-380 В, Р уст.- 25,0 кВт.	г. Абакан, ул. Академическая, д. 28А	25 кВт	Республика Хакасия
22/21/2023	19.01.2023	Кызлаков Дмитрий Александрович	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х25, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	Новоиркутский, Ново-Иркутский, Зеленая, 22	30 кВА	Иркутская область
22/27/2023	19.01.2023	Пантелеева Наталья Дмитриевна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ-0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=23 м.); ВРУ-0,4 кВ жилого дома, Рмах - 25 кВт.	Зиминский район, с. Ухтуй, ул. Строительная, д. 16, кв. 2	25 кВА	Иркутская область
22/28/2023	19.01.2023	Бухторова Наталья Васильевна	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявитель с опоры № 3 ВЛ-0,4кВ с ТП-5088 ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 685/20-ВЭС от 29.12.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, СНТ «Жаворонки», ул. Ключевая,4. Р=30кВт	СНТ Жаворонки, ул. Ключевая, д. 4	30 кВА	Иркутская область
22/29/2023	20.01.2023	Чикишева Татьяна Александровна	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявитель с опоры № 5 ВЛ-0,4кВ с ТП-12601 ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 1527/22-ВЭС от 30.05.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, п. Молодежный, ул. Зеленая, д.73. Р=30кВт	Иркутский район, Молодежное МО, Молодежный, ул. Зеленая, д. 73	30 кВА	Иркутская область
22/30/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция КТП СЭЦ-Ж (М)- 250/27,5/0,4 УХЛ1 №1 с воздушными вводами 27,5кВ и кабельными выводами 0,4кВ	Комплектная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – КТП СЭЦ-Ж (М)- 250/27,5/0,4 УХЛ1. Силовые трансформаторы типа ТМГ-СЭЦ1-250/35-11-УХЛ1.Количество фидеров -6шт., Ток фидера и установка расцепления: 3-х полюсные: 400А-1шт., 100А-4шт., 250А-1 шт., Трансформаторы тока- на вводе 400/5А, на фидерах- 150/5А, 75/5А, 50/5А. Разъединитель переменного тока на напряжение 35 кВ РРД3-1-35/1000 УХЛ1 -1шт. Привод ПР-09-2-БУХЛ1-1-компл. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П/ЭУ-27,5/33,0/10/650 УХЛ1-2компл.	Нижнеудинский район, посёлок Ук, железнодорожная станция Ук	250000 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/31/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СЭЩК (М) (ВК) -100/27,5/0,4-0,6-У7, (обогрев стрелочных переводов)	1. Комплектная трансформаторная подстанция КТП СЭЩЖ (М) (ВК) -100/27,5/0,4-0,6-У 1-1компл. 2. Трансформатор силовой масляный ТМГ-СЭЩ 1,-100/35-11-УХЛ1-1 шт. 3. Разъединитель РДЗ 35 кВ. 4. Привод ПР-12-2БУХЛ1- 1компл. 5. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П/ЗЭУ-27,5/30/10/550 УХЛ1-2 шт. 6. Автоматические выключатели EasyPaetCVS 100-1компл. 7. Трансформаторы тока 150/5 Т-0,66 УЗ – 3 компл. 8. Изолятор опорный ИОС-35-500-01 УХЛ1-2 шт. 9. Предохранитель ПКТ-35-2 шт. 10. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ.05МК 04-№112191635	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1021 ПКЗ, Красноярская железная дорога	100000 кВА	Иркутская область
22/32/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/10/0,23 входного светофора «Н»-«НД».	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/10/0,23 УХЛ1-1компл. Трансформатор силовой масляный ОСГЗ-1,25/27,5 УХЛ1-1 шт. Блок контроля и управления БКУ-1шт. Разъединитель РЛНДС-1/400УХЛ1-1компл. Привод ПР-12-2БУХЛ1-1компл. Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПНК-П1-10УХЛ1-2 шт. Опорный изолятор ИОЛ-СЭЩ-8/10-02 УХЛ-2 шт. Предохранитель ПКТ10-2шт.	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1023ПК5, Красноярская железная дорога	1,25 кВА	Иркутская область
22/33/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/27,5/0,23	1. Комплектная трансформаторная подстанция КТПОЛ-1,25/27,5/0,23 УХЛ1- 1компл. 2. Трансформатор силовой масляный ОСГЗ-1,25/25,5 УХЛ1-1шт. 3. Блок контроля и управления БКУ-1шт. 4. Разъединитель РДЗ.1А-25/1000 УХЛ1-1компл. 5. Привод ПР-06-2БУХЛ1-1компл. 6. Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПН-П/ЗЭУ-27,5/30/10/550 УХЛ1-1 шт.	Тайшетский район, перегон Тагул-Тайшет перезд №4 КМ1031ПК5, Красноярская железная дорога	1,25 кВА	Иркутская область
22/34/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-СЭЩ-Ж- 250/27,5/0,4 с воздушными вводами 27,5кВ и кабельными выводами 0,4кВ	1. Комплектная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – КТП-СЭЩ-Ж- 250/27,5/0,4 2. ВЛ-27,5кВ (СИП-3-35-2 (1х50)) – 15м. 3. Силовые трансформаторы типа ТМЖ-250/27,5-У1., Количество фидеров –6 шт. Ток фидера и установка расцепления: 3-х полюсные: 400А-1шт., 32А-1шт., 1-но полюсные: 40А-1 шт., 25А-1 шт., 20А-1 шт., 16А-1 шт. 4. Трансформаторы тока - на вводе 500А-500/5А, на фидерах- 400А-400/5А, 32А-20/5А. 5. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ-3 шт., № 1105172920, № 1105172371, № 1105172705 и СЭБ-1М- 5 шт., № 1212190126, № 1212190174, № 1212190049, № 1105172399, № 1212190090. 6. Коммуникатор СМ С1.02 – 1 шт., № 4205190763.	г. Тайшет, железнодорожная станция Тайшет	250 кВА	Иркутская область
22/35/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция КТП СЭЩ-Ж (М)- 250/27,5/0,4, 2 питание вокзала, поста ЭЦ, освещение.	1. Трансформатор силовой масляный ТМГ-СЭЩ1-250/35-11-УХЛ1-1шт. 2. Комплектная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – КТП СЭЩЖ (М) (ВК)-250/27,5/0,4-06-У1-1шт. 3. Разъединитель переменного тока на напряжение 35 кВ РТП СЭЩ-1шт. 4. Привод ПР-12-2БУХЛ1-1компл. 5. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П/ЗЭУ-27,5/33,0/10/650 УХЛ1-2компл. 6. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П-0,4/0,45/10/400 УХЛ2-3шт. 7. Автоматический выключатель EasyPaetCVS 100-1компл. 8. Контур СК-6- 2шт. 9. Манометры ДА2021Ф-1компл. 10. Трансформаторы тока 20/5 Т-0,66 УЗ-9шт. 11. Трансформаторы тока 30/5 Т-0,66 УЗ-6шт. 12. Трансформаторы тока 100/5 Т-0,66 УЗ-6шт. 13. Трансформаторы тока 75/5 Т-0,66 УЗ-3шт. 14. Трансформаторы тока 400/5 ТШП-0,66-6шт. Коммутатор ТЕ101 №4220190794. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ.05МК.04 №112191404; №112191389 №112191418, №112191397, №112191439, №112190391, №112190487, №112190541.	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1022 ПК5, Красноярская железная дорога	250 кВА	Иркутская область
22/36/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция КТП СЭЩ -100/10/0,4-УХЛ1, 1 питание вокзала, поста ЭЦ, освещение	Комплектная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – КТП СЭЩ (ВК) -100/10/0,4-УХЛ1- 1компл. Разъединитель переменного тока на напряжение 10 кВ РЛНДС I-1-10/10/400 УХЛ1-1шт. Привод №746 ПР-12-2БУХЛ1-1компл. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П/ЗЭУ-0,22/300/10/0,26 УХЛ1- 1компл. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П-10/11,5/10/400 III УХЛ1- 3компл. Трансформаторы тока 20/5 Т-0,66 УЗ-3шт. Трансформаторы тока 30/5 Т-0,66 УЗ-3шт. Трансформаторы тока 75/5 Т-0,66 УЗ-6шт. Трансформаторы тока 150/5 (водные) ТШП -0,66 УЗ-3шт. Предохранитель ПКТ-35-2шт. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ.05МК 04-№112191431, №112191396, №112191361, №112191278	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1022 ПК6, Красноярская железная дорога	100 кВА	Иркутская область
22/37/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/27,5/0,23 КМ1021 ПКЗ входного светофора «Ч»	1. Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/27,5/0,23 УХЛ1-1 компл. 2. Трансформатор силовой масляный ОЛЗ-1,25/27,5 УХЛ1-1 шт. 3. Разъединитель РТП. ПБ-35/1000-20 УХЛ1-1компл. 4. Привод ПР-12-2БУХЛ1-1компл. 5. Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПНК-П/ЗЭУ-27,5/30/10/550 УХЛ1-1 шт. 6. Опорный изолятор ИОС-35-500-01 УХЛ1-2шт. 7. Предохранитель ПКТ35-1шт.	Тайшетский района, ст. Тагул, Красноярская железная дорога	1,25 кВА	Иркутская область
22/38/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/10/0,23 входного светофора «Н»-«НД»	1. Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/10/0,23 УХЛ1-1компл. 2. Трансформатор силовой масляный ОСГЗ-1,25/27,5 УХЛ1-1 шт. 3. Блок контроля и управления БКУ-1шт. 4. Разъединитель РЛНДС-1/400УХЛ1-1компл. 5. Привод ПР-12-2БУХЛ1-1компл. 6. Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПНК-П1-10УХЛ1-2 шт. 7. Опорный изолятор ИОЛ-СЭЩ-8/10-02 УХЛ-2 шт. 8. Предохранитель ПКТ10-2шт.	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1023ПК5, Красноярская железная дорога	1,25 кВА	Иркутская область
22/39/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/27,5/0,23 освещение переезда	1. Комплектная трансформаторная подстанция СТП-1,25/27,5/0,23 УХЛ1-1компл. 2. Трансформатор силовой масляный ОСГЗ-1,25/27,5 УХЛ1-1 шт. 3. Блок контроля и управления БКУ-1шт. 4. Разъединитель РДЗ-1-35/1000 УХЛ1- 1компл. 5. Привод ПР-12-УХЛ1-1компл. 6. Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПН-27,5/30/10/400 УХЛ1- 1 шт. 7. Опорный изолятор ИОС—3-35-А-2 УХЛ-1шт. 8. Предохранитель ПКТ 25-1шт.	Тайшетский район, ст. Тагул КМ1022ПК9, Красноярская железная дорога	1,25 кВА	Иркутская область
22/40/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-К -250/6/0,4 кВ с кабельными выводами 0,4 кВ	1. Комплектная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – КТП-К -250/6/0,4 кВ. 2. Силовые трансформаторы типа ТМГ -250/6/0,4, Количество фидеров -6шт., Ток фидера и установка расцепления: 3-х полюсные: 400А-1шт., 100А – 1 шт., 63А-1шт., 50А-1шт, 32А-1шт., однополосные -25А-1шт. 3. Трансформаторы тока - на вводе400/5А, на фидерах- 400А-300/5А, 100А—75/5А, 50А-40/5А, 32А-15/5А. 4. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ.05МК 04-1шт., в водной ячейки РУ-6кВ, и ПСЧ-4ТМ.05МК 04-4шт., СЭБ-1ТМ.02М 03- 1шт. на отходящих линиях РУ-04кВ.	г. Тайшет, железнодорожная станция Тайшет	250 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/41/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТП-I-ВКК -400-6/0,4 УХЛ1 с кабельными выводами 0,4 кВ	1. Комплексная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – 2КТП-I-ВКК -400-6/0,4 УХЛ1 2. Силовые трансформаторы типа ТМГ-400/6/0,4. Количество фидеров -1шт., Ток фидера и установка распределения: 3-х полусные: 250А-2шт., 200А-3шт., 160А-1 шт., 125А-1шт, 100А-4шт. 3. Трансформаторы тока- на вводе 600/5А, на фидерах- 200А-150/5А, 160А-100/5А, 125А-100/5А, 100А-75/5А. 4. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ-2 шт., №112191661, №112191636 в водной ячейки РУ-6кВ, и ПСЧ-4ТМ-7шт., № 112191672, №112191676, № 112191638, №112191633, №112191628, №112191642, №112191651 на отходящих линиях РУ-0,4кВ. 5. Коммуникатор CSM C1.02 – 2 шт., № 4205190826, № 4205191227.	г. Тайшет, железнодорожная станция Тайшет	400 кВА	Иркутская область
22/42/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТП-СЭЩ-I-(ВК)-400/6/0,4 с воздушными вводаминасосная и кабельными выводами 0,4 кВ	1. Комплексная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – 2КТП-СЭЩ –I-(ВК) УХЛ1 400/6/0,4-0,9-У1 2. Силовые трансформаторы типа ТМГ-СЭЩ-400/6/0,4-11-УХЛ1. Количество фидеров – 10 шт., Ток фидера и установка распределения: 3-х полусные: 500А-2 шт., 63А – 2 шт., 50А-2шт., 40А-3шт, однополосные -20А-1шт. 3. Трансформаторы тока - на вводе 600/5А, на фидерах- 500А-400/5А, 63А-50/5А, 50А-40/5А, 40А-30/5А. 4. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ-2шт., № 112191196, № 112191893 в водной ячейки РУ-6кВ, и ПСЧ-4ТМ-9шт., № 112191669, № 112191666, №112191204, № 112191170, №112191653, №112191673, №112191848, № 112191198, № 112191191. СЭБ-1М- 1шт № 1212190153. 5. Коммуникатор CSM C1.02 – №4205190792	г. Тайшет, железнодорожная станция Тайшет	400 кВА	Иркутская область
22/43/2023	20.01.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТП-I-КК -400-6/0,4 УХЛ1 с кабельными выводами 0,4 кВ	1. Комплексная трансформаторная подстанция в модульном исполнении – 2КТП-I-КК -400-6/0,4 УХЛ1 2. Силовые трансформаторы типа ТМГ -400/6/0,4. Количество фидеров -12шт., Ток фидера и установка распределения: 3-х полусные: 250А-1шт., 200А-3шт., 160А-1 шт., 125А-1шт, 100А-1шт, 50А- 4шт. 1-но полусные: 40А-2 шт. 3. Трансформаторы тока- на вводе 600/5А, на фидерах- 250А-200/5А, 200А-150/5А, 160А-150/5А, 125А-100/5А, 100А-75/5А, 50А-40/5А. 4. Счетчики учета электроэнергии (тип): ПСЧ-4ТМ-2 шт., № 11051728003, № 1105172855 в водной ячейки РУ-6кВ, и ПСЧ-4ТМ-8 шт., № 1105172677, № 1105172827, № 1105172420, №1105172469, № 1105172743, №1105172712, №1105172834. СЭБ-1ТМ.02М – 2 шт., №1212190041, №1212190097 на отходящих линиях РУ-04кВ.Коммуникатор CSM C1.02 – 2 шт., № 4205191384, 4205190855.	г. Тайшет, железнодорожная станция Тайшет	400 кВА	Иркутская область
360-43362-535-0123	23.01.2023	ООО "РН-Бурение"	7706613770	Буровая установка БУ-5000/320 ЭК-БМ, №14722	блок-секции №1 ж/до №12, б/с №1,2 ж/д №13	Таймырский Долгано-Ненецкий МР, Сузунское месторождение, кустовая площадка № 22	3000 кВт	Красноярский край
21/009/2023	23.01.2023	ООО СЗ "ВостСибСтрой-М"	3811440304	Многоквартирные жилые дома: индивидуальный тепловой пункт, горячее водоснабжение, тепловые сети ввода	УКПГ-2/ВЛ УОК КП-3 линия 1	Иркутский район, Марковское МО, р.п. Маркова, д. 12, 13 (б/с 1,2) Пусковой комплексе № 8.2	0,671581 Гкал/час	Иркутская область
22/44/2023	23.01.2023	ООО СЗ "ВостСибСтрой-М"	3811440304	блок-секции №1 ж/до №12, б/с №1,2 ж/д №13	ВРУ1-0,4 кВ жилого дома № 12 блок-секция № 1: ВРУ3-25-0тУХЛ4; 2ВРУ-АВР-0,4 кВ жилого дома №12 блок-секция №1 ВРУ3-14УХЛ4; ВРУ1-0,4 кВ жилого дома № 13 блок-секция № 1 ВРУ3-25-00УХЛ4; ВРУ2-0,4 кВ АВР жилого дома №13 блок-секция №1 ВРУ3-14-УХЛ4; ВРУ1-0,4 кВ жилого дома №13 блок-секция №2 ВРУ3-25-00УХЛ4; 2ВРУ-АВР-0,4 кВ жилого дома №13 блок-секция №2 ВРУ3-14УХЛ4 внешнего электроснабжения «Многоквартирные жилые дома в рабочем поселке Маркова Марковского МО Иркутского район – 8-я очередь. Пусковой комплексе 8.2. Жилой дом № 12 секции № 1, № 2. Жилой дом № 13. Секции № 1,2»	Иркутский район, Марковское МО, р.п. Маркова, д. 12, 13 (б/с 1,2) Пусковой комплексе № 8.3	654 кВА	Иркутская область
22/45/2023	23.01.2023	Куделькина Наталья Сергеевна	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	Смоленщина, мкр-н Весенний, 19	21 кВА	Иркутская область
22/46/2023	23.01.2023	ПАО «Газпром-инвест»	7736050003	Электроустановка объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)»	ВЛЗ 10 кВ к УОК ж/д терминал в пос. Окунайский (линия 2) марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=3,125 км; кабельная линия 10 кВ марки АПВВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,05 км от оп. № 66 ВЛЗ 10 кВ к УОК ж/д терминал в пос. Окунайский (линия 2), проложенная по кабельной эстакаде; разъединители 10кВ марки РЛНДС-10/400 в количестве 2 шт. (опора №1; №66 ВЛЗ 10 кВ к УОК ж/д терминал в пос. Окунайский (линия 2); блочно-комплексное устройство электроснабжения типа БКЭС-03-25/25-1-УХЛ1 площадки УОК ж/д терминал в пос. Окунайский; объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)». Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): предохранителями ПКТ 101-10-5-31,5, 5А. Электроснабжение от ячейки 22 БКЗРУ 10 кВ (позиция ГП82) терминала отгрузки конденсата в пос. Окунайский	Тутрское участковое лесничество, орлесская дача квартала 667	42000 кВА	Иркутская область
22/47/2023	23.01.2023	ПАО «Газпром-инвест»	7736050003	Установка комплексной подготовки газа УКПГ КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, БКЭС 25 кВА	Кабельная линия 10 кВ марки ПяВВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) L=1,31 км от БКЗРУ 10 кВ яч. №20 до оп.№1 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде; ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1) марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=1,587 км; кабельная линия 10 кВ марки АПВВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,075 км от оп. №34 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде; разъединители 10кВ марки РЛНДС-10/400 в количестве 2 шт. (опора №1; №34 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2, линия 1); блочно-комплексное устройство электроснабжения типа БКЭС-03-25/25-1-УХЛ1 площадки УОК КП-3 объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)». Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): предохранителями ПКТ 101-10-5-31,5, 5А. Электроснабжение от ячейки 20 БКЗРУ 10 кВ (позиция ГП94) УКПГ-2	Тутрское участковое лесничество, орлесская дача квартала 699	25000 кВА	Иркутская область
22/48/2023	23.01.2023	ПАО «Газпром-инвест»	7736050003	Установка комплексной подготовки газа УКПГ КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, БКЭС 63 кВА	Кабельная линия 10 кВ марки ПяВВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) L=1,31 км от БКЗРУ 10 кВ яч. №20 до оп.№1 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде; ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1) марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=1,587 км; кабельная линия 10 кВ марки АПВВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,075 км от оп. №34 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2 (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде; разъединители 10кВ марки РЛНДС-10/400 в количестве 2 шт. (опора №1; №34 ВЛЗ 10 кВ к площадке УОК КП-3 УКПГ-2, линия 1); блочно-комплексное устройство электроснабжения типа БКЭС-03-25/25-1-УХЛ1 площадки УОК КП-3 объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)». Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): предохранителями ПКТ 101-10-5-31,5, 5А. Электроснабжение от ячейки 20 БКЗРУ 10 кВ (позиция ГП94) УКПГ-2	Тутрское участковое лесничество, орлесская дача квартала	63000 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-715-600-0123	24.01.2023	КТКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	Поликлиника	ИТП, система отопления, система вентиляции, система ГВС, Тепловая нагрузка – 1,390 Гкал/ч. В том числе: тепловая нагрузка на отопление 0,284 Гкал/ч; тепловая нагрузка на вентиляцию 0,036 Гкал/ч; тепловая нагрузка на ГВС 0,07 Гкал/ч. Расчетный напор на вводе теплоснабжения 72 м вод.ст.; температурный график Т1, Т2 150/70С; расчетные параметры давления: Р=6,9/3,1 кгс/см. кв. Ввод тепловой сети Т1, Т2 108х 4,5мм. Тип теплового пункта – встроенный в здание, состав ИТП: Установлены теплообменники: На системе отопления: - Разборный пластинчатый теплообменник «Интерэк» TS 15-16-30-30шт. Установлены насосы:- Циркуляционный насос (отопление) Magna 3 50-120F Grundfos. Тепловая автоматика: регулирующий клапан на отопление VFМ2, привод клапана ARV 152, регулирующий клапан на вте VFМ2, привод клапана ARV 153, клапан солонидный Ду20 с электроприводом, реле давления, расширительные баки 100,200л., предохранительный клапан, балансирующие клапана Ду40,32,15 Danfoss, датчик температуры наружного воздуха ESMT, датчик температуры погружной ESMU, контроллер ECL310. Средства измерения: УУТЭ в составе: Теплоисчислитель ТВ7-04, преобразователи расхода Питерфлоу РС80-90, датчики температуры КТППР-05 (100П), датчики давления СДВ-И, водосчетчики ВСТ Ду20,25,32. Тип системы отопления – двухтрубная вертикальная с тупиковым движением теплоносителя, с разводкой магистральных трубопроводов по цокольному этажу. Тип отопительных приборов – биметаллические секционные радиаторы «Royal Thermo» (766 штук), коллекторы «ГЭПО» (53 штуки). Тип системы ГВС- схема подключения закрытая (теплообменник 2х ступенчатый). Разборный пластинчатый теплообменник «Интерэк» TS 18,5-16-43-43шт; Циркуляционный насос (гвс) UPS 32-120F Grundfos. Система вентиляции- схема подключения независимая (теплообменник). Теплообменник TS 50-16-49, насос циркуляционный Magna 3 80-120F Grundfos; подпиточный насос Wilo MH1 205-1/E/3-400-50-2E13. Система вентиляции: приточные установки П10.1, П10.2, П10.3, П1.2, П1.3, П1.4, П2.1, П2.2, П2.3, П3.1, П3.2, П3.3, П4.1, П4.2, П4.3, П4.4, П4.5, П5.1, П5.2, П5.3, П5.4	г. Красноярск, ул. Мартынова, д. 28. Поликлиника в мкр. "Покровский"	1,39 Гкал/час	Красноярский край
22/49/2023	25.01.2023	Мякота Евгений Иванович	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 СИП2 4х16 мм2, L= 10 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Рраз- 20 кВт	Иркутский район, с. Урик, ул. Российская, 13	20 кВА	Иркутская область
22/50/2023	25.01.2023	Козлова Ольга Константиновна	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 СИП2 4х16 мм2, L= 10 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Рраз- 25 кВт	Иркутский район, 7-й км автодороги Иркутск - Мельничная Падь СНТ "Электрон" уч. 162	25 кВА	Иркутская область
360-43630-763-0123	26.01.2023	ООО "СтройДом"	2465182460	внутренняя электропроводка, расположенная в многоквартирном жилом доме, и ВРУ-0,4кВ	ВРУ-1 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ-2 ввод №1 ППН-35 200А, Ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 47-63 63А, ввод №2 ВА 47-63 63А, ВРУ-3 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ-4 ввод №1 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 47-63 63А, ввод №2 ВА 47-63 63А; Ввод №7 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А; ВРУ-8 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 47-63 63А, ввод №2 ВА 47-63 63А	г. Красноярск, 5 мкрн жилого района Солнечный, жилой дом 10	925 кВт	Красноярский край
360-85-762-0123	26.01.2023	ООО "Соврудник"	2434012299	ПС 35/6кВ ЗИФ Высокое с двухцепной ВЛ 35кВ	ПС 35/6кВ ЗИФ «Высокое» с двухцепной ВЛ 35кВ	Северо-Енисейский район	29,7 МВт	Красноярский край
22/51/2023	26.01.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Объект капитального строительства «Многоквартирные жилые дома с автостоянками»	КЛ-0,4 кВ марки АВБ6Шв 4х150 L=3168 м, АВБ6Шв 4х120 L=1584 м; ВРУ-0,4 кВ МКД №12; ВРУ-0,4 кВ МКД №13; ВРУ-0,4 кВ МКД №14; ВРУ-0,4 кВ МКД №15; заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов)	по ул. Байкальская, восточное р-на Солнечный на полуострове иркутского водохранилища г. Иркутска	737,3 кВА	Иркутская область
22/67/2023	26.01.2023	ООО СЗ «Объединный»	3811451183	Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ, электрощитовая, электрооборудование жилых домов 1, 2	2 КТПН-К-К-1000-6/0,4, ТМГ-1000 кВА заводской номер №112037, №12096. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка Р3, пл. вставка и т.д.): ВНА-10/630, РВ10/630, РПС 630, 400А Кабельная линия 0,4 кВ 4хАВБ6Шв 4х150 L=145 м; Кабельная линия 0,4 кВ 4хАВБ6Шв 4х185 L=85 м; Электрооборудование электрощитовой жилого дома №1: ВРУ-АВР ВРУ-3-14 УХЛ4; ВРУ ВРУ-3-10 УХЛ4, ВРУ-3-23 УХЛ4, ПР ПР8503 УХЛ4 (ЩПТУ), распределительные сети многоквартирного жилого дома 0,4 кВ и 0,23 кВ, этажные щиты и квартирные щиты; Электрооборудование электрощитовой жилого дома №2: ВРУ-АВР ВРУ-3-14 УХЛ4; ВРУ ВРУ-3-10 УХЛ4, ПР ПР8503 УХЛ4 (ЩПТУ), распределительные сети многоквартирного жилого дома 0,4 кВ и 0,23 кВ, этажные щиты и квартирные щиты; Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка Р3, пл. вставка и т.д.): Вставка плавкая ПН2-250-250А-У3, вставка плавкая ПН2-400-400А-У3, вставка плавкая ПН2-250-80А-У3, вставка плавкая ПН2-100-50А-У3. для внешнего электроснабжения многоквартирного жилого дома. Акт о выполнении технических условий №2412/22-ЮЭС от 16.12.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 748 кВт. Электроснабжение от ПС Спутник филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: 1) наконечники КЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ. 2) наконечники КЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ.	г. Иркутск, Юбилейный, кал. № 38:36:000027:216	745,45 кВА	Иркутская область
18/55/009	27.01.2023	Чичканова Нина Васильевна	ФЛ	Нежилое здание: ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	ВРУ 0,4 кВ. Ввод № 1 от ЛЭП-0,4 кВ ф. № 6. ТП 783. КЛ-0,4 кВ АВБ6Шв 185 мм2 длиной 90 м. Ввод № 2, от ЛЭП-0,4 кВ ф. № 16. КЛ-0,4 кВ АВБ6Шв 4х185 мм2 длиной 90 м. ЛЭП-0,4 кВ от верхних гребков вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4кВ кабелем ВВГнгLS 5х70мм2 длиной 7м до ВРЦ-1 0,4кВ ввод № 1 ф. № 6, ЛЭП-0,4 кВ от верхних гребков вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4кВ кабелем 2ВВГнгLS 5х50мм2 длиной 8м до ВРЦ-2 0,4кВ ввод № 2 ф. № 14, ЛЭП-0,4 кВ от верхних гребков вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4кВ кабелем ПуГВ нг LS 4х95мм2 длиной 4м до АВР- 0,4кВ ввод № 1 ф. № 6, ЛЭП-0,4 кВ от верхних гребков вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4кВ кабелем ПуГВ нг LS 4х95мм2 длиной 4м до АВР- 0,4кВ ввод № 2 ф. № 16 , ВРУ-0,4кВ, ВРЦ -1, ВРЦ-2, АВР-0,4кВ, Р общ. 295,8кВт. (В т.ч. 1 категории надежности 112 кВт, 2 категории надежности 183,8 кВт). Устройства релейной защиты, сетевой,противоаварийной и режимной автоматики: Ввод 1: ВА 88-35,3Р, 160А. ввод 2: ВА 88-35,3Р, 160А. АВР ввод 1: ВА 88-35, 3Р, 200А. АВР ввод 2: ВА 88-35, 3Р, 200А.	г. Абакан, ул. Катанова, 6	295,8 кВт	Республика Хакасия
18/55/010	27.01.2023	ООО "СЗ МК групп"	1901143119	Многоквартирный дом	ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-20-26/66-01, ф-1 и ф-14, кабелем 2 х 2 АВБШв - 4 х 150 мм, Л-71 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений. ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями ВА 57ф35, 2 х 200 А, АВР, заземляющее устройство, электроустановки многоквартирного жилого дома. Уп-380 В, Р уст.- 220,8 кВт. ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-20-26/66-01, ф-6 и ф-8, кабелем 2 АВБШв - 4 х 50 мм, Л-69 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ не жилых помещений, ВРУ-0,4 кВ с вводными выключателями ВА 57ф35,63 А, 32 А, АВР, заземляющее устройство, электроустановки не жилых помещений многоквартирного жилого дома. Уп-380 В, Р уст.- 45,0 кВт.	г. Абакан, ул. Кирова, 214	220,8 кВт	Республика Хакасия
22/53/2023	27.01.2023	Давыдок Татьяна Николаевна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664511 Иркутская обл., Иркутский р-н, с. Пивовариха, ул. Рабочая д. 39-1, Рр= 25 кВт.	с. Пивовариха, ул. Рабочая, 39-1	25 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-1506-960-0123	30.01.2023	ООО "Специализированный застройщик "Зори"	2462052783	система электроснабжения комплекса многоквартирных жилых домов с автостоянками	КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №1 корпус 1; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №1 корпус 1; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, ВРУ-5 жилого дома №1 корпус 1 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.31, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №1 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №1 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x25)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 2) до ВРУ-5 (ввод 1) жилого дома №1 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x25)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 2) до ВРУ-5 (ввод 2) жилого дома №1 корпус 2; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, ВРУ-5, ВРУ-6 жилого дома №1 корпус 2 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.41, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №1 корпус 3; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №1 корпус 3; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 1) до ВРУ-5 (ввод 1) жилого дома №1 корпус 3; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 2) до ВРУ-5 (ввод 2) жилого дома №1 корпус 3; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, ВРУ-5, ВРУ-6 жилого дома №1 корпус 3 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.35, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -ЩРО, ЩАО автостоянки №1 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, сооружение 35а, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -ЩРО, ЩАО автостоянки №2 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, сооружение 41а, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование;	г. Красноярск, ул. Лесников, 41, 35, 31	1176 кВт	Красноярский край
360-1081-1037-0123	30.01.2023	КГКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	жилой корпус на 100 мест Красноярский доминтернат №2 для ветеранов войны и труда	Электроустановка объекта Уп = 0,4кВ; Тр = 62хххВт -кабельная линия ввод от ТП 10/0,4кВ I сек. шин 2х(АВБбШнг(А) 4х240-1кВ) до ВРУ1 Жилой корпус I сек. шин L=111м. -кабельная линия ввод от ТП 10/0,4кВ II сек. шин 2х(АВБбШнг(А) 4х240-1кВ) до ВРУ1 Жилой корпус II сек. шин L=111м. -кабельная линия ввод от ТП 10/0,4кВ I сек. шин 2х(АВБбШнг(А) 4х240-1кВ) до ВРУ2 Жилой корпус I сек. шин L=111м. -кабельная линия от ПНО до опор освещения АВБШнг(А) 4х240-1кВ) до ВРУ2 Жилой корпус II сек. шин L=111м. -кабельная линия от ПНО до опор освещения АВБШнг(А) 5х16-1кВ. -Опоры фланцевые 6м 2шт. -Светильник светодиодный 31 Вт, 3700 лм, IP66, 4000К, 27шт. -Светильник светодиодный 16 Вт, 1,2м, IP65, 21шт. -ВРУ-1, ВРУ-2 -ГРЩ-1.1, ГРЩ-1.2, ГРЩ-2.1, ГРЩ-2.2 -Щит АВР-1, АВР-2 -Щит ШВ1.1, ШВ1.2, ШВ1.3, ШВ2.1, ШВ3.1, ШВ4.1 -Щит ШР1, ШР2.1, ШР3.1, ШР2.2, ШР4 -Панель ППУ-0.1, ППУ-1.1, ППУ-2.1, ППУ-2.2 противопожарных устройств -Щит ШО-0.1, ШО-1.1, ШО-1.2, ШО-1.3, ШО-2.1, ШО-2.2, ШО-2.3, ШО-2.4, ШО-3.1 ШО-3.2, ШО-3.3, ШО-4.1, ШО-4.2 -Щит ШАО-1.1, ШАО-1.2, ШАО-2.1, ШАО-2.2, ШАО-3, ШАО-4 -Щит ШГТ, ШГТ-1, ШГТ-2, ШГТ-3, ШГТ-4, -Щит ШУ - ОК обогрев кровли; -Щит ШС-0.1, ШС-1.1, ШС-1.2, ШС-1.3, ШС-1.4, ШС-1.5, ШС-2.1, ШС-2.2, ШС-2.3, ШС-2.4, ШС-2.5, ШС-2.6, ШС-2.7, ШС-2.8, ШС-2.9, ШС-3.1, ШС-3.2, ШС-3.3, ШС-3.4, ШС-3.5, ШС-3.6, ШС-3.7, ШС-3.8, ШС-4.1, ШС-4.2, ШС-4.3, ШС-4.4, ШС-4.5; -Щит ШНО наружного освещения; -Щит ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4; -Щит БУ-мгн; -Щит ША - ИТП; -Щит ШД-1, ШД-2, ШД-3; -Щит ШУщк-1; -Щит ШУщк-2;	г. Красноярск, ул. Ботаническая, 9	628 кВт	Красноярский край
22/54/2023	30.01.2023	АО "Управление капитального строительства города Иркутска"	3808201313	2КЛ-10 кВ, ААБл 3х185 м, ТП 2БКТП 1000/10/0,4	2КЛ-10 кВ, ААБл 3х185 м, Трансформаторная подстанция 2БКТП 1000/10/0,4	г. Иркутск, Ленинский район, 6-й микрорайон Ново-Ленно	1325,8 кВА	Иркутская область
22/56/2023	30.01.2023	Лукин Антон Владиславович	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 34/4 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-4449 ОАО «ИЭС» «ЮЭС» (АВТУ № 2935/22-ЮЭС от 12.10.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Хвойная, д.8. Р=45кВт	Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Хвойная, д. 8	45 кВА	Иркутская область
22/55/2023	31.01.2023	ООО СЗ "Союз Инвест"	3808135124	ТП 2х1250/10/0,4, 2хКЛ от ТП до жилого квартала	Электротехническое оборудование ТП 2х1250/10/0,4, 2хКЛ от ТП до жилого квартала	г. Иркутск, ул. Набережная Иркутга_1	630 кВА	Иркутская область
22/58/2023	01.02.2023	Матюхин Артем Сергеевич	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 5 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3560 ОАО «ИЭС» «ЮЭС» (АВТУ № 551/22-ЮЭС от 01.04.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, 13км Байкальского тракта, СНТ «Березка-1», д.142. Р=20кВт	Иркутский район, 13 км Байкальского тракта, СНТ «Березка-1», д. 142	20 кВА	Иркутская область
18/55/011	02.02.2023	ООО СЗ "Альфа групп"	1900002933	Многоквартирный жилой дом	2 ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-979, ф-2 и ф-7, АВБбШн - 4 x 95 мм, Л-110 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений, ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями ВА 57ф35, 3Р 2 х 160 А, АВР, заземляющее устройство, электроустановки многоквартирного жилого дома. Ул-380 В, Р уст. - 130,08 кВт	г. Абакан, ул. Кирова, д. 183, корп. 1	130,08 кВт	Республика Хакасия
18/55/012	02.02.2023	ООО СЗ "Альфа групп"	1900002933	Многоквартирный жилой дом	2 ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-979, ф-4 и ф-9, АВБбШн - 4 x 95 мм, Л-76 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений, ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями ВА 57ф35, 3Р 2 х 160 А, АВР, заземляющее устройство, электроустановки многоквартирного жилого дома. Ул-380 В, Р уст. - 130,08 кВт	г. Абакан, ул. Кирова, д. 183, корп. 2	130,08 кВт	Республика Хакасия
22/57/2023	02.02.2023	АО «Братская электросетевая компания»	3804009506	электроустановка Воздушная линия 6 кВ № 203-708	Опоры Аж20-1-шт., ОА-10-1-шт., провод СИП3 1х70 общей длиной 3х268м, заземляющие устройства- 12шт, мультикамерные разрядники 11шт; ОПН 6кВ - 6шт; КЛ 6кВ от ТП №203 до оп.1 ВЛ3-6 кВ №203-708, кабелем ААБл 3х120, L-23м; КЛ 6кВ от оп.12 ВЛ3-6 кВ №203-708 до ТП №708, кабелем ААБл 3х120, L-20м;	Ангарский городской округ, п. Мега, ул. Ленина	6 кВт	Иркутская область
18/55/014	03.02.2023	Метелова Татьяна Васильевна	ФЛ	Нежилое помещение	ЛЭП-0,4 кВ от верхних губок вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4 кВ жилого дома ул. Ленинского Комсомола, д.75, Ф-8, ТП-903, (ввод 1Т) кабелем АВВГ 4 x 50, Л- 9м. Щит учета (ШР-0,4 кВ) с вводным ВА-47-100,3Р, 125 А, заземляющее устройство, нежилого помещения Ул-380 В, Р уст. - 60,0 кВт	г. Абакан, ул. Ленинского Комсомола, д. 75, пом. 86Н	60,0 кВт	Республика Хакасия
360-43501-1378-0223	03.02.2023	АО «Красэко»	2460087269	Тепловые сети	Участок тепловой сети от тепловой камеры 45ТК0 до 45ТК3-1 в районе пристройки к зданию МОУ "Осиновская СОШ № 4" по ул. Советская, 48 в п. Осиновый мыс, Богучанского района; Подземные участки: от 45ТК0 до 45ТК1Ю трубопровод Т1, Т2 - d133x4,5; от 45ТК1 до 45ТК3-1 трубопровод Т1, Т2 - d108x4,5; от 45ТК1 до существующей тепловой камеры трубопровод Т1, Т2 - d57x3,5; все трубопроводы с изоляцией из скорлупы ППУ, дренажные колоды ДК1 и ДК2; Надземный участок: от существующей котельной до 45ТК0 трубопровод Т1, Т2 - d159x4,5; В1 - d57x3,5; до врезки суш. сети трубопровод Т1, Т2 - d108x4,5, В1 - d57x3,5, Т1 в изоляции из ППУ ОЦ, Т2 вместе В1 в изоляции из мин.ваты, протяженность ТС - 123,93 м. Рабочее давление тепловой сети Рн-4,0 кгс/см2, Ро=2,6 кгс/см2. Рабочая температура тепловых сетей в соответствии с температурным графиком источника теплоснабжения 70/40С.	р-н. Богучанский, п. Осиновый Мыс, ул. Советская, д. 48		Красноярский край
22/62/2023	03.02.2023	Халтанов Сергей Савельевич	ФЛ	внешнее эл	ВЛ1-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Рраз - 30 кВт	Боханский район, с. Новая Ида, ул. Стетная, 12	30 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/63/2023	06.02.2023	Дурович Максим Михайлович	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	р.п. Маркова, ул. Цветочная, 14а	30 кВА	Иркутская область
22/64/2023	06.02.2023	ОАО "ИЭСК" "Восточные электрические сети"	3812122706	Строительство ПС 35 кВ Подъяково с установкой трансформаторов 2х10 МВА с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Коты-Хомутово	ВЛ 35 кВ Коты-Хомутово с Комплексная трансформаторная подстанция на 100 с ТМГ-СЭЦ1-250/35-11-УХЛ1-1 шт. 2. Комплексная трансформаторная подстанция в модульном исполнении КТП СЭЦЖ (М) - 250/27,5/0,4-УХЛ1-1 компл. 3. Разъединитель переменного тока на напряжении 35 кВ РДЗ - 1 шт.	Иркутский район, вблизи д. Поздыякова		Иркутская область
22/60/2023	06.02.2023	ИП Сапунов Андрей Анатольевич	380101307573	электроустановка Административного здания, здания кафе и хозяйственного блока	Кл-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, ТП-221/2, ф-1 до ВРУ-1, марка кабеля АВВБШв-4х240 L=105 м в траншее Кл-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, ТП-221/2, ф-1 до ВРУ-1, марка кабеля АВВБШв-4х240 L=105 м в траншее Кл-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, ТП-221/2, ф-7 до ВРУ-2, марка кабеля АВВБШв-4х240 L=105 м в траншее Кл-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, ТП-221/2, ф-7 до ВРУ-3, марка кабеля АВВБШв-4х240 L=105 м в траншее	г. Ангарск, квартал 221, в 20 м северо-западнее пересечения улиц Энгельса и Бульварной		Иркутская область
22/61/2023	06.02.2023	ООО «Специализированный застройщик «Новый дом»	3811470901	электроустановка, Многоквартирный 4х секционный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, Этап 1	электроустановка Многоквартирный 4х секционный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, Этап 1 Кабельные линии 6 кВ, Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2х1000 кВА	г. Ангарск, кв-л 192 Кадастровый №38:26:040502:266000	747,5кВт	Иркутская область
360-1493-1460-0223	06.02.2023	ООО "Специализированный застройщик "КБС-Кировский"	2464154460	Жилой дом №1 (квартал V) жилого района «Мичуринский», инженерное обеспечение	Р-266,5 кВт; U-0,4 кВ; ВРУ-1, ВРУ-2, распределительные, групповые сети, система молниезащиты, устройства уравнивания потенциалов здания наружное освещение: от ЩУНО Кл-0,4 кВ до опор наружного освещения АВВБШв-5Х6, L-241 м, Р-1 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКФ-6 в количестве 7 шт. контур повторного заземления (состоящий полоса 40х5, электроды сталь кругляк Д-18 – 145 м), ПНС в составе (насосной станции «Океан» 4 10S V06 2.2 кВт ЧР 65/65 оборудованный тремя насосами 10SV06F022T/D), Система ППЗ (Вентилятор крышной «Вега» УКРОС91-071-ДУВ400-Н-01100/4-1 -1 шт., клапана Сигма-вент-120-Н3(Кл)-700х400-СН-SVE (220) – 34 шт., Клапан КВУ-С-800х250, LM230А – 1 шт.), система ПП4 (вентилятор VRN 40-20/18/2D – 0,9 кВт – 1 шт., клапана сигма вент-120-Н3(КИД) – 17 шт., КВУ-С 800х250LM230А – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 109-00150/4-03 – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 090-00300/2-03 – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКПО 071-00220/2-03 – 1 шт.), лифт пассажирский (номинал 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (Ессенс 630 кг, 10 кВт), ИТП (ТВС) насос циркуляционный 13,44 м3/ч TOP – S 50/15 DM PN6/10 WIL0 - 2 шт, насос циркуляционный «STAR-RS 25/8- (RUS) WIL0» – 1 шт, насос повысительный 5 НМ02Р04Т- 1 шт, теплофон ПТ 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В.	г. Красноярск, ул. Аральская, д. 55, жилой дом № 1 (строение 1)	266,5 кВт	Красноярский край
360-2564-1446-0223	06.02.2023	Финднал АО «СУЭК-Красноярск» «Бородинское ПТУ»	2466152267	Линии электропередачи: ЛЭП-0,4 кВ от КТПН № 52-08-34 до здания бани – мойка БПТУ; ЛЭП-0,4 кВ от КТПН № 52-18-35 до здания бани – мойка БПТУ, здание бани – мойка БПТУ	электроустановки бани мойки Un=0,4 кВ, Pp=182,9 кВт; - воздушная линия 0,4 кВ (СИП-2-3х150+1х95), L=250 м от РУ-0,4 кВ КТПН- 6/0,4 630кВА №52-08-34 до ВРУ здания бани мойки; - воздушная линия 0,4 кВ (СИП-2-3х150+1х95), L=250 м от РУ-0,4 кВ КТПН- 6/0,4 630кВА №52-18-35 до ВРУ здания бани мойки; - вводные автоматические выключатели в РУ-0,4кВ КТПН -6/0,4 630кВА №52-08-34, в РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 630кВА № 52-18-35; - щит ВРУ - вводной распределительный в здании бани мойки; - щит ЩР-1 - бытовые и компьютерные розеточные цепи, сушики, фены по первому этажу здания бани мойки; - щит ЩР-2 - бытовые и компьютерные розеточные цепи, сушики, фены по второму этажу здания бани мойки; - щит ЩС-ВК - водонагреватели, насосы бытовых стоков и ливневой канализации, аппараты для чистки обуви, насос дренажный, шкаф учета тепловой энергии, шкаф индивидуального теплового пункта, электронагреватель кровельной воронки; - щит АВР-шкаф ППУ, пульт управления турникетом, шкаф систем связи; - шкаф ППУ-электрорыводы противопожарных клапанов, электродвигатели вентиляторов, шкаф пожарной сигнализации, щит ЩАО1; - щит вентиляции ЩВ1 - электродвигатели вентиляторов; - щит ЩВ2 - комплекты теплого пола, тепловая завеса, конвектор; - щит ЩС1 - печь электрическая (электрокаменка Katina quadro) – 5 шт.); - щит ЩАО1-аварийное освещение первого и второго этажа здания бани мойки; - щит ЩО1- внутреннее рабочее освещение первого этажа здания бани мойки; - щит ЩО2- внутреннее рабочее освещение второго этажа здания бани мойки; щит ЯУО-наружное освещение территории здания бани мойки; молниезащита и заземление, ГЗЩ, система система основного и дополнительного уравнивания потенциалов	г. Бородино, промлощадка ПТУ	182,9 кВт	Красноярский край
360-206-1651-0223	07.02.2023	МАДОУ Детский сад комбинированного вида № 5 "Бодаган" г. Шаганар	1700002090	МАДОУ Детский сад комбинированного вида №5 "Бодаган"	Участок трубопровод от УТ1 до здания садика (d159,d108 L=26.5м, 370,5м), ИТП, насосное оборудование Grandfoss, 2 шт, теплообменники Ридан, 2 шт	р-н. Улут-Хемский, г. Шаганар, ул. Октябрьская, д. 2	493 кВт	Республика Тыва
360-1079-1670-0223	07.02.2023	КТКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	Физкультурно-спортивный комплекс с бассейном в г. Козинск	Состав и характеристики допускаемого объекта: Электроустановки объекта U н=0,4 кВ, Pp=387,8 кВт. кабельная линия ввод от КТП 10/0,4 кВ 2х(АВБШв 4х185 - 1 кВ) до м.А 1 =57 м; кабельная линия ввод от КТП 10/0,4 кВ 2х(АПвВнг(А)-LS 4х240- 1 кВ) до м.А 1 =57 м; кабельная линия ввод м.А 2х(АВБШв 4х185 - 1 кВ) до ВРУ-1 1 =51 м; кабельная линия ввод от м.А 2х(АПвВнг(А)-LS 4х240- 1 кВ) до ВРУ-2 1 =93 м; кабельная линия ввод от ВРУ-2 до ШНО-1 АВБШвнг-LS 5х25 -1 кВ; кабельная линия ввод от ШНО -1 до опор освещения АвБШв 5х16 -1 кВ; Опора железобетонная копическая СКЦ 9-2,5 -1 к 21 шт; Светильник светодиодный 100 Вт СКУ 61-100-001 23 шт; ВРУ -1 160А -ВРУ-2 160 А; ГРЩ-1.1 160А, ГРЩ-1.2 160А Щит АВР 200 А Щит ЩА-СДнк; Щит ЩВ1.1, ЩВ 1.2, ЩВ 2.1, ЩВ 3.1,ЩВ 3.2, ЩВ 3.3, ЩВ 3.4 Щит ЩР1, ЩР2, ЩР 3; Щит ППУ-1 ППУ-2; Щит ЩО-0,ЩО-1 ЩО -2, ЩО -3; Щит ЩАО-0, ЩАО-1 ЩАО -2 ЩАО -3; Щит ЩГП, ЩГП-1.1, ЩГП-1.2, ЩГП-2, ЩГП-3 Щит ЩУ-ОК; Щит ЩС-2.5, ЩС-1.1, ЩС-1.2, ЩС -1.3, ЩС -1.4; Щит ЩНО; Щит ЩА-ИТП; Щит ЩУ-ФО; Щит ЩСозк-1, ЩСозк-2, ЩСозк-3; Щит ЩУ-Н1, ЩУ-Н2, ЩУ-Н3; ИТП 12 шт.	р-н. Кежемский, г. Козинск, ул. Гидростроителей, д. 1, лит. Е	387,8 кВт	Красноярский край
22/65/2023	08.02.2023	Баянов Иван Александрович	ФЛ	внешнее	ВЛН-0,4 СИП2 4х25 мм2, L= 25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Рраз- 50 кВт	Иркутский район, д. Грановщина, ул. Объездная, 86	50 кВА	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-215-1739-0223	08.02.2023	МБДОУ детский сад "Радуга" общеразвивающего вида пгт. Каа-Хем муниципального района "Кызылский кожуун" Республика Тыва	1700005461	Электроустановка детского сада "Радуга", наружные сети электроснабжения и электроосвещения, электроустановка водозабора	Электроустановка детского сада "Радуга", Наружные сети электроснабжения и электроосвещения; Электроустановка водозабора	Кызылский район, пгт. Каа-Хем, ул. Заречная, зд. 3	159 кВт	Республика Тыва
21/030/2023	08.02.2023	ООО "СВИТ"	3801046299	Здание магазина, индивидуальный тепловой пункт, система отопления, тепловые сети ввода	Тепловые сети ввода Ду 38x3 L=47,1 м, Индивидуальный тепловой пункт, система отопления. Технические условия на присоединения к тепловым сетям от 30.09.2021 № 35 и изменений № ТЭЦ-9/269-04/7064 от 26.10.2021 выданные ООО «БЭК» филиал ТЭЦ-9 УТС, справка о выполнении технических условий от 09.11.2022 № 7-2022. Тепловая нагрузка 0,0196 Гкал/ч	г. Ангарск, м-он. Юго-Восточный, квартал 10, строение 5	0,0196 Гкал/час	Иркутская область
22/66/2023	08.02.2023	ООО СЗ "Первостроитель"	3827027815	электрооборудование и электроосвещение электропитовой. Жилой дом № 7. Блок-секция № 2 г. Шелехов, 2-й квартал, ЖК Жарки	2 КЛ -0,4 кВ АВБ6Шв-1 4x150 L=260 м.; 1 КЛ -0,4 кВ АВБ6-0.66 4x25 L=160 м. Вводное устройство ВУ1, вводное устройство ВУ2, распределительное устройство РУ1, распределительное устройство РУ2, распределительное устройство ВРУ3 электроустановки внешнего электроснабжения электрооборудования и электроосвещения блок-секции №12 жилого дома №7. Разрешение на присоединение мощности №10494/20-ШЭСК от 17.11.2020 ООО "ШЭСК" на мощность 114,3 кВт (един. _ кВА). Электроснабжение от ПС Луговая. Точка присоединения: 1) РУ-10 кВ ПП 28 яч. 3; 2) РУ-10 кВ ПП 9 яч. 8	г. Шелехов, Блок-секция № 12, 2-й квартал, ЖК Жарки	114,3 кВА	Иркутская область
360-1191-4299-0323	08.02.2023	Марков Олег Владимирович	ФЛ	Гаражные боксы, расположенные по адресу: 665813, Иркутская область, г. Ангарск, 86 квартал, строение 24	Тепловые сети ввода Ду 38x4, L= 18,59 м; индивидуальный тепловой пункт, система отопления Технические условия на присоединения к тепловым сетям от 10.11.2020 № 21 выданные ООО «БЭК» филиал ТЭЦ-9 УТС, справка о выполнении технических условий от 14.03.2022 № 2-2022. Тепловая нагрузка 0,03 Гкал/ч	665813, Иркутская область, г. Ангарск, 86 квартал, строение 24	0,03 Гкал/час	Иркутская область
360-1663-1830-0223	09.02.2023	ООО «СЗ «КБС-Берег»	2464157140	3 этап: жилой дом № 2, строение 3 инженерное обеспечение» (18-ти этаж)	ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); и внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. по ул. Судостроительная, 31 В.; Р-391 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ШУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения АВБ6Шв-5Х6, L-197 м, Р-1 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКф-7,0 в количестве 9 шт. Ротунг повторного заземления (состоящий полюса 4x50, электроды сталь кругляк д-18 – 3 шт по 5 м), ПНС в составе (насосной станции Меркурий 3СДЛФ-18 4 кВт оборудованный тремя насосами 3СДЛФ-18 марки 3СДЛФ-18), Система ППЗ (Вентилятор крышной «Веза» ВКПО0-071-00220/2-03 2, 2 кВт, клапана Сигма-вент-120-НЗ-550x400 – 17 шт, Клапан КВУ-С-600x400, LM230А – 1 шт.), система ПП4 (вентилятор VRN 40-20/18.2D – 0,9 кВт – 1 шт, клапана сигма вент-120-НЗ – 16 шт, КВУ-С 150x150 SVE LM230А – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной УКРОС91-071-ДУВ400-Н-0110/4-11 кВт – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 109-00150/4-03, 2,2 кВт – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКПО 0960-00300/2-03, 3 кВт), лифт пассажирский (ионесн 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (ионесн 630 кг, 10 кВт), ИТП (ГВС) (наос циркуляционный Pumpman GRS 50/15F-M 0,89 кВт 230 В, 0,26 кВт – 2 шт, насос циркуляционный Pumpman GRS 23/12F-M 0,18 кВт, 230 В – 1 шт, насос циркуляционный Grundfos CDL F2-11 1,1 кВт, 380 В – 1 шт, насос циркуляционный Grundfos CDL F4-12 2,2 кВт 380 В – 1 шт.), телефон ИТ 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В,	г. Красноярск, Свердловский район, ул. Прибойная, 37	391 кВт	Красноярский край
22/69/2023	09.02.2023	Балдаева Татьяна Саяновна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, ул. Жуковского, 11	100 кВА	Иркутская область
360-264-1866-0224	09.02.2023	ООО "Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	Электроустановки многоквартирных жилых домов стр 1, 2	Вводное распределительное устройство 0,4кВ - перекидной рубильник с двумя питающими кабельными линиями, приборы учета электрической энергии, РП-1 с автоматическими выключателями типа ВА-99/160 - 8 шт, АВДТ-63 - 2шт, ВА 47-63 -1шт, отходящими кабельными линиями для обеспечения электроснабжением этажных электрощитов ПуВВнг-L (1x25) и рабочее освещение лестничных маршей; ШПТ - с автоматическими выключателями типа ВА 47-63 - 7 шт; Шкаф АВР обеспечивающий электроснабжение шкафа ШПТ, Шкаф ГЗШ с подключение к ЗУ, к арматурам строительных конструкций, к наружному контуру молниезащиты; Этажные распределительные щиты для обеспечения электроснабжения квартир с автоматическими выключателями типа ВА47-63 - 8шт, АВДТ32 - 8шт, отходящими кабельными линиями кабелем ВВГнг 3x6, ВВнг3x2,5; Электрические сети квартир, цокольного этажа, ИТП. Максимальная мощность 313 кВт	г. Кызыл, ул. Олега Саган-оола, д. 4, корп. 1, 2	313 кВт	Республика Тыва
21/033/2023	09.02.2023	ООО СЗ "Инстройтех"	3808135406	Многоквартирный жилой дом б/с 4, индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, тепловые сети	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,2124 Гкал/ч, Температурный график 130/450С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	г. Иркутск, Ленинский район, ул. Норильская, д.6/4	0,2124 Гкал/час	Иркутская область
360-471-2671-0223	09.02.2023	МКУ г. Абакана "Архитектура и градостроительство"	1901034857	Спортивный комплекс «Абакан», III очередь. Легкоатлетический манеж с беговой дорожкой и административно-вспомогательным блоком	Тепловая сеть по подвалу; узел учёта тепловой энергии; - 3 индивидуальных тепловых пункта; - системы приточно-вытяжной вентиляции ПВ1-ПВ5; - системы приточной вентиляции П6-П8; - системы отопления; системы горячего водоснабжения	г. Абакан, ул. Катанова, д. 10	1245 кВт	Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/072/2023	09.02.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»	3815011264	ПСУ А, ПСУ В, электрощитовую, электропитание оборудование, трансформаторную №1, трансформаторную №2, плавильный комплекс №1, плавильный комплекс №2, верхнее электрическое освещение цеха, электрическое освещение встроенных помещений расположенные в здании Анодно-монтажного отделения	ПСУ А находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в его составе: Шкаф силовой (А000-МРС900А) – 1 шт.; Шкаф силовой (А000-МРС900В) – 1 шт.; Шкаф силовой (А000-МРС900С) – 1 шт.; Шкаф автоматики (А000-PLC900А) – 1 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 20 шт. ПСУ В находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в его составе: Шкаф силовой (А000-РСС900В) – 1 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 8 шт. Электрощитовая находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в ее составе: Шкаф распределительный силовой (8ПР) – 1 шт.; Шкаф распределительный силовой (8ПР1) – 1 шт.; Шкаф распределительный силовой (12ПР) – 1 шт.; Шкаф распределительный силовой (13ПР) – 1 шт.; Щит аварийного переключения ЩАП-33 (ШАВР) – 1 шт.; Щит аварийного переключения ЩАП-43 (ШАВР) – 1 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 169 шт. Электропитание оборудование находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в его составе: Шкаф распределительный силовой (1ПР) – 1 шт.; (2ПР) – 1 шт.; (2ПРВ) – 1 шт.; (3ПР) – 1 шт.; (4ПР) – 1 шт.; (5ПР) – 1 шт.; (6ПР) – 1 шт.; (7ПР) – 1 шт.; (8ПР2) – 1 шт.; (9ПР) – 1 шт.; (10ПР) – 1 шт.; (11ПР) – 1 шт.; (11ПР1) – 1 шт.; (ПВОШУ) – 1 шт.; Шкаф управления задвижками «ГРАНТОР» (1ЯУ-3ЯУ) – 3 шт.; Ящик с выключателем и соединителем итпесельным на 100 А, (1-1СВ...1-3СВ; 2-1СВ...2-5СВ; 3-1СВ...3-4СВ; 22-1ЯР; 22-2ЯР) – 14 шт.; Ящик с рубильником на 100А, (1ЯР1; 1ЯР2; 1ЯР3; 23ЯР) – 4 шт.; на 25 А, (23ЯР; 2ЯР1) - 2 шт.; на 20 А (2ЯР; 6ЯР) – 2 шт.; Шкаф управления тепловой завесой (У1ПР-У6ПР) – 6шт.; Шкаф управления вытяжной вентиляции (В2ЩУ, В3ЩУ, В20Щ) – 3 шт.; Шкаф управления приточной вентиляции (П1Ш-П18Ш) – 18 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 456 шт. Трансформаторная № 1 находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в ее составе: Трансформатор масляный герметичный ТМГ-2000/10/0,72 УХЛ1 (Т1) – 1 шт.; Камера сборная односторонняя с разьединителем КСО 393-01-630 УХЛ1 (QS1) – 1 шт.; Кабельные линии (10 кВ) - 2 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 8 шт. Трансформаторная № 2 находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в ее составе: Трансформатор масляный герметичный ТМГ-2000/10/0,72 УХЛ1 (Т2) – 1 шт.; Камера сборная односторонняя с разьединителем КСО 393-01-630 УХЛ1 (QS2) – 1 шт.; Кабельные линии (10 кВ) - 2 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 8 шт. Плавильный комплекс ИСТ-1 находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в его составе: Тирсторный преобразователь частоты ПТЧ 1600 -0,25 У4 (ПТЧ2.1) – 1 шт.; Батарея конденсаторная БК 1600/1800 У4 (КБ 3.1) – 1 шт.; Шкаф собственных нужд (ШСН-1) – 1 шт.; ПДУ СО-200 (ПДУ4.1) – 1 шт.; ПДУ СО-360 (ПДУ5.1) – 1 шт.; Шкаф гидропривода печи (ПШ 6.1) – 1 шт.; Шкаф ПДУ (ПДУ 1.1) – 1 шт.; Шкаф сигнализатор состояния футеровки (ШССФ 13.1) – 1 шт.; Панель сигнализации (ПС 14.1) – 1 шт.; ПДУ гидропривода (ПДУ 15.1) – 1 шт.; Шкаф АВР (ШАВР 16.1) – 1 шт. Плавильный комплекс ИСТ-2 находится на первом этаже Анодно-монтажного отделения, в его составе: Тирсторный преобразователь частоты ПТЧ 1600 -0,25 У4 (ПТЧ2.2) – 1 шт.; Батарея конденсаторная БК 1600/1800 У4 (КБ 3.2) – 1 шт.; Шкаф собственных нужд (ШСН-2) – 1 шт.; ПДУ СО-200 (ПДУ4.2) – 1 шт.; ПДУ СО-360 (ПДУ5.2) – 1 шт.; Шкаф гидропривода печи (ПШ 6.2) – 1 шт.; Шкаф ПДУ (ПДУ 1.2) – 1 шт.; Шкаф сигнализатор состояния футеровки (ШССФ 13.2) – 1 шт.; Панель сигнализации (ПС 14.2) – 1 шт.; ПДУ гидропривода (ПДУ 15.2) – 1 шт.; Шкаф АВР (ШАВР 16.2) – 1 шт.; Шкаф МУТ – 1 шт. Верхнее электрическое освещение цеха Анодно-монтажного отделения, в его составе: Светильник светодиодный GSFN-180 – 240 шт.; Щиток групповой навесной: ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМ 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМА 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОА1-ЩОА4) – 4 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 40 шт. Электрическое освещение встроенных помещений цеха Анодно-монтажного отделения, в его составе: Светильник светодиодный GSFN-180 – 240 шт.; Щиток групповой навесной: ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМ 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМА 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОА1-ЩОА4) – 4 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 40 шт.	Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	4018,5 кВтА	Иркутская область
22/68/2023	09.02.2023	ООО СЗ "Зет Хаус"	3810079597	Трансформаторная подстанция БКТП 2 x 1600 кВтА № 6884	Электрическое освещение встроенных помещений цеха Анодно-монтажного отделения, в его составе: Светильник светодиодный GSFN-180 – 240 шт.; Щиток групповой навесной: ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМ 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОМА 1) – 1 шт.; ЩО8505В УХЛ3, IP54 (ЩОА1-ЩОА4) – 4 шт.; Кабельные линии (0,4 кВ) - 40 шт.	г. Иркутск, кадастровый номер 38:36:000009:27360	520 кВтА	Иркутская область
22/70/2023	09.02.2023	ПАО "Газпром" филиал "Газпром-инвест" "Иркутск"	7736050003	электроустановка внешнего электроснабжения объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)» в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения»	1.1 ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин №207 от оп. №409 до оп. №504 марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=4,7 км, 95 стальных опор из гнутого профиля; 1.2 Кабельная линия 10 кВ марки АПвВнг(А)-XL(3х120/25) L=0,125 км от оп. №504 ВЛ 10 кВ к КТС №207 до БКЭС поз. 10 по ГП площадке КТС №207, проложенная по кабельной эстакаде; 1.3 Блочно-комплексное устройство электроснабжения БКЭС (БЛП-МГ-10/100-30-40-50-УХЛ1) Р=100 кВтА поз. 10 по ГП КТС №207; 1.4 Разьединители марки РЛНДС-12-10IV/400 3 шт; 1.5 Реактоуэр марки РВА/TEL-630 10 кВ №2.12 1шт; 1.6 Кабельная линия №1 10 кВ марки АПвВнг(А)-XL(3х120/25) L=0,12 км от оп. №4 Оттайки №1 ВЛ 10 кВ к узлу охранного крана УОК206-2 до БКЭС, проложенная по кабельной эстакаде; 1.7 Кабельная линия №2 10 кВ марки АПвВнг(А)-XL(3х120/25) L=0,105 км от оп. №3 Оттайки №2 ВЛ 10 кВ к узлу охранного крана УОК206-2 до БКЭС проложенная по кабельной эстакаде; 1.8 Блочно-комплексное устройство электроснабжения БКЭС (БКЭС-ЭГ-03-16/16-1-УХЛ1) Р=100 кВтА узла охранного крана УОК-206-2; Контуры заземления опор ВЛ, разьединителей, БКЭС. внешнего электроснабжения объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсаторовод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)» в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения Акт о выполнении технических условий УППН-2 ООО «Буриэнерго» на мощность 5150 кВт. Электроснабжение от ПАС-2500. Точка присоединения: на болтовых соединениях КЛ-10 кВ ПАПг 3х120/25-10 кВ и проходных изоляторов БКЗРУ-10 кВ	Жигаловский район, Тугурское участковое лесничество, Оргдегская дача квартала № 633, № 668	20000 кВтА	Иркутская область
22/073/2023	10.02.2023	Москвитина Наталья Геннадьевна	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	СНТ Сельстрой, марковское МО, ул. Центральная	30 кВтА	Иркутская область
22/075/2023	10.02.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»	3815011264	ПСУ1-1 в осях Б/20-21, ПСУ1-2 в осях Б/54-55, ПСУ1-3 в осях Б/57-58, ПСУ1-4 в осях Б/79-80 Корпуса электролиза №1; Комната отдыха в осях А/12-13, Комната отдыха в осях А/33-34, Комната отдыха в осях А/57-58, Комната отдыха в осях А/78-79, Комната отдыха в осях А/94-95 Корпуса электролиза №1; Механизмы открывания поворотных щитов аэрационных фонарей в осях А-Б/19-34, А-Б/72-81 Корпуса электролиза №1; Электроосвещение в осях А-Б/1-98 Корпуса электролиза №1; Троллейная линия питания технологических кранов в осях Б/1-100 Корпуса электролиза №1; Шкафы управления электролизерами в осях Б/1-100 Корпуса электролиза №1; Электролизеры в осях АБ/1-100 Корпуса электролиза №1; Ошиновка входная и общецеховая Корпуса электролиза №1; УЗТК 1.1 в осях А/39-41 Корпуса электролиза №1 с кабельными линиями; Электроосвещение южного циркуляционного коридора Корпуса электролиза №1; Электроосвещение западного соединительного коридора Корпуса электролиза №1	• ПСУ1-1 в осях Б/20-21 Корпуса электролиза №1; • ПСУ1-2 в осях Б/54-55 Корпуса электролиза №1; • ПСУ1-3 в осях Б/57-58 Корпуса электролиза №1; • ПСУ1-4 в осях Б/79-80 Корпуса электролиза №1; • Троллейная линия питания технологических кранов в осях Б/1-100 Корпуса электролиза №1; • Комната отдыха в осях А/12-13 Корпуса электролиза №1; • Комната отдыха в осях А/33-34 Корпуса электролиза №1; • Комната отдыха в осях А/57-58 Корпуса электролиза №1; • Комната отдыха в осях А/78-79 Корпуса электролиза №1; • Комната отдыха в осях А/94-95 Корпуса электролиза №1; • Механизмы открывания поворотных щитов аэрационных фонарей в осях А-Б/19-34, А-Б/72-81 Корпуса электролиза №1; • Электроосвещение в осях А-Б/1-98 Корпуса электролиза №1; • Шкафы управления электролизерами в осях Б/1-100 Корпуса электролиза №1; • Электролизеры в осях АБ/1-100 Корпуса электролиза №1; • Ошиновка входная и общецеховая Корпуса электролиза №1; • УЗТК 1.1 в осях А/39-41 Корпуса электролиза №1 с кабельными линиями; • Электроосвещение южного циркуляционного коридора Корпуса электролиза №1; • Электроосвещение западного соединительного коридора Корпуса электролиза №1. ПСУ1-1 в осях Б/20-21 КЭ №1 в составе: Трансформатор ТС3М-100 (2 шт.); Трансформатор ОСВМ-4 (2 шт.); Шкаф 1-ШАВР1 (1 шт.); Шкаф 1-ШКИ (1 шт.); Шкаф 1-ШАВР2 (1 шт.); Шкаф 1-ШАВР3 (1 шт.); Шкаф управления приточной системой ПШ (1 шт.); Пункт распределительный 1-ПР1 (1 шт.); Щиток 1-ПР2 (1 шт.); Ящик 1ЯА1, 2ЯА1 (2 шт.); Ящик 1-2ЯР (1 шт.); Ящик 1ЯА2, 2ЯА2 (2 шт.); Стабилизатор напряжения (2 шт.); Щиток распределительный 1-ЩО (1 шт.); Ящик управления 1-1ЯУО, 1-1ЯУОА (2 шт.); Трансформатор разделительный однофазный ОСВМ-0,63-74 ОМ5 (4 шт.); Ящик протяжной 1ЯП, 4ЯП (2 шт.)	Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	960 кВтА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/076/2023	10.02.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»	3815011264	ПСУ2-1 в осях В/20-21, PSU2-2 в осях В/54-55, PSU2-3 в осях В/57-58, PSU 2-4 в осях В/79-80 Корпуса электролиза №2, комната отдыха в осях Г/12-13, комната отдыха в осях Г/33-34, комната отдыха в осях Г/78-79, комната отдыха в осях Г/94-95 Корпуса электролиза № 2, административные помещения у западного соединительного коридора Корпуса электролиза № 2, механизмы открывания поворотных щитов азрационных фонарей в осях В-Г/19-34, В-Г/72-81 Корпуса электролиза № 2, троллейная линия питания технологических кранов в осях В/1-100 Корпуса электролиза № 2, шкафы управления электролизерами в осях Г/1-100 Корпуса электролиза № 2, электролизеры в осях В-Г/1-100 Корпуса электролиза № 2, ошинковка входная и общехозяйственная в осях В-Г/1-100 Корпуса электролиза № 2, УЗТК 2.1 в осях Г/39-41 Корпуса электролиза № 2 с кабельными линиями	<ul style="list-style-type: none"> <li>• PSU2-1 в осях В/20-21 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• PSU2-2 в осях В/54-55 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• PSU2-3 в осях В/57-58 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• PSU 2-4 в осях В/79-80 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Комната отдыха в осях Г/12-13 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Комната отдыха в осях Г/33-34 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Комната отдыха в осях Г/78-79 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Комната отдыха в осях Г/94-95 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Административные помещения у западного соединительного коридора Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Механизмы открывания поворотных щитов азрационных фонарей в осях В-Г/19-34, В-Г/72-81 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Троллейная линия питания технологических кранов в осях В/1-100 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Шкафы управления электролизерами в осях Г/1-100 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Электролизеры в осях В-Г/1-100 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• Ошинковка входная и общехозяйственная в осях ВГ/1-100 Корпуса электролиза №2;</li> <li>• УЗТК 2.1 в осях Г/39-41 Корпуса электролиза №2 с кабельными линиями.</li> </ul>	Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	960 кВт	Иркутская область
22/74/2023	10.02.2023	Пискарева Татьяна Валерьевна	ФЛ	жилой дом	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664540 Иркутская обл., Иркутский р-н, с. Хомутово, ул. Лиловая д. 28. Рр= 30 кВт.	с. Хомутово, ул. Лиловая, 28	30 кВт	Иркутская область
22/077/2023	13.02.2023	Горохов Роман Александрович	ФЛ	Нежилое помещение	ВРУ-0,4 кВ., контур заземления, для электроснабжения нежилого помещения расположенного по адресу: 664040 Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Розы Люксембург д. 204.	электроустановка хозяйственной ростройки, ЦС-0,4 кВ	100 кВт	Иркутская область
22/078/2023	13.02.2023	Михеева Светлана Сергеевна	ФЛ	жилой дом	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664530 Иркутская обл., Иркутский р-н, д. Кардук, ул. Молодежная д. 12/1.	электроустановка хозяйственной ростройки, ЦС-0,4 кВ	30 кВт	Иркутская область
22/082/2023	14.02.2023	Коханая Ирина Николаевна	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома	Баклаши, ул. Кедровая, 21	30 кВт	Иркутская область
22/080/2023	14.02.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»	3815011264	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 8-7 с кабельными линиями	Комплектная трансформаторная подстанция в блочно-модульном здании наружного исполнения 2КТП-ЭП-2500-10-0,4-0,4 в составе: трансформатор ТСЗГЛ-2500-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); шкаф ввода ШНВ (ввод слева) ШВ-0,66 (1 шт.); шкаф ввода ШНВ (ввод справа) ШВ-0,66 (1 шт.); шкаф секционный ШНС-0,66 (1 шт.); шкаф линейный ШНЛ-0,66 (6 шт.); пункт собственных нужд ПСН (1 шт.); пункт распределительный 380 В типа ПР8503-1010-4 (2 шт.); установка конденсаторная УКМ63-0,4 (2 шт.); кабельная линия 0,4 кВ (68 шт.).	Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	2х2500	Иркутская область
22/086/2023	15.02.2023	Гаврилова Любовь Анатольевна	ФЛ	жилой дом	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664019 Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Латвийская д. 16. Рр= 20 кВт.	г. Иркутск, ул. Латвийская, 16	20 кВт	Иркутская область
22/087/2023	15.02.2023	Молчанов Александр Викторович	ФЛ	Электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП4 4х16, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома, гаража	р.п. Маркова, ул. Ягодная, 4Б	60 кВт	Иркутская область
21/053/2023	15.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, т/с ввода блок-секция МКД 5	тепловые сети от УТ 7 до 6/с5.2 протяженностью 75,26 п.м., 2Д89*3,5мм, трубопроводы из стальных труб в ППМИ изоляции. Прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах. Суммарная нагрузка 0,612185 Гкал/ч, в том числе на отопление – 0,346322 Гкал/ч, горячее водоснабжение – 0,265863 Гкал/час. Параметры теплоносителя в точке подключения согласно техническим условиям на присоединение № 136 от 22.10.2019, выданных ООО «БЭК», 138/450С, Р1=0,9МПа, Р2=0,6МПа. В индивидуальном тепловом пункте установлены теплообменник на отопление ТИ 13Р-1-49, теплообменник на гвс ТИ 13Р-2М-79, циркуляционный насос TOP-S 50/15. 3*400V, G=15,0м3/ч, Н=8,75м; циркуляционный насос Star-RS 30/8. 1*220V, G=1,9м3/ч, Н=5,37м; насос дренажный погружной CSP-507P, 1*220V; центробежный насос МНЛ 306-Е-3-400-50-2/Е3; мембранный расширительный бак V=500/200лит. Электронный регулятор температуры с дисплеем ECL Comfort 210; регулирующая и запорная арматура согласно спецификации. Теплосчётчик ТЭМ 104М. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, система ГВС по закрытой схеме. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя от 18.10.2022 № 508-18/34	Иркутский район, Марковское МО	0,612185 Гкал/час	Иркутская область
21/054/2023	15.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, т/с ввода блок-секция МКД 6	тепловые сети от УТ 7 до УТ 9 2Д 108*6мм протяженностью 33,24п.м., от УТ9 до 6/с 6.2 протяженностью 8,38 п.м., 2Д 89*3,5 мм, трубопроводы из стальных труб в ППМИ изоляции. Прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах. Суммарная нагрузка 0,544134 Гкал/ч, в том числе на отопление – 0,306986 Гкал/ч, горячее водоснабжение – 0,237148 Гкал/час. Параметры теплоносителя в точке подключения согласно техническим условиям на присоединение № 136 от 22.10.2019, выданных ООО «БЭК», 138/450С, Р1=0,9МПа, Р2=0,6МПа. В индивидуальном тепловом пункте установлены теплообменник на отопление ТИ 13Р-1-49, теплообменник на гвс ТИ 13Р-2М-79, циркуляционный насос TOP-S 40/15. 3*400V, G=13,3м3/ч, Н=6,85м; циркуляционный насос Star-RS 30/8. 1*220V, G=1,7м3/ч, Н=5,65м; насос дренажный погружной CSP-507P, 1*220V; центробежный насос МНЛ 306-Е-3-400-50-2/Е3; мембранный расширительный бак V=500/200лит. Электронный регулятор температуры с дисплеем ECL Comfort 210; регулирующая и запорная арматура согласно спецификации. Теплосчётчик ТЭМ 104М. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, система ГВС по закрытой схеме. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя от 18.10.2022 № 508-18/34.	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область
21/055/2023	15.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, т/с ввода блок-секция МКД 7	тепловые сети от УТ 10 до 6/с 7.2 протяженностью 49,27 п.м., 2Д 89*3,5 мм, трубопроводы из стальных труб в ППМИ изоляции. Прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах. Суммарная нагрузка 0,544134 Гкал/ч, в том числе на отопление – 0,306986 Гкал/ч, горячее водоснабжение – 0,237148 Гкал/час. Параметры теплоносителя в точке подключения согласно техническим условиям на присоединение № 136 от 22.10.2019, выданных ООО «БЭК», 138/450С, Р1=0,9МПа, Р2=0,6МПа. В индивидуальном тепловом пункте установлены теплообменник на отопление ТИ 13Р-1-49, теплообменник на гвс ТИ 13Р-2М-79, циркуляционный насос TOP-S 40/15. 3*400V, G=13,3м3/ч, Н=6,85м; циркуляционный насос Star-RS 30/8. 1*220V, G=1,7м3/ч, Н=5,65м; насос дренажный погружной CSP-507P, 1*220V; центробежный насос МНЛ 306-Е-3-400-50-2/Е3; мембранный расширительный бак V=500/200лит. Электронный регулятор температуры с дисплеем ECL Comfort 210; регулирующая и запорная арматура согласно спецификации. Теплосчётчик ТЭМ 104М. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, система ГВС по закрытой схеме. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя от 18.10.2022 № 508-18/34.	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/081/2023	15.02.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод»	3815011264	Комплексная трансформаторная подстанция КТП 8-3 с кабельными линиями	Комплексная трансформаторная подстанция в кирпичном здании 2КТП-2500-10-0,4 УХЛ1 в составе: трансформатор ТС-2500/10,0,4-У3 в защитной конструкции (1 шт.); трансформатор ТС-2500/10,0,4-У3 в защитной конструкции (1 шт.); шкаф ввода ШНВ (ввод слева) ШВ-0,66 (1 шт.); шкаф ввода ШНВ (ввод справа) ШВ-0,66 (1 шт.); шкаф секционный ШНС-0,66 (1 шт.); шкаф линейный ШНЛ-0,66 (4 шт.); шкаф ТМ (1 шт.); пункт распределительный 380 В типа ПР8503-2010 (2 шт.); шкаф УКМ (4 шт.); кабельная линия 0,4 кВ (44 шт.).	Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	2x2500	Иркутская область
22/084/2023	15.02.2023	Ушакова Ольга Вячеславовна	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявитель с опоры № 16 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-4431П ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 3558/22-ВЭС от 19.01.2023), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, Ангарское лесничество, Тальшинское участковое лесничество, Ангарская дача, квартал 159-160, ул. Сосновая, д.141. Р=25кВт	Иркутский р-н, ДНТ Жемчужина, ул. Сосновая	25 кВА	Иркутская область
22/085/2023	15.02.2023	Юрышен Сергей Анатольевич	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявитель с опоры № 4 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-4430 ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 3994/22-ВЭС от 19.01.2023), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, Ангарское лесничество, Тальшинское участковое лесничество, Ангарская дача, квартал 159-160, ул. Сосновая, д.79. Р=25кВт	Иркутский р-н, Ангарская дача, квартал 159-160, Сосновая, 79	25 кВА	Иркутская область
22/090/2023	16.02.2023	Мадалиев Эльнур Мамурович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ЩС-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, Еловый, ул. Правостанная, 38	25 кВА	Иркутская область
21/057/2023	16.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, тепловые сети ввода блок-секция МКД 13	Тепловые сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт, система отопления МКД № 13 (б/с 22)	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область
21/058/2023	16.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, тепловые сети ввода блок-секция МКД 14	Тепловые сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт, система отопления МКД № 14 (б/с 23)	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область
21/059/2023	16.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, тепловые сети ввода блок-секция МКД 12	Тепловые сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт, система отопления МКД № 12 (б/с 21)	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область
21/060/2023	16.02.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	Индивидуальный тепловой пункт, система отопления, система горячего водоснабжения, тепловые сети ввода блок-секция МКД 15	Тепловые сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт, система отопления МКД № 15 (б/с 24)	Иркутский район, Марковское МО	0,544134 Гкал/час	Иркутская область
22/083/2023	16.02.2023	ООО «Специализированный застройщик «Победа»	3801150275	электроустановка Жилой комплекс, 1 этап строительства	Кабельные линии 0,4 кВ, ВРУ-0,4 кВ, АВР-РП-0,4 кВ, щитки этажные, внутренняя электропроводка	г. Ангарск, 31 микрорайон, блок секция №8-№14	4565 кВт	Иркутская область
22/088/2023	16.02.2023	ООО СЗ "Ленинград"	380203115126	Канализационная станция	Кабельные линии 0,4 кВ (2хАВШВ 4x50мм, L= 200м), ВРУ с АВР, ЩУД, ЩУИ, ЩЦБП, ЩСН, заземляющие устройство-1 шт., расположенной по адресу: г. Иркутск, ул. Томсона, Рр= 17 кВт.	г. Иркутск, ул. Томсона	17 кВА	Иркутская область
22/089/2023	16.02.2023	ООО СЗ "Ленинград"	380203115126	Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН 2х1250/10/0,4кВ, № 6855	КТПН-КК 2х1250/10/0,4кВ № 6855 с двумя трансформаторами ТМГ-1250/10/0,4 -УХЛ1, (з.н.186 и 188), заземляющие устройство- 1шт., расположенной по адресу: г. Иркутск, ул. Томсона. Рр= 1066,28 кВт.	г. Иркутск, ул. Томсона	1250 кВА	Иркутская область
360-2702-2484-0223	17.02.2023	МКУ "Управление капитального строительства"	2454010645	ТП-4 стр №4 с 2хТМГ 630кВА Жилого комплекса микрорайона Юбилейный 1 этап	ТП-4 (стр. № 4) с 2хТМГ 630 кВА 6/0,4кВ, РУ- 6кВ, трансформаторы ТМГ-21 - 2 шт., камеры КСО-393 - 8 шт., разъединитель-выключатель серии РВ - 5 шт., выключатель нагрузки ВНА - 5 шт., ограничитель перенапряжений ОПН - 2 шт., вакуумный выключатель ESO ВВ-12 - 2 шт., трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-02 - 4 шт., светильники ДСП-6 шт., РУ-0,4кВ, распределительные щиты ЩО-70 - 7 шт., шкаф управления - 1 шт., выключатели автоматические воздушные HGN - 3 шт., выключатели автоматические ВА57-39 - 8 шт., ВА 57-35 - 8 шт., счетчики электрические - 12 шт., трансформатор тока измерительный - 42 шт., разъединитель серии РЕ19 - 8 шт. щиток ЩСН, ЯТП - 1 шт., ОПС	г. Лесосибирск	2хТМГ 630 кВА 381кВт	Красноярский край
22/092/2023	17.02.2023	МУП "Центральный рынок" г. Иркутска	3808000222	Внешние сети электроснабжения нежилого здания	ТП № 1110 ОАО "ИЭСК" ЮЭС - 2КЛ-0,4кВ; ВУ-0,4кВ; 4КЛ-0,4кВ; ВУ-1 АВР-0,4кВ; ВУ-2 АВР-0,4кВ.	г. Иркутск, ул. Чехова, 22	420 кВА	Иркутская область
28/05/2023	17.02.2023	ООО "Бит+"	3804113105	Система электроснабжения объекта Центр Обработки Данных (ЦОД) «Филиал ТЭЦ-6, территория районной Галачинской котельной (РГК)»	В составе яч.№8 секции 5Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 77457, 78098, 78105 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. № 04220986; в составе яч.№9 секции 5Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№79714, 79541, 78097 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. №05221347; в составе яч.№10 секции 5Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 78100, 79818, 77417 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. №05221345; в составе яч.№11 секции 5Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 77675, 79173, 78020 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. № 05221346; в составе яч.№6 секции 1Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 77560, 77562, 77561 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. № 05221300; в составе яч.№7 секции 1Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 77434, 79534, 77420 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. № 05221304; в составе яч.№16 секции 2Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 – трансформаторы тока типа ТОЛ-НТЗ-10-10А-300/5 УХЛ2 Ун=10 кВ, Ктг=300/5, Кл.т.=0,5S/0,5/10Р зав.№ 77680, 77428, 79543 – 3 шт., устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики с использованием терминала защит БЭМП-РУ-02.5.220Д2 зав. № 05221348; в составе яч.№5 секции 1Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 - трансформаторы напряжения типа ЗНОЛП-СВЭЛ-6М-4 Ун=6 кВ, Кл.т. = 0,5/0,5/3Р (ф.А зав. №221026098, ф.В зав. №221026102, ф.С зав.№ 221026095) – 3 шт; в составе яч.№2 секции 2Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 - трансформаторы напряжения типа ЗНОЛП-СВЭЛ-6М-4 Ун=6кВ, Кл.т.=0,5/0,5/3Р (ф.А зав. №221026103, ф.В зав. №221026101, ф.С зав. №221026097) – 3 шт; в составе яч.№2 секции 5Р РУ 6кВ РГК Иркутской ТЭЦ-6 - трансформаторы напряжения типа ЗНОЛП-СВЭЛ-6М-4 Ун=6кВ, Кл.т.=0,5/0,5/3Р (ф.А зав. №221026100, ф.В зав. №221026099, ф.С зав. №221026096) – 3 шт; кабельная линия 6 кВ КЛ КСО1 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 167 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО2 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 166 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО3 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 166 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО4 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 165 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО5 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 292 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО6 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 292 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО7 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 247 м., кабельная линия 6 кВ КЛ КСО8 типа АПвЭвВнг (А)-LS 3x150, протяженность 247 м.; КРУ одностороннего обслуживания Ун=6 кВ, Ил=50 Гц, Iтерм.ст.= 20 кА, Iэл.дин.ст.= 40 кА Ил.сб.шин =630А, Ил.откл.выкл.=31,5 кА (зав.№009805/1,009805/2, №009805/3,009805/4, 009805/5, 009805/6, №009805/7,009805/8 - 8шт; трансформатор Т1 типа S9-M-2500/6 зав. №2211790, трансформатор Т2 типа S9-M-2500/6 зав. №2211762, трансформатор Т3 типа S9-M-2500/6 зав. №2211760, трансформатор Т4 типа S9-M-2500/6 зав. №2211789, трансформатор Т5 типа S9-M-2500/6 зав. №2211761, трансформатор Т6 типа S9-M-2500/6 зав. №2211759, трансформатор Т7 типа S9-M-2500/6 зав. №2211791, трансформатор Т8 типа S9-M-2500/6 зав. №2211788. Заземляющее устройство.	г. Братск	20 кВА	Иркутская область
18/55/016	17.02.2023	МАУ "Городские спортивные сооружения"	1902025799	теплопотребляющая энергоустановка Центра спортивных единоборств	Тепловая сеть от ТК-11М до ввода в здание 76x3,5 L= 132 м; - ИТП; система горячего водоснабжения; - система отопления -0,135880 Гкал/час; система вентиляции- 0,119410 Гкал/час; система ГВС - 0,06480 Гкал/час; Т - 0,320009 Гкал/час.	г. Саяногорск, Центральный мкрн, 45	372 кВт	Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/091/2023	17.02.2023	Селезнев Павел Алексеевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ЦС-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	г. Иркутск, Искра, Заозерный, д. 2/1	30 кВА	Иркутская область
22/101/2023	18.02.2023	Черных Валентина Викторовна	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 2 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3851 ОАО «ИЭСК» «ВЭС» (АВТУ № 1024/22-ВЭС от 25.03.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, 12 км Байкальского тракта, СНТ «Березка-2», п. Молодежный, ул. Дорожная, д.229. Р=25кВт	12 км Байкальского тракта, Молодежный, СНТ Березка-2, Дорожная, 229	30 кВА	Иркутская область
22/093/2023	20.02.2023	Кочарян Норайр Авакович	ФЛ	Жилой дом	Питающая электрическая сеть в составе следующего оборудования: ВРУ-0,4 кВ, отвлечение от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664035 Иркутская обл., г. Иркутск, СНТ «Прибрежное-2» ул. Вишневая д. 48-49, Рр= 45 кВт.	г. Иркутск, СНТ Прибрежное-2, ул. Вишневая, д. 48, 49	1,15394 кВт	Иркутская область
22/116/2023	20.02.2023	Логунова Татьяна Валитовна	ФЛ	жилой дом	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 6 ВЛ-0,4кВ с ТП-2599 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (АВТУ № 4835/21-ЮЭС от 28.06.2022), контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район, 9км Байкальского тракта, п. Новая Разводная участок № 152, к.н № 38:06:143519:684. Р=30кВт	Иркутский р-н, 9-й км Байкальского тракта, на южной окраине п. Новая Разводная, участок, 152	30 кВт	Иркутская область
21/062/2023	20.02.2023	Медведева Наталья Георгиевна	ФЛ	Административное здание по ул. Декабрьских Событий, 6	Индивидуальный тепловой пункт. Суммарная нагрузка 0,0412 Гкал/ч, Температурный график согласно техническим условиям на присоединения № 41 от 27.12.2021, выданных ООО «БЭК» 135/45 ОС, располагаемый напор P1= 6,5 кгс/см2 P2= 4,5 кгс/см2. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме через теплообменник, системы ГВС по закрытой схеме через теплообменник.	г. Иркутск, ул. Декабрьских событий, 6	0,0412 Гкал/час	Иркутская область
21/063/2023	20.02.2023	Шгонда Сергей Григорьевич	ФЛ	Жилой дом: индивидуальный тепловой пункт	Индивидуальный тепловой пункт. Суммарная нагрузка 0,0722 Гкал/ч, в том числе на отопление - 0,0722 Гкал/ч. Технические условия на реконструкцию выданы Ф-дом НИ ТЭЦ ПАО "Иркутскэнерго" 08.09.2017 №414, температурный график 70/45. Подключение системы отопления выполнено по зависимой схеме. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта от 22.08.2022 №508-18/16. АДПУ от 01.11.2022 ТЭМ-104М зав.№20400797 пл.№18187/18188.	г. Иркутск, ул. Володарского, 2	0,0722 Гкал/час	Иркутская область
360-3885-2734-0223	21.02.2023	КГКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	Образовательный центр на 50 учащихся с дошкольными группами на 30 мест в с. Тертеж Манского района	Электроустановки центра Слп-0,4кВ Тр= 293,1кВт: - КЛ 0,4 кВ – (2АВБШВнг-LS- 4x240мм2), L=68 м от щита учёта ЩУ на границе балансовой принадлежности) далее до АВР центра со счётчиком «Меркурий-230» и 3-мя трансформаторами тока (первый ввод). - КЛ 0,4 кВ – (2АВБШВнг-LS 4x240мм2), L=85 м от ДГУ до АВР центра (второй ввод). ДГУ (дизель-генераторная установка MW-Power АД 320-T400 открытого типа в блок-контейнере цельносварном автоматизированном, Росн.=320 кВт. -КЛ 0,4кВ – (2АВБШВнг-LS 5x16мм2), L= 85 м от ДГУ до АВР центра (сигнал включения ДГУ). - КЛ 0,4 кВ – (2ВВнгFRLSTx(A)-LS 4x120мм2), L=10 м от АВР до РУ школы. -КЛ 0,4 кВ- (АВБШВнг-LS 5x16мм2), L=150 м от ВУ-0,4кВ(школы) до ЩУ-К (щит управления котельной)-рабочий ввод. КЛ 0,4 кВ- (АВБШВнг-LS 5x16мм2), L=150 м от ВУ-0,4кВ(школы) до ЩУ-К (щит управления котельной)-резервный ввод ввод. ПР1.1 (щит распределительный силовой). ЩС-0 400В, 40А. ЩС1.1 400В, 40А. ЩС1.2 400В, 40А. ЩС1.5 400В, 50А. ЩС1.6 400В, 100А. ЩО1.1 400В, 25А. ЩВ1.1 400В, 32А. ЩВ1.3 400В, 100А. ПР1.2(щит распределительный силовой). ЩВ1.2 400В,40А. ЩС1.3 400В, 40А. ЩС1.4 400В, 80А. ЩО1.2 400В, 25А. ПР2(Щит распределительный силовой). ЩНО (щит наружного освещения). ЩСН (щит собственных нужд ДГУ). ЩУК (щит управления котельной). ЩТТ(щит трансформаторного напряжения)	Манский муниципальный район, с. Тертеж Манского района, ул. Партизанская, 121	293,1 кВт	Красноярский край
22/095/2023	21.02.2023	ООО «Объединенная Компания РУСАЛ Анодная Фабрика»	7709788673	Склад обожженных анодов», «Галерея транспорта обожженных анодов №3», «Открытая площадка с козловым краном» и кабельными линиями 0,4 кВ.	Склад обожженных анодов», «Галерея транспорта обожженных анодов №3», «Открытая площадка с козловым краном» и кабельными линиями 0,4 кВ.	Тайшетский муниципальный район, Старо-Акульинское поселение, территория Тайшетской Анодной фабрики, сооружение 21	1465 кВА	Иркутская область
21/065/2023	21.02.2023	ООО "Иркутскстройизыскания"	3827014171	Тепловые сети, индивидуальный тепловой пункт, система отопления	Тепловые сети (от границы земельного участка до здания Д 57мм – 2,7 м), прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт: давление P1=0,5-0,6 МПа, P2=0,35-0,45 МПа; максимальная тепловая нагрузка 0,032 Гкал/ч. Температурный график 115/450С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме. Акт готовности внутриплощадочных сетей и оборудования от 13.10.2022 № 508-18/32. Теплосчётчик ТЭМ-104М. Зав.№30406955.	г. Иркутск, ул. Култукская, 48-50	0,032 Гкал/час	Иркутская область
360-3925-2738-0223	21.02.2023	АО «Сибгазпромстрой»	2465050449	Многоквартирный ЖК со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, подземной автостоянкой и инженерным обеспечением	КЛ 2АВВГнг-LS 4x150 мм2 от ТП №5173 до ВРУ1 0,4 кВ 93 м; КЛ 2АВВГнг-LS 4x150 мм2 от ТП №5173 до ВРУ2 0,4 кВ 162 м; КЛ 2АВВГнг-LS 4x185 мм2 от ТП №5173 до ВРУ3 0,4 кВ 178 м; ВРУ3 и отходящие КЛ до распределительных щитов ПР1Ф, ЩВ1Ф, ЩСФ, ЩТХФ, ЩСБ1Ф, ЩСБ2Ф, ЩО1Ф, ЩАО1Ф; КЛ 2АВВГнг-LS 4x120 мм2 от ТП №5173 до ВРУ4 0,4 кВ 96м; ВРУ4 и отходящие КЛ до распределительных щитов Бокс 1р, Бокс 2р, ПР1р, ЩВ1р, 1Щер, ЩТХр, ЩО1р, ЩАО1р КЛ 2АВВГнг-LS 4x185 мм2 от ТП №5173 до ВРУ6 0,4 кВ 128 м; ВРУ6 и отходящие КЛ до Бокс1н, Бокс2н, ЩВ1н, 1ЩСн, ЩТХн, ЩО1н, ЩАО1н, ЩСК1н, ЩСК2н, ЩР1-63.	г. Красноярск, ул. Октябрьская, д. 16	1500 кВт	Красноярский край
21/066/2023	21.02.2023	ООО СЗ «Обулейный»	3811451183	Многоквартирный жилой дом б/с 2, индивидуальный тепловой пункт	Тепловые сети (от ТК-6-12* до УТ-1 60,7м 108*6мм, от УТ-1 до МКД 1 (б/с 1, 2) 10,4 м 76*4мм), Индивидуальный тепловой пункт: температурный график 150с/45с, максимальная тепловая нагрузка 0,6111 Гкал/ч, в том числе на отопление 0,38604 Гкал/ч, на ГВС – 0,22506 Гкал/ч. ПУ ТВ7 «Термотроник» зав.№22-166498 пл.№168151. 2. К осмотру предъявлен допускаемый объект: Тепловые сети (от УТ-1 до МКД 2 54,2 м 76*4мм), Индивидуальный тепловой пункт: температурный график 150с/45с, максимальная тепловая нагрузка 0,54284 Гкал/ч, в том числе на отопление 0,36024 Гкал/ч, на ГВС – 0,1826 Гкал/ч. ПУ ТВ7 «Термотроник» зав.№22-166895 пл.№168152. Тех.условия выданы ф-ом НИ ТЭЦ ООО «БЭК» №508-07/64 от 24.08.2022. Подключение системы ГВС выполнено по закрытой схеме, отопления – по независимой схеме. Акт готовности внутриплощадочных сетей и оборудования от 30.12.2022 №508-18/60	г. Иркутск, мкр. Юбилейный, б/с2, кадастровый номер 38:36:000027:216	0,471947 Гкал/час	Иркутская область
21/067/2023	21.02.2023	ООО СЗ «Обулейный»	3811451183	Многоквартирный жилой дом б/с 1: индивидуальный тепловой пункт, горячее водоснабжение, ОВ	Индивидуальный тепловой пункт: Суммарная нагрузка 0,334053 Гкал/ч, в том числе на отопление – 0,247 Гкал/ч, на ГВС – 0,087053 Гкал/ч. Температурный график согласно техническим условиям на присоединение №508-07/79 от 08.06.2021, выданных ООО «БЭК» ф-л НИ ТЭЦ 138/450С. Присоединение системы отопления и вентиляции выполнено по зависимой схеме, система ГВС закрытая. Тепловая сеть д76 протяженностью 20,5м от ТК-3Г-5-1* до б/с1. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя от 03.10.2022 №508-18/25. Прибор учета тепловой энергии и теплоносителя ТЭМ-104М зав.№20407663 пл.№18022/18023.	г. Иркутск, мкр. Юбилейный, б/с1, кадастровый номер 38:36:000027:216	0,334053 Гкал/час	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/017	01.03.2023	Бондаренко Анатолий Александрович	ФЛ	жилой дом	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4-1, ф.2, ТП-32-09-02, выполненная проводом СИП 4 x 16 мм, Л-10м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 100 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Лин-380 В, Р уст.- 40,0 кВт.	с. Подписное, ул. Фабричная, д. 14	40 кВт	Республика Хакасия
18/55/018	01.03.2023	Булгаков Александр Ильич	ФЛ	жилой дом	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1-1, ф.1, ТП-32-17-13/100 кВА, выполненная проводом СИП 4 x 16 мм, Л-10м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 100 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Лин-380 В, Р уст.- 40,0 кВт.	с. Подписное, ул. Российская, д. 28	40 кВт	Республика Хакасия
22/106/2023	02.03.2023	ООО "Сибирская Соль"	3808237327	гостиничный комплекс в Свердловском районе г. Иркутска	гостиничный комплекс в Свердловском районе г. Иркутска	г. Иркутск, Свердловский округ, Терешковой, 36	250 кВт	Иркутская область
22/107/2023	02.03.2023	Раевская Лидия Юрьевна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	664528, Иркутская область, Иркутский район, Марковское городское поселение, р.п. Маркова, мкр. Березовый, ул. Соновая, д. 6	30 кВт	Иркутская область
360-5522-3300-0323	03.03.2023	ООО "Соврудник"	2434012299	Блочно-модульная котельная установка на электричестве номинальной мощностью 480 кВт (БМКУ-480)	Блочно-модульная котельная установка на электричестве номинальной мощностью 480 кВт (БМКУ-480); 3 котлоагрегата на электричестве (2 рабочих, 1 резерв), номинальной мощностью 0,300946Г кал/час, температура теплоносителя не более 80с С, давление не более 0,5 Мпа (5,0 кне/м2), 3 категория надежности. Р уст=0,494МВт. Un=0,4 кВ.	Красноярский край, Северо-Енисейский район	480 кВт	Красноярский край
22/110/2023	03.03.2023	МБОУ города Иркутска СОШ с углубленным изучением отдельных предметов № 14	3811055655	ВРУ 0,4 кВ, распределительные сети, групповые сети, электропроводка и электрооборудование здание школы	расчетная мощность 258 кВт; ВРУ-0,4кВ № 1 (ВРУ-3-14УХЛ4)-1шт, ПР8503-1219-2УХЛ2 -1шт.; ВРУ-0,4кВ № 2АВР (ВРУ-18-80УХЛ4) - 1шт, ВРУ-8503-2Р-122-30-2УХЛ2; ВРУ-0,4кВ № 3 (ВРУ-3-12УХЛ4)-1шт, ВРУ-3-31УХЛ4, распределительные сети (ВВнг(А)-LSSLTX 5x10,5x6,5x2,5x1,6, ВВнг(А)-FRLSLTX 5x35,5x16); групповые сети (ВВнг(А)-LSSLTX 5x10,5x6,5x4,3x2,5x1,5; ВВнг(А)-FRLSLTX 5x10,5x6,5x4,3x2,5x1,5); электропроводка и электрооборудование здания школы	г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 131/1	128 кВт	Иркутская область
22/108/2023	03.03.2023	Федотов Виктор Викторович	ФЛ	КТПН 630/10/0,4 кВ; ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	КТПН 630/10/0,4 кВ; ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, Пивовариха, 1,5 км Юго-восточнее	2070 кВт	Иркутская область
22/109/2023	03.03.2023	Касимова Людмила Борисовна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, мкр. Университетский, ДНТ Защитник Отечества, 1	25 кВт	Иркутская область
21/074/2023	03.03.2023	Симакин Сергей Леонидович	ФЛ	Т/с, АИТП, система отопления здание гостиницы	Тепловые сети (от ТК-суш до ИТП здания - 2 Д57мм – 2,96 м), автоматизированный индивидуальный тепловой пункт: давление Р1=0,65 МПа, Р2=0,35 МПа; температурный график 138о/45о, максимальная тепловая нагрузка 0,160 Гкал/ч, в том числе на отопление 0,05679 Гкал/ч, на ГВС – 0,0792 Гкал/ч, на вентиляцию – 0,02434. Тех.условия № 508-07/17 от 24.02.2021. Присоединение системы отопления по независимой схеме, системы вентиляции по независимой схеме через пластинчатый однокходовой теплообменник, системы горячего водоснабжения по закрытой схеме с установкой двухступенчатого пластинчатого моноблочного теплообменника. Теплоноситель во внутреннем контуре отопления и вентиляции – незамерзающая жидкость с концентрацией гликоля не менее 70%. Акт готовности внутриплощадочных сетей и оборудования от 29.06.2021 № 508-18/49. Теплоцётчик ТЭМ-104М №20408481. Проверка до 01.06.2026. Акт комплексного опробования №1 от 20.02.2023.	г. Иркутск, ул. Богдана Хмельницкого, Кад. № 38:36:000034:23056	0,16 Гкал/час	Иркутская область
360-4870-3708-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ЗРУ-6 кВ №73 «КП-202	Кабельная линия 6 кВ №1 ПаПу 3x120 L=41м от оп.№ 55 ф.2-23 ВЛ-6кВ до яч.№ 3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №73 «КП-202», кабельная линия ввода 6 кВ №2 ПаПу 3x120 L=51м от оп.№55 ф.2-24 ВЛ-6кВ до яч.№ 4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №73 «КП-202»; 28 ячеек КРУ 6 кВ серии КРУ Д-12 с выключателями ВВ/ТЕЛ-10-20/1000 ISM15_LD_1 – 23 шт., трансформаторы СН ТКСК-40/145/10(6)-У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАМИТ-10-2 УХЛ2 – 2 шт., НОЛ-СЦП-6-3-0,5-90 У2 – 6 шт., трансформаторы тока ТЛО-10 – 46 шт., ТДЗЛК-СЦП-0,66-1 – 21 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 72 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; конденсаторные установки КРМ-6,3-525 У3 – 2 шт., ЦСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Красноярский край	
360-4863-3707-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ВЛ 6 кВ ф.51-19 ПС 35кВ №51 ПСП - Куест№ 107	ВЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ ПС 35кВ №51 ПСП до опоры №1 выполненная кабелем АПВнг(А)-XL 3x120 – 80 м.; ВЛ 6 кВ от опоры № 1 до опоры № 6 выполненная проводом АС-50/8 – 3,2 км. Опоры промежуточные ПС10П-18В - 2 шт., опоры анкерные АСО10П-1 – 2 шт., опоры анкерные одноствоечная АУС10П-3 - 2 шт., Изоляторы ЛК70/10-3 с арматурой – 26 шт., ограничитель перенапряжения ОПНФ-6/7 УХЛ1 - 6 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Красноярский край	
360-4859-3644-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ВЛ 6 кВ «КП-1Ль» - «КП-2Л	КЛ 6 кВ от ЗРУ-6 кВ ПС 35 № 1Л «КП-1Ль» до опоры №1 выполненная кабелем ПвШВнг(А)-XL (3x120) – 0,15 км.; ВЛ - 6 кВ от опоры № 1 до «КП-2Л» выполненная проводом АС-120/19 - 4,093 км. Опоры промежуточные ПС10Ф-11Рм - 43 шт., опоры анкерные АСО10П-1м - 4 шт., опоры угловые АУСО10П-1м - 1 шт., АУС10Ф-2Рм - 11 шт. Изоляторы ЛК70/10-III – 219 шт., ШПУ - 10 – 40 шт.; Арматура натяжная: У1-7-16 – 90 шт., СКД-10-1 – 90 шт., ПРР-7-1 – 1 шт., НБ 2-6 – 90 шт., арматура подвесная: ПГН-3-5 – 129 шт., У1-7-16 – 129 шт., СК 7-1А – 219 шт., КПП-7-1 – 129 шт., арматура соединительная: ПА-3-2 – 46 шт.; Ограничители перенапряжений ОПНп 6/7,6/10/300 УХЛ1- 2 комп.; Разъединитель РЛНД 1-10/400 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 – 2 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Красноярский край	
360-4861-3644-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ЗРУ-6 кВ № 28 «КП-110	Кабельная линия 6 кВ №1 ВБШнг 3x95 L=70м от оп.№ 17 ф.19-19 ВЛ-6кВ до яч.№ 3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №28 «КП-110», кабельная линия ввода 6 кВ №2 ВБШнг 3x95 L=60м от оп.№ 17 ф.19-20 ВЛ-6кВ до яч.№ 4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №28 «КП-110»; 30 ячеек КРУ 6 кВ серии КУ-10Ц с выключателями ВР1-10-20/1000-У2 – 25 шт., трансформаторы ТКСЗ-40/145/10-У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАМИТ-10-2 УХЛ2 – 2 шт., трансформаторы тока ТОЛ-10-1 – 50 шт., ТЗЛМ-1 У2 – 22 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 12 шт., Siemens ЗЕК7 090-4СВ4 – 66 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1 шт; конденсаторные установки КРМ-6,3-10-УХЛ4 – 2 шт., ЦСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Красноярский край	
360-4860-3644-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» с КТП 6/0,4кВ «Куест-1Л	ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль»: кабельная линия №1 от ф. 1Л-05 ПС 35кВ «Куест-1Ль» до В-6 ф.1Л-05 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» ПаПу 3x95 L=160м; кабельная линия №2 от ф. 1Л-06 ПС 35кВ «Куест-1Ль» до В-6 ф.1Л-06 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» ПаПу 3x95 L=150м; 2 секции шпг 6кВ, 41 ячейки КРУ типа КСО-298 с выключателями LSD15-DL-1 – 39шт; трансформаторы напряжения ЗНОЛП-СВЭЛ-6-4 УХЛ2 – 2шт; КЛ от ф. В-6 ф.400-35 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» до АУКРМ-1 ПаВнг 3x50 L=15м; КЛ от ф. В-6 ф.400-38 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» до АУКРМ-2 ПаВнг 3x50 L=15м; АУКРМ-6,3-450-150 У3 – 2шт; ЦСН-0,4кВ; сети освещения, обогрева, вентиляции. КТП 6/0,4кВ «Куест-1Ль»; кабельная линия №1 от ф. 400-07 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» до 1Т КТП 6/0,4кВ «Куест-1Ль» ПаВШнг 3x50 L=20м; кабельная линия №2 от ф. 400-12 ЗРУ-6кВ №400 «Куест-1Ль» до 2Т КТП 6/0,4кВ «Куест-1Ль» ПаВШнг 3x50 L=30м; трансформатор силовой ТМГ-1000/6-УХЛ1 – 2шт; РУНН-0,4кВ 2 секции 0,4кВ (панель 1-7), НКУ-0,4кВ 2 секции 0,4кВ (панель 1-5); зарядно-выпрямительное устройство типа РВИ 220/25 MS – 2шт со шкафом АВ – 1шт; шкаф управления обогревом и вентиляцией; сети освещения, вентиляции, обогрева.	Лодочное месторождение, Туруханский район, Красноярский край	Красноярский край	
360-4868-3644-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ЗРУ-6 кВ № 71 «КП-107	Кабельная линия 6 кВ №1 ВБШнг-ХЛ-1(3x95) L=84м от оп.№ 6 ф.51-20 ВЛ-6кВ до яч.№ 3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №71 «КП-107», кабельная линия ввода 6 кВ №2 ВБШнг-ХЛ-1(3x95) L=94м от оп.№ 6 ф.51-19 ВЛ-6кВ до яч.№ 4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №71 «КП-107»; 22 ячейки КРУ 6 кВ серии АТ-ВНД с выключателями ВЭ/ТЕЛ-10-20/100 У2 – 17 шт., трансформаторы ТКСК-40/145/10(6)-У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2 – 2 шт., трансформаторы тока ТЛО-10 М1 ВС – 32 шт., ТДЗЛК-М1 ВС – 14 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 42 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; конденсаторные установки КРМ-6,3-10-УХЛ4 – 2 шт., ЦСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Красноярский край	

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-4866-3704-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ЗРУ-6 кВ № 78 «КП-100	Кабельная линия 6 кВ №1 ПвПту 3х120 L=420м от яч.№ 19 ф.100-19 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ № 100 до яч.№ 3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №78 «КП-100», кабельная линия ввода 6 кВ №2 ПвПту 3х120 L=420м от яч.№ 20 ф.100-20 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ № 100 до яч.№ 4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №78 «КП-100»; 18 ячеек КРУ 6 кВ серии К-63 с выключателями ВВУ-СЭЦ-ПЗ-10-20/1000 У2 – 15 шт., трансформаторы СН ТЛСЗ-40/6 У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения ТНП-СЭЦ-6-1-3-30 У2 – 2 шт., НОЛ-СЭЦ-6-4-0,5/0,5/3-20/100 У2 – 6 шт., трансформаторы тока ТОЛ-СЭЦ-10-21 У2 – 30 шт., ТЗЛК- СЭЦ-0,66-2-У2 – 14 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 54 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1 шт; ЦСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение		Красноярский край
360-4864-3587-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	ВЛ 6 кВ ф.19-19 Куест №19 – Куест №110	КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ ПС 35 кВ № 19 «Куест 19» до опоры №1 выполненная кабелем АПВнгГ 3х95 L=55 м; ВЛ 6 кВ от опоры № 1 до опоры № 17 выполненная проводом АС-70/11,0 – 3,342 км. Опоры промежуточные ПС10П-185- 10 шт., опоры анкерные АУСО10П-3 - 2 шт., опоры анкерные односекционная АУСО10П-1 - 1 шт., АУСО10П-1 с подставками П1 - 2 шт., АСО10П-1 – 2 шт.; изоляторы ЛК70/10-3 – 70 шт.; ограничитель перенапряжения ОПНФ-6/7,6 УХЛ1 – 6 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение		Красноярский край
360-4605-3644-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	Полярная ГТЭС (1Т, 2ТСН, РУСН 6 кВ №1, РУСН 0,4 кВ КРУЭ-110, РУСН 0,4 кВ блока №1	– трансформатор 1Т типа ТДЦ-125000/110 УХЛ1, 125000 кВА, 121/10,5 кВ, Ун/А-11; Укз.э=10,5 % – 1 шт; трансформаторы тока ТТ 110 1Т типа ТВ-110-ХШ-1000/5, ТВ-110-ХШ-1000/1, ТВТ-110-ХШ-1000/1, ТВТ-35-ХВ-1000/5 – 18 шт; портал ячейковый типа ПСЛ-110ЯЭС – 2 шт; ошиновка 1Т и спуск с приемного портала, марка провода АС 300/39, длиной 84 м; изоляторы подвесные типа ПС 120Б 112W – 17 шт; ограничитель перенапряжения ОПН 110 1Т типа ОПН-П/ЗЭУ-110/77/10/550 УХЛ1, Уном=110 кВ – 3 шт; ограничитель перенапряжения ОПН-10 1ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-10/12,5/10/550 УХЛ2 – 3 шт; трансформатор 1ТСН типа ТМН-6300/10 УХЛ1; 6300 кВА, 10,5 кВ/6,3 кВ – 1 шт; кабельный участок 110 кВ для яч. присоединения 1Т типа ПвПнг 3х(1х185/95-64/110) длиной 285 м; муфта АРЕВС 1452Р 185-2500 мм2 – 3 шт; муфта CD145 (CD20 Plug) – 3 шт; коробка концевая трехфазная типа КК-Т/ЗЭУ/ОПН-7,2-550 – 1 шт; изолятор опорный типа ОСК 6-10-Г03-2 УХЛ1 – 12 шт; шкаф Dimrus «OPN-Monitor» – 1 шт; трансформатор тока ТТ-10 1ТСН типа УЭТМ-110-0,5-600/5 УХЛ2, ТВ-110 VIII ХЛ2, ТВГ-УЭТМ-110-5Р-1000/5 УХЛ2 – 10 шт; трансформатор напряжения ТН-6 1ТСН типа 3хЗПОЛП-6 – 4 шт; заземляющий нож ЗН-6 1ТСН, ограничитель перенапряжения ОПН-6 1ТСН типа П 6/7,2/10/550 – 3 шт; трансформатор тока ТТ-6 1ТСН типа ТЛО-10 МЗВС – 3 шт; токопровод 10 кВ ТК-10 ГРУ-10 кВ 1Г-1Т типа ТЭНЕ-10-6000-250 УХЛ1 – 180,39 м; встроенный трансформатор напряжения ТН-10 1Т типа ЗНОЛ-ЭК – 3 шт; встроенный трансформатор тока ТТ-10 1Т типа ТВ-ЭК – 3 шт; токопровод 10 кВ ТК-10 1Т-1ТСН типа ТЭНЕ-10-4000-250 УХЛ1 – 37 м; встроенный ограничитель перенапряжения ОПН-10 1ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-10/12,5/10/550 УХЛ2 – 3 шт; – токопровод 6 кВ ТК-6 1ТСН-1С-6 типа ТЗКР-6-1600-81 УХЛ1 – 71,1 м; встроенный ограничитель перенапряжения ОПН-6 1ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-6/7,2/10/550 УХЛ2 – 3 шт; – РУСН-6 кВ №1 типа КМ 1-Н2, 1600 А, 31,5 кА – ток термической стойкости, в составе: ячейки вводные – 2000 А, 31,5 кА – 5 шт; отходящие – 1000 А, 20 кА – 13 шт. РУСН 0,4 кВ КРУЭ-110 (штг собственных нужд КРУЭ 110 кВ) типа КУЭС, Уном = 0,4 кВ, Iном = 1000 А – 9 яч; шинопровод типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 на напряжение до 1кВ, I ном = 1600 А, длиной 25 м; шинопровод типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 на напряжение до 1кВ, I ном = 1600 А, длиной 15 м; трансформатор ТСН №1 КРУЭ-110 типа ТСЗ-630/6,3/0,4 У3 с блоком контроля температур обмоток НН и магнитопровода; трансформатор ТСН №2 КРУЭ-110 типа ТСЗ-630/6,3/0,4 У3 с блоком контроля температур обмоток НН; кабельная линия 6 кВ для соединения ТСН №1 КРУЭ-110 типа ВВГнг-LS 3х50 мм2 длиной 114 м; кабельная линия 6 кВ для соединения ТСН №2 КРУЭ типа ВВГнг-LS 3х50 мм2 длиной 197 м; шинопровод для соединения ТСН №1 КРУЭ-110, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 1600 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 25 м; шинопровод для соединения ТСН №2 КРУЭ-110 закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 1600 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 15 метров; РУСН 0,4 кВ блока №1 типа КУЭС, Уном =0,4кВ, Iном =2000А в составе 3 секций: 1С-0,4 блока №1 – 7 яч; 2С-0,4 блока №1 – 7 яч; 3С-0,4 блока №1 – 3 яч; сборка резервного питания СРП С-0,4 – 5 яч; – шинопровод для соединения ТСН блока №1 с 1С-0,4 блока №1, 2С-0,4 блока №1, 3С-0,4 блока №1, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 2500 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 32 м; – шинопровод для соединения ТСН блока №1 с СРП С-0,4, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 2500 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 5 м; – шинопровод для соединения СРП С-0,4 кВ с 1С-0,4 блока №1, 2С-0,4 блока №1, 3С-0,4 блока №1, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 2500 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 14 м; – трансформатор ТСН блока №1 типа ТСЗС-1600/6,3/0,4 У3 с блоком контроля температур обмоток НН и магнитопровода – 1 шт; кабельная линия 6 кВ для соединения ТСН блока №2	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	125000 кВА	Красноярский край
360-4610-3619-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	Полярная ГТЭС (2Т, 2ТСН, РУСН 6 кВ №2, РУСН 0,4 кВ блока №2	– трансформатор 2Т типа ТДЦ-125000/110 УХЛ1, 125000 кВА, 121/10,5 кВ, Ун/А-11; Укз.э=10,5 % – 1 шт; трансформаторы тока ТТ 110 2Т типа ТВ-110-ХШ-1000/5, ТВ-110-ХШ-1000/1, ТВТ-110-ХШ-1000/1, ТВТ-35-ХВ-1000/5 – 18 шт; портал ячейковый типа ПСЛ-110ЯЭС – 2 шт; ошиновка 2Т и спуск с приемного портала, марка провода АС 300/39, длиной 84 м; изоляторы подвесные типа ПС 120Б 112W – 17 шт; ограничитель перенапряжения ОПН 110 2Т типа ОПН-П/ЗЭУ-110/77/10/550 УХЛ1, Уном=110 кВ – 3 шт; кабельный участок 110 кВ для яч. присоединения 2Т типа ПвПнг 3х(1х185/95-64/110) длиной 600 м; муфта АРЕВС 1452Р 185-2500 мм2 – 3 шт; муфта CD145 (CD20 Plug) – 3 шт; коробка концевая трехфазная типа КК-Т/ЗЭУ/ОПН-7,2-550 – 1 шт; изолятор опорный типа ОСК 6-10-Г03-2 УХЛ1 – 12 шт; шкаф Dimrus «OPN-Monitor» – 1 шт; ограничитель перенапряжения ОПН-10 2ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-10/12,5/10/550 УХЛ2 – 3 шт; трансформатор 2ТСН типа ТМН-6300/10 УХЛ1; 6300 кВА, 10,5 кВ/6,3 кВ – 1 шт; трансформатор тока ТТ-10 2ТСН типа ТВГ-УЭТМ-110-0,5-600/5 УХЛ2, ТВ-110 VIII ХЛ2, ТВГ-УЭТМ-110 5Р-1000/5 УХЛ2 – 10 шт; трансформатор напряжения ТН-6 2ТСН типа 3хЗПОЛП-6 – 4 шт; заземляющий нож ЗН-6 2ТСН, ограничитель перенапряжения ОПН-6 2ТСН типа П 6/7,2/10/550 – 3 шт; – трансформатор тока ТТ-6 2ТСН типа ТЛО-10 МЗВС – 3шт; токопровод 10 кВ ТК-10 ГРУ-10 кВ 2Г-2Т типа ТЭНЕ-10-6000-250 УХЛ1 – 180,39 м; встроенный трансформатор напряжения ТН-10 2Т типа ЗНОЛ-ЭК – 3 шт; встроенный трансформатор тока ТТ-10 2Т типа ТВ-ЭК – 3 шт; токопровод 10 кВ ТК-10 2Т-2ТСН типа ТЭНЕ-10-4000-250 УХЛ1 – 41,745 м; встроенный ограничитель перенапряжения ОПН-10 2ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-10/12,5/10/550 УХЛ2 – 3 шт; токопровод 6 кВ ТК-6 2ТСН-2С-6 типа ТЗКР-6-1600-81 УХЛ1 – 21 м; встроенный ограничитель перенапряжения ОПН-6 2ТСН типа ОПН П/ЗЭУ-(К)-6/7,2/10/550 УХЛ2 – 3 шт; токопровод 6 кВ ТК-6 МРП-2 типа ТЗКР-6-1600-81 УХЛ1 для соединения РУСН 0,4 кВ блока №1 и РУСН 0,4 кВ блока № 2 – 89,4 м; токопровод 6 кВ ТК-6 МРП-1 типа ТЗКР-6-1600-81 УХЛ1 для соединения РУСН 0,4 кВ блока №1 и РУСН 0,4 кВ блока № 2 – 82,5 м. РУСН-6 кВ №2 типа КМ 1-Н2, 1600 А, 31,5 кА – ток термической стойкости, в составе: ячейки вводные – 2000 А, 31,5 – 5 шт; отходящие – 1000 А, 20 кА – 13 шт. РУСН 0,4 кВ блока №2 типа КУЭС, Уном =0,4кВ, Iном =2000А в составе 3 секций: 1С-0,4 блока №2 – 8 яч; 2С-0,4 блока №2 – 6 яч; 3С-0,4 блока №2 – 3 яч; шинопровод для соединения ТСН блока №2 с 1С-0,4 блока №2, 2С-0,4 блока №2, 3С-0,4 блока №2, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 2500 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 38 м; шинопровод для соединения СРП С-0,4 с 1С-0,4 блока №2, 2С-0,4 блока №2, закрытый магистральный алюминиевый пятипроводный на напряжение до 1 кВ, номинальный ток 2500 А типа CSA-2500-2/1600-2/04.04 – 70 м; трансформатор ТСН блока №2 типа ТСЗС-1600/6,3/0,4 У3 с блоком контроля температур обмоток НН и магнитопровода – 1 шт; кабельная линия 6 кВ для соединения ТСН блока №2 типа ВВГнг-LS 3х50 мм2 – 32 м; система оперативного тока (СОТ): штг постоянного тока ШПТ №2 типа ВР220/160-215ДС – 5 шт в составе с зарядно-выпрямительными устройствами типа D400G208/300В ВВгнг-TDG – 1 шт, аккумуляторная батарея Power Safe типа ВВ 23111+, Уном = 220 В, Еном = 605 А/ч – 1 шт; заземление оборудования трансформаторов, токопровода, оборудования главного корпуса, СОТ. устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики: – 1 комплект РЗА 2Г-Т2, 2ТСН типа ШЭ1111-400GT01 – 1 шт; 2 комплект РЗА 2Г-Т2, 2ТСН типа ШЭ1111-400GT01 – 1 шт; комплект защит №1 генератора 2Г типа DRS-COMPACT – 1 шт; комплект защит №2 генератора 2Г типа DRS-COMPACT – 1 шт; ДЗО стороны ВН 2Т типа ШЭ2607 051 – 1 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	125000 кВА	Красноярский край



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-4608-3612-0323	03.03.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	2РТСН Полярная ГТЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ограничитель перенапряжения ОПН 110 2РТСН типа ОПН-П/ЭУУ-110/77/10/550 УХЛ1; наибольшее рабочее напряжение 126 кВ, наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение Упр не менее 77 кВ, номинальное напряжение Ун не менее 96,25 кВ – 3 шт;</li> <li>- трансформатор 2РТСН типа ТМН-6300/110 УХЛ1; 6300 кВА; 115кВ/6,3кВ – 1 шт;</li> <li>- трансформатор тока ТТ 110 2РТСН типа ТВГ-УЭТМ-110-0,5-300/1 УХЛ2; ТВГ-УЭТМ-110-10Р-300/1 УХЛ2 – 11 шт;</li> <li>- трансформатор тока нейтралити ТТ 110 Н 2РТСН типа ТВГ-УЭТМ-110-10Р-300/5 УХЛ2 – 1 шт;</li> <li>- ограничитель перенапряжения ОПН 110 Н 2РТСН типа ОПН-НК-110/86-10-650 (П) 2УХЛ1 – 1 шт, датчик Dimrus «ОНН-Монитор» – 1шт;</li> <li>- заземляющий нож ЗОН 110 2РТСН типа ЗР-110.П/1000УХЛ1 с ручным приводом ПРГ-01-6УХЛ1 – 1 шт;</li> <li>- кабельный участок 110 кВ для яч. присоединения 2РТСН типа ПаПнг 3х(1х185/95-64/110) длиной 570 м; муфта АРЕСВ 1452Р 185-2500 мм2 – 3 шт; муфта CD145 (CD20 Plug) – 3 шт; коробка концевая трехфазная типа КК-Т/ЭУУ/ОПН-7,2-550 – 1 шт; изолятор опорный типа ОСК 6-10-Г03-2 УХЛ1 – 12 шт; шкаф Dimrus «OPN-Monitor» – 1 шт;</li> <li>- портал ячеекый типа ПСТ-110Я3С – 2 шт;</li> <li>- ошиновка 2РТСН и спуск с приемного портала, марка провода АС 300/39, длиной 75 м; изоляторы подвесные типа ПС 120Б 112W – 17 шт;</li> <li>- токопровод ТК-6 2РТСН-12С-6 типа ТЭКР-6-1600-81 УХЛ1, Уном = 6 кВ, Ином=1600 А, длиной 45,1 м; встроенный ограничитель перенапряжения ОПН-6 2РТСН типа ОПН-П/ЭУУ-К-6/7,2 – 3 шт;</li> <li>- трансформатор напряжения ТН-6 2РТСН типа 3хЗПОЛП-6 – 4 шт;</li> <li>- заземляющий нож ЗН-6 2РТСН, ограничитель перенапряжения ОПН-6 2РТСН типа П 6/7,2/10/550 – 3шт;</li> <li>- трансформатор тока ТТ-6 2РТСН типа ТЛО-10 МЗВС – 3 шт;</li> <li>- заземление открытой установки трансформаторов, токопровода, контуры заземления оборудования главного корпуса.</li> <li>устройства релейной защиты, сетевой, противаварийной и режимной автоматики:</li> <li>- комплект защит "А" 2РТСН (ШЭ1113-921) – 1 шт;</li> <li>- комплект защит "В" 2РТСН (ШЭ1113-921) – 1 шт;</li> <li>- комплект АРНГ 2ТСН и 2РТСН (ШЭ 214 1303) – 1 шт</li> </ul>	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	6300 кВА	Красноярский край
22/11/2023	06.03.2023	Микешин Игорь Сергеевич	ФЛ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	664084, Иркутская область, Иркутский р-он, с. Мамоны, ул. Степанова, д. 27	33 кВт	Иркутская область
22/11/2023	07.03.2023	Мушин Андрей Николаевич	ФЛ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, Ушаковское, СНТ Байкальский Берег, Беренговая, з.у. 47/2	50 кВт	Иркутская область
22/11/2023	07.03.2023	Мушин Андрей Николаевич	ФЛ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский район, Ушаковское, СНТ Байкальский Берег, Беренговая, з.у. 47/2	50 кВт	Иркутская область
18/55/019	07.03.2023	Русаков Виктор Петрович	ФЛ	Нежилое помещение	ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-309 Ф-21 кабелем АВБ6Шв 4 х 185мм, Л- 230м до ВРУ-0,4 кВ реконструкция внешнего электроснабжения нежилого помещения РХ. г.Абакан, ул. Торговая 5Б,строение.1, помещения 3Н. Шит учета (ШР-0,4 кВ) с вводным ВА-47-39,3Р, 250 А, заземляющее устройство, нежилого помещения Ун-380 В, Р - 150 кВт	г. Абакан, ул. Торговая, д. 5 Б	150 кВт	Республика Хакасия
22/11/4/2023	09.03.2023	Якупова Александра Александровна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	669452, Иркутская область, Аларский район, п.Кутулик, ул. Северная, д. 3	30 кВт	Иркутская область
18/55/020	09.03.2023	ООО СЗ "ЛюдвигСтрой"	1900005250	Многоквартирный жилой дом	1. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-969, яч. 18, кабелем 2 АВБ6Шв 4 х 150 мм, Л-174 м каждый, ВРУ-0,4 кВ 2. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-969 яч. 9, кабелем 2 АВБ6Шв 4 х 150 мм, Л-186 м. каждый, ВРУ-0,4 кВ 3. ВРУ-0,4 кВ. ввод 1, ВА 57ф35, 3Р, 250 А. 4. ВРУ-0,4 кВ ввод 2, ВА 57ф35, 3Р, 250 А. 5. АВР ввод 1, ВА 99М, 3Р, 100 А. 6. АВР ввод 2, ВА 99М, 3Р, 100 А. 7. Ун= 380 В. Р уст.- 260,0 кВт., Внутренние электроустановки многоквартирного жилого дома. г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, д. 6 (1-этап, 7 этажей)	г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, д. 6 (1-этап, 7 этажей)	260,0 кВт	Республика Хакасия
18/55/021	09.03.2023	НО МЖФ г. Абакана	1901026937	Многоквартирный жилой дом, блок-секции 1,2,3.	ЛЭП-0,4кВ от ЗРУ-0,4 кВ ТП-968 ф. 4 кабелем АВБ6Шв 4х185 длиной 220 м до ВРУ-0,4 кВ. № 1 электроустановок многоквартирного жилого дома, расположенных по адресу: г. Абакан, северо-восточная часть 4-го жилого района (Блок-секция № 1)	г. Абакан, Северо-восточная часть 4-го жилого района. Жилой комплексе "Лагуриный"	549,8 кВт	Республика Хакасия
22/11/5/2023	10.03.2023	СХАО "Белореченское"	3840001848	внешнее электроснабжение молочно-товарной фермы	внешнее электроснабжение молочно-товарной фермы	Черемховский р-н, 40 метров это-западнее с. Зериновое	1200 кВт	Иркутская область
22/11/7/2023	10.03.2023	Шустикова Ольга Сергеевна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Шелеховский р-н, Баклашинское МО, Баклаши, Луговая, з.у. 26	30 кВт	Иркутская область
21/07/7/2023	10.03.2023	Кац Валентина Семеновна	ФЛ	Инд.ж/дом, т/с, ИТП, система отопления	Участок тепловой сети от УТ-1 до индивидуального жилого дома, индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплоснабжения индивидуального жилого дома по адресу: г. Иркутск, ул. Трилессера, 20. Кадастровый номер 38:36000021:31440.	г. Иркутск, ул. Трилессера, д. 20	0,006 Гкал/час	Иркутская область
28/07/2023	10.03.2023	ООО УК "ОсноваКонсалт"	3805701981	2 КТПН 2х1600/6/0,4 кВ	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТПН-КК-1600-6/0,4 У1 с силовыми трансформаторами типа ТСЛ-1600/10-У3 (зав. №№ 2051744, 2051742) – 2 шт., (диспетчерское наименование ТП-1, ТП-2), Кабельная линия 6кВ от ПС Вихоревка яч.5 до КСО Ввод 3.1, кабелем марки ПвПу2г 1×185мм <sup>2</sup> /50-10, L-375м; Комплексная трансформаторная подстанция 2КТПН-КК-1600-6/0,4 У1 с силовыми трансформаторами типа ТСЛ-1600/10-У3 (зав. №№ 2051740, 2051743) – 2 шт., (диспетчерское наименование ТП-3, ТП-4), Кабельная линия 6кВ. от ПС Вихоревка яч.5 до КСО Ввод 3.2, кабелем марки ПвПу2г 1×185мм <sup>2</sup> /50-10, L-400м	Братский район, г. Вихоревка, ул. Доковская	6400 кВА	Иркутская область
18/55/22	10.03.2023	АО "Енисейская ТЭК(ТЭК-13)" филиал Минусинская ТЭЦ	1901067718	Стационарная электротехническая лаборатория классом напряжения до 110кВ	Стационарная электролаборатория, класс напряжения до 110000В включительно, расположенная по адресу: Красноярский край, Минусинский р-н, промлощадка Минусинской ТЭЦ, лит. Промлощадка Минусинской ТЭЦ	Минусинский район, промлощадка Минусинской ТЭЦ, а/я 531	110 кВт	Красноярский край
360-6144-3762-0323	10.03.2023	ООО "РН-Бурение"	7706613770	буровая установка БУ-4500/270 ЭК-БМ(Ч), № 14708,	КРУ-1 . КРУ-2 : Комплексное тиристорное устройство в контейнерном исполнении ЕИЛА.657232.016; Комплексное тиристорное устройство TDSU J10727; Трансформаторы ТСЗ-1000 6/0.4кВ УХЛ1 1000 кВА. ТРМП-3200/6 БУХЛ1 3200 кВА. OLSUN-1300 кВА: Дизель-электрическая станция ВДМ 315.1-СЕВЕР47.1 315кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=500 м., код-во опор 9; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х70+1х35 - 18м. КГЭ-ХЛ 3х70+1х35 - 16м. КГЭ-ХЛ 3х50+1х35 - 22м. КГЭ-ХЛ 3х50+1х10 - 120 м.	Красноярский край, Туруханский район, Тагульское месторождение, кустовая площадка №106	3200 кВА	Красноярский край
22/11/8/2023	13.03.2023	Пахноцкий Александр Васильевич	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Шелеховский р-н, Ввеленщина, Кузнецкая, 31-б	30 кВт	Иркутская область
22/11/9/2023	13.03.2023	Чемякина Оксана Петровна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский муниципальный район, Ушаковское сельское поселение, СНТ Жемужина, Брунчинская, 253	50 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допусаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/120/2023	13.03.2023	Чемякин Евгений Иннокентьевич	ФЛ	Питающая сеть строительного вагончика с вводным устройством (ВУ)	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутское районное муниципальное образование, Ангарское лесничество, Тальнинское участковое лесничество, Ангарская дача, кв. 160	50 кВт	Иркутская область
22/121/2023	13.03.2023	Дармаев Саян Алюрович	ФЛ	электроустановка ВЛ-10кВ L-130м, КТПН-10/0,4кВ, ВЛИ 0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	электроустановка ВЛ-10кВ L-130м, КТПН-10/0,4кВ, ВЛИ 0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутская область, Осинский район, п. Майск, 147 км автодороги Иркутск-Усть-Уда	400 кВт	Иркутская область
360-6007-3810-0323	13.03.2023	Серкерова Евгения Леонидовна	240400244637	"Нежилое здание"	Параметры тепловой сети P1= 8,9 кгс/см2, P2= 4,8 кгс/см2, Температурный график тепловой сети 150/70, тепловая нагрузка на отопление 0,101358 Гкал/ч. Тепловые сети 2Ду32 L=74м. Состав теплосчетчика: Тепловычислитель ТВ 7М-04; Преобразователь расхода Ду20 РС-20-6 кл.А; Термопреобразователи КТСП-Н; Датчики давления СДВ-И-1,6; Комплект монтажный частей для РС Ду 20; Состав индивидуального теплового пункта: Датчик температуры наружного воздуха, -50/500С ESMТ; Датчик температуры теплоносителя, 0/180 0С ESMU-100; Электронный регулятор температуры ECL 110; Реле защиты сухого хода РД-2Р; термометр; манометр; клапан регулирующий Ду15; Kvs=2,5 м3/ч VFM2 15-2,5., пластинчатый теплообменник НН №4А-16-28; Клапан двухходовой Kvs=2,5 м3/ч, Ду 15 VFM2 15-2,5.; Электропривод для VFM, 230В, 120с ARV 152; Насос циркуляционный 5,8 м3/ч, 7,6 м, 0,331 кВт, 230В UPS 32-100 180; Термометр биметаллический 0-160°С, L=46мм; Манометр показывающий 0-1,6 МПа, Tmax=150°С; Кран шаровой под КШЦЦ; регулятор перепада давления; контроллер; датчики температуры; запорная и регулирующая арматура, фильтра, штыги управления итп. Состав системы отопления: Воздушно-отопительный агрегат, Q=7,8кВт при 80/60С HEATER ONE SONNIGER 8шт; Стальной конвектор типа Универсал ТБ, глубина 96мм, высота 400мм САНТЕХПРОМ 32шт; Стальной конвектор типа Универсал ТБ-С, глубина 156мм, высота 400мм 8шт.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Свердловская, д. 3, стр. 4		Красноярский край
22/122/2023	14.03.2023	ОАО "ИЭСК" "Южные электрические сети"	3812122706	Силовой трансформатор Т-1 SFZ11-10000/35/10 – 1 шт. (ном. мощность - 10 МВА, ном. ток – 157,1/549,9 А, схема и группа соединения - Yd11, охлаждение - Д (ОНАФ), число фаз – 3, ном. частота – 50 Гц). Силовой трансформатор Т-2 SFZ11-10000/35/10 – 1 шт. (ном. мощность - 10 МВА, ном. ток – 157,1/549,9 А, схема и группа соединения - Yd11, охлаждение - Д (ОНАФ), число фаз – 3, ном. частота – 50 Гц).	Силовой трансформатор Т-1 SFZ11-10000/35/10 – 1 шт. (ном. мощность - 10 МВА, ном. ток – 157,1/549,9 А, схема и группа соединения - Yd11, охлаждение - Д (ОНАФ), число фаз – 3, ном. частота – 50 Гц). Силовой трансформатор Т-2 SFZ11-10000/35/10 – 1 шт. (ном. мощность - 10 МВА, ном. ток – 157,1/549,9 А, схема и группа соединения - Yd11, охлаждение - Д (ОНАФ), число фаз – 3, ном. частота – 50 Гц). Реконструкция ПС 35 кВ Мельничная Падь (с заменой КРУН-10 кВ и двух трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА каждый).	ПС 35 кВ Мельничная Падь по адресу: Иркутский район, 12 км автодороги в сторону с. Ново-Грудиново	7400 кВт	Иркутская область
18/55/023	14.03.2023	АО "РУСАЛ Саяногорск"	1902014500	ВЛ-220кВ Аллюминиевая-ГПП-3 ХА3 IVцень (Д-88), ПС 220кВ ГПП-3 ХА3 (II этап)	• Провод сталеалюминиевый типа 3*АС-400/51 (от опоры №30 до опоры №30/1 – 44 м, от опоры № 30/1 до портала ОРУ-220 кВ ПС 220 кВ ГПП-3 ХА3 – 41,5) - 85,5 м.; опоры анкерно-угловые металлические типа У220-5 – 1 шт.; • провод сталеалюминиевый типа 3*АС-600/72 (спуски на РЛ-17Т, РШ-17Т, РЛ-ТН-Д88, ошиновка между РЛ-17Т и 17Т); грозотрос типа М3-11-В-ОЖ-Н-Р – 176,1 м.; провод сталеалюминиевый типа АС-400/51 (спуски на ВЧ3-Д88-1 ф.В); ВЧ3-Д88-1 ф.В, высокочастотный заградитель типа В3-1250-0,5УХЛ1, диапазон частот 160-1000 кГц – 1 шт.; – ПС 220 кВ ГПП-3 ХА3, в составе: • 17Т, трансформатор силовой типа ТРН-80000/220/10/10 УХЛ1 со встроенными трансформаторами тока – 1 шт.; • ВЭ-17Т, выключатель элегазовый колонковый 220 кВ со встроенным пружинным приводом, типа НРЛ245В1, Iном=4000 А, Iоткл.=50 кА, Iдин.=125 кА – 1 шт.; шинная вставка 3*АС-600/72 (продолжение 7 ОСШ ПС 220 кВ ГПП-3 ХА3) – 1шт; • РЛ-ТН-Д88, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 1 з.н. с электродвигательным приводом, SDF245нШ-100УХЛ1+Е, Iном=1600 А, Iоткл. 40 кА, Iдин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; РЛ-17Т, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 2 з.н. с электродвигательным приводом, SDF245-1600Ш 100УХЛ1+2Е, Iном=1600А, Iоткл. 40 кА, Iдин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; • РШ-17Т ОСШ, разъединитель трехполюсный 220 кВ с 1 з.н. с электродвигательным приводом, SDF245нШ-100УХЛ1+Е, Iном=1600А, Iоткл. 40 кА, Iдин.=100 кА., исп. УХЛ1 – 1 шт.; ТН-Д88, трансформатор напряжения однофазный антирезонансный 220 кВ, ЭНОГ-220П-0,2/0,2/3Р-УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы) – 1 шт.; ТТ-220-17Т, трансформатор тока 220 кВ, ТОГФ-220П-0,2S/0,2S/5Р/5Р-300-600-1200/5УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы), класс точности 0,2,0,2S/5Р/5Р, Кг=300/5А – 1 шт.; ОПН-17Т Ограничитель перенапряжения 220 кВ, ОПН-П/ЗУ-220/156-10/680 УХЛ1 (1 комплект – 3 фазы) – 1 шт. Токопроводы литые ТКЛС(А)-10-2500-102 УХЛ1 ТД-17-1 и ТД-17-2; ОПУ: ШУ-17Т; шкаф защиты и автоматики 17Т -1 шт.	г. Саяногорск, территория Промплощадка	80 МВт	Республика Хакасия
28/08/2023	14.03.2023	ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	НПС "Южная"	2КТП-630-10/0,4 кВ в составе: РУВН-10 кВ с ячейками КСО ESQ-Tel - 2 шт., КСО ESQ-3Р - 2 шт., РУНН-0,4 кВе панелями ШУПР ESQ - 9 шт., трансформаторы ТСЗЛ-630-10/0,4 -2 шт., шкаф оперативного тока ШУОТ - 1 шт., кабельная линия 10 кВ АПВВнг 1х95/16 - 105 м., кабельная линия 10 кВ ААБл-10 3х150мм - 95 м	г. Братск, ул. Комсомольская	490 кВт	Иркутская область
28/09/2023	14.03.2023	ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	НПС "Комсомольская"	2КТП-630-10/0,4 кВ в составе: РУВН-10 кВ с ячейками КСО ESQ-Tel - 2 шт., КСО ESQ-3Р - 2 шт., РУНН-0,4 кВе панелями ШУПР ESQ - 9 шт., трансформаторы ТСЗЛ-630-10/0,4 -2 шт., шкаф оперативного тока ШУОТ - 1 шт., кабельная линия 10 кВ АПВВнг 1х95/16 - 105 м., кабельная линия 10 кВ ААБл-10 3х150мм - 95 м	г. Братск, ул. Комсомольская	430 кВт	Иркутская область
360-283-3939-0323	14.03.2023	ООО "Вега"	2457051142	КТПН-1000-6/0,4кВ	Комплексная трансформаторная подстанция КТПН-1000/6/0,4 кВ Опора № 8 ВЛ-6 кВ, АС-95/16, L-254м., разъединитель РЛНДь-10Б/630, КЛ-6 кВ ААБлГ 3х185, L-25м. КТПН-1000/6/0,4 кВ в составе: выключателя нагрузки ВНА-10/630, вставки ПКТ-103-6-200, трансформатор силовой ТМГ-1000/6/0,4, РУ-0,4 кВ, трансформаторы тока Т-0,66 1600/5, сеть рабочего внутреннего освещения 0,22 кВ, розеточная сеть 0,22 В, сеть заземления	г. Норильск, район Каiberкан, автодорога Норильск-Алькель, д. 57, корп. 1	1000 кВА	Красноярский край
360-4647-3903-0323	14.03.2023	ООО «СЗ «Новый Город»	2464057265	"Здание "18, инженерное обеспечение третьей очереди строительства комплекса многоквартирных жилых домов на территории бывшей промышленной зоны "Судостроительного завода им. Г.Т. Побожимова" в г. Красноярске	Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час) – 0,814990, отопление (Гкал/час) – 0,695006; ГВС (Гкал/час) – 0,119984. Параметры теплоносителя: Температурный график: 150/70 С0, Расчетные параметры Рг=9,1кгс/см2, Рр=6,6кгс/см2, Фактические параметры Рг=8,0кгс/см2, Рр=6,0кгс/см2. 1. НТП, система отопления, ГВС 1. 1 Насос циркуляционный (отопление) ИРЕ 40/120-1,5/2 – 2 шт. 1. 2 Насос циркуляционный (ГВС) HELIX 203-5/16/E/S/400-50 – 1 шт. 1. 3 Подпиточный насос (отопление) МНИЛ 304-У-1-230-50-2 – 1 шт. 1. 4 Теплообменник, кол-во пластин 51, NT50-M71001590 – 1 шт. 1.5 Теплообменник, кол-во пластин 31, NT50-M71001590 – 1 шт. 1.6 Регулятор перепада давления Ду 50 – 1 шт. 1.7 Регулятор давления – 1 шт. 1.8 Датчик наружного воздуха – 1 шт. 1.9 Контроллер ECL – 2 шт. 1. 10 Датчик погрешной – 1 шт. 1.11 Реле давления КР1 35 – 6 шт. 1.12 Клапан балансировочный – 2 шт. 1.13 Подпиточный насос (ГВС) с встроенным частотным преобразователем HELIX – 1 шт. 1.14. Термометр технический – 6 шт. 1.15 Манометр – 30 шт. 1.16 Реле разности давления -1 шт. 1.17. Радиаторы отопления Rifar Ventil Alum 500 – 584 шт. 2. Приборы учета 2. 1 Тепловычислитель ТВ 7-04М – 1 шт. 2. 2 Расходомер- счетчик электромагнитный ПИТЕРФЛОУ РС 65-60-А-Ф – 2 шт. 2. 3 Преобразователь давления измерительный СДВ-И – 1 шт. 2. 4 Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н – 1 шт. 2. 5 Счетчик воды крыльчатый Ду 40 – 2 шт. 2. 6 Счетчик крыльчатый холодной и горячей воды ВСКМ 90-25 – 1 шт.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Парусная, д. 3	0,815 Гкал/час	Красноярский край
22/123/2023	15.03.2023	ООО СК "Энергия"	3827035693	Кабельные линии 0,4 кВ, ВРУ	Кабельные линии 0,4 кВ, ВРУ	г. Иркутск, Куйбышевский, Братская	318,24 кВт	Иркутская область
18/55/026	15.03.2023	Белоногов Александр Николаевич	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 3, ф.1, ТП-10-09 (Ввод Т), выполнен проводом АБВГ-4 х 16 мм, Л-25м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Ул-380 В, P уст.-22,0 кВт.	г. Абакан, ул. Виктора Астафьева, д. 3	22 кВт	Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/025	15.03.2023	МКУ г. Абакана "Архитектура и градостроительство"	1901034857	Общеобразовательная школа на 250 мест в IX жилом районе г. Абакана	- наружная тепловая сеть в границах участка; - узел учета тепловой энергии; - индивидуальный тепловой пункт; - системы отопления; - системы горячего водоснабжения; - системы приточной вентиляции П-1 - П-6; - система теплоснабжения caloriferов.	г. Абакан, ул. Солнечная, 68	0,6 Гкал/час	Республика Хакасия
360-6949-4060-0323	15.03.2023	ООО "Битривер-А"	2452048940	Система внешнего электроснабжения ЦОД "Ак-Довурак"	КЛ 6 кВ выполненная кабелем АПВВнг(А)-LS 3x150/70-6 - 3 шт (300 метров); силовые трансформаторы 6/0,4 кВ по 2 500 кВА - 3 шт. Суммарная номинальная мощность 7 500 кВА (разрешенная максимальная мощность 6,54 МВт). - РУ-6 кВ - Камера сборная одностороннего обслуживания (наружного исполнения) комплектно с выключателем нагрузки ВНА-П-10/630 П-20ш, предохранителями ПКТ-10-300, ограничителями перенапряжений ОПН-6/7,2-10/650(П) УХЛ1: Ином.ан=630 А, Ином.пр=320 А, Уном.=10 кА, Г=20 кА, Л=52 кА - 3 шт. ВРУ-0,4 кВ - Автоматический выключатель УХЛЗ: УСМ1-4000/3Р (выдвижной с корзиной, И=4000 А, Итер.=50кА, Идин.=80 кА, f=50 Гц, моторный привод 220В, микропроцессорный модуль. Минимальный растепитель напряжения, нез.расцепитель, totкл.=0,02 сек. Трансформатор тока 0,4 кВ: MSQ 4000/5, 0,5, 130 ф. УЗИП: PRD1 Master 3P+N, Iмин=100 кА. Автоматический выключатель, УХЛЗ: УСМ1-800L/3300 800А totкл. = 0,01 сек. Автоматический выключатель, УХЛЗ: УСМ1-800L/3300 1600А totкл. = 0,01 сек. - 3 шт. ЗУ - Контур заземления и присоединяющие проводники выполнены из стальной полосы 30x4 мм по ГОСТ 103-2006. Вертикальные электроды выполнены круглой сталью диаметром 16 мм2, длиной 4 метра. Закрепление контура заземления и присоединяющих проводников выполнено при помощи сварки.	г. Ак-Довурак, РП-5, западнее ГТП на расстоянии 100 м.	6540 кВт	Республика Тыва
22/124/2023	16.03.2023	Носов Артем Валерьевич	ФЛ	электроустановка КТПН-10/0,4кВ; ВЛИ 0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	электроустановка КТПН-10/0,4кВ; ВЛИ 0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутская область, Качугский р-он, р.п. Качуг, ул. Юбилейная, 50а	630 кВт	Иркутская область
360-5657-4180-0323	16.03.2023	ООО "Боголюбовское"	2426005202	высоковольтная воздушная линия 6кВ № 7, высоковольтная воздушная линия 6кВ № 9	Высоковольтная воздушная линия 6кВ №7, высоковольтная воздушная линия 6 кВ № 9	пгт. Раздолинск, промышленная площадка ООО Боголюбовская		Красноярский край
360-6395-4177-0323	16.03.2023	АО "Информационные спутниковые системы имени академика М.Ф. Решетнёва"	2452034898	Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ ТП-36 и кабельные линии КЛ-6кВ	1. Кабельные линии КЛ-6 кВ: - от выключателя нагрузки ВН-3 распределительной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ РТП-209 ФГУП «ГХК» до ячейки №1 I СШ РУ-6 кВ трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ ТП-36: АПВВнг(А)-LS 3x70 мм2, L=350 м; - от выключателя нагрузки ВН-1 распределительной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ РТП-214 ФГУП «ГХК» до ячейки №6 II СШ РУ-6 кВ трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ ТП-36: АПВВнг(А)-LS 3x70мм2, L=300 м; 2. Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ ТП-36 (комплексная трансформаторная подстанция «ИСЕТЬ» 2КТП-400/6/0,4-К-К-2022-УХЛ1) в составе: комплектное распределительное устройство RM6 на номинальное напряжение 6 кВ NEID1 (I и II СШ РУ-6 кВ) - 2 шт.; кабельная линия КЛ-6 кВ от ячейки №2 I секции шин РУ-6 кВ до ввода ВН силового трансформатора Т1: АПВВнг(А)-LS 3(1x95 мм2), L=10 м; кабельная линия КЛ-6 кВ от ячейки №5 II секции шин РУ-6 кВ до ввода ВН силового трансформатора Т2: АПВВнг(А)-LS 3(1x95 мм2), L=10 м; кабельная линия КЛ-6 кВ (межсекционная) от ячейки №3 I секции шин до ячейки №4 II секции шин РУ-6 кВ: АПВВнг(А)-LS 3(1x95 мм2), L=10 м; силовые сухие трансформаторы с литой изоляцией IDR-T 6/0,4 кВ 400 кВА (Т1, Т2) - 2 шт.; кабельная линия КЛ-0,4 кВ от вывода НН силового трансформатора Т1 до вводного автоматического выключателя, расположенного в панели №1 I секции шин РУ-0,4 кВ: ВВВнг(А)-LS 2x4(1x185 мм2), L=10 м; - кабельная линия КЛ-0,4 кВ от вывода НН силового трансформатора Т2 до вводного автоматического выключателя, расположенного в панели №3 II секции шин РУ-0,4 кВ: ВВВнг(А)-LS 2x4(1x185 мм2), L=10 м; - главный распределительный щит ГРЩ-ID-800-400-УХЛ14 (ТП-36), Ином.=800 А, Уном.=0,4 кВ; - щит распределительный ЩР-ID-40-380-УХЛ14 (Щит собственных нужд ЩСН ТП-36), Ином.=40 А, Уном.=380 В - 1 шт.; - щит тепловой защиты трансформатора и управления вентиляторами ШУ-ID-6-220-IP54-УХЛ-4, Ином.=6 А, Уном.=220 В - 2 шт.; - распределительный щит автоматики РЩА-ID-6-220-УХЛ14 (Щит ППУ), Ином.=6 А, Уном.=220 В - 1 шт.; - приборы коммерческого учёта электрической энергии (2 шт.), измерительные трансформаторы тока (12 шт.); - электроосвещение, электроотопление, вентиляционное оборудование; - заземление (наружный и внутренний контуры заземления).	Красноярский край, г. Железнодорож, ул. Ленина, д. 77Ж		Красноярский край
18/55/027	17.03.2023	Хлебникова Наталья Юрьевна	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 3-4-1. ф.4, ТП-10-14 (Ввод ТТ), выполнен проводом СИП-4 х 25 мм, Л-1 м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ) с вводным выключателем ВА 47-60, 3Р, 100 А, заземляющее устройство, электроустановки земельного участка. - Ун-380 В. Р уст.- 50,0 кВт.	г. Абакан, ул. К. Станиславского, д. 31 Б	50 кВт	Республика Хакасия
28/10/2023	17.03.2023	ФГУП "Российская телевизионная и радиовещательная сеть" филиал "Сибирский Региональный центр"	7717127211	Реконструкция ТП-811 (2x400/10/0,4 кВ)	реконструкция ТП-811: силовые трансформаторы ТМГ-400 кВА - 2шт., в РУ-10 кВ ячейки вводов трансформаторов КСО № 1, № 4; в РУ 0,4 кВ панели ввода № 2, № 6.	г. Братск, ул. Янгеля 111Б	800 кВА	Иркутская область
22/125/2023	17.03.2023	Ертуханов Владимир Григорьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	электроустановка КТПН-10/0,4кВ	Иркутская область, Ольхонский р-он, д. Малай Хужирг, участок 38:13:000017:559.	150 кВА	Иркутская область
22/126/2023	17.03.2023	Ертуханов Владимир Григорьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	1. ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП2 4x95 мм2, L= 11 м; 2. ВРУ 0,4 кВ; 3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов)	Иркутская область, Ольхонский р-он, д. Малай Хужирг, участок 38:13:000017:557	150 кВА	Иркутская область
22/127/2023	17.03.2023	ОГУП «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммуэнерг»	3800000252	ВЛ-10 кВ L-1,842, КТПН 400/10/0,4 кВ, СКТП-160/10/0,4кВ, ВЛИ-0,4 кВ	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект – ВЛ-10 кВ СИП 3 1*50 мм2 L-453м, РЛНД-10 кВ, КТПН-400/10/0,4 кВ «Байкальская»; ВЛИ-0,4 кВ СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2, для внешнего электроснабжения жилых домов и общественных зданий в с. Еланцы в составе следующего оборудования: ВЛ-10 кВ СИП 3 1*50 мм2 L-453м общее количество опор - 19шт. (тип опор: СВ-105, одностоечные- 14шт., анкерно-угловые с одним подкосом – 4шт., анкерно-угловые с двумя подкосами -1шт.); КТПН-400/10/0,4 кВ «Байкальская» с трансформатором ТМГ-400-УХЛ1 №2011жг978; Контур заземления. ВЛИ-0,4 кВ «Северный» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-580м; ВЛИ-0,4 кВ «Байкальская» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-314м, ВЛИ-0,4 кВ «Батагаева» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-594м м общее количество опор 1шт. (тип опор: СВ-105, одностоечные- 1шт., анкерно-угловые с одним подкосом – 1шт., анкерно-угловые с двумя подкосами -1шт.); Электрооснабжение объекта от ПС 35/10 кВ Еланцы, КРУН-10 кВ ячейка №23 филиал ОАО «ИЭСК» «ВЭС»; ВЛ-10 кВ «Еланцы-Посело» опора №6а/1/1 ОГУЭП «Облкоммуэнерг» УОЭС.	Иркутская область, Ольхонский район, с. Бугульдейка, ул. Байкальская	560 кВА	Иркутская область
22/128/2023	17.03.2023	ОГУП «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммуэнерг»	3800000252	ВЛ-10 кВ L-0,453км, КТПН 400/10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект – ВЛ-10 кВ СИП 3 1*50 мм2 L-453м, РЛНД-10 кВ, КТПН-400/10/0,4 кВ «Байкальская»; ВЛИ-0,4 кВ СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2, для внешнего электроснабжения жилых домов и общественных зданий в с. Еланцы в составе следующего оборудования: ВЛ-10 кВ СИП 3 1*50 мм2 L-453м общее количество опор - 19шт. (тип опор: СВ-105, одностоечные- 14шт., анкерно-угловые с одним подкосом – 4шт., анкерно-угловые с двумя подкосами -1шт.); КТПН-400/10/0,4 кВ «Байкальская» с трансформатором ТМГ-400-УХЛ1 №2011жг978; Контур заземления. ВЛИ-0,4 кВ «Северный» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-580м; ВЛИ-0,4 кВ «Байкальская» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-314м, ВЛИ-0,4 кВ «Батагаева» СИП 2 3*70 мм2+1*70 мм2 L-594м м общее количество опор 1шт. (тип опор: СВ-105, одностоечные- 1шт., анкерно-угловые с одним подкосом – 1шт., анкерно-угловые с двумя подкосами -1шт.); Электрооснабжение объекта от ПС 35/10 кВ Еланцы, КРУН-10 кВ ячейка №23 филиал ОАО «ИЭСК» «ВЭС»; ВЛ-10 кВ «Еланцы-Посело» опора №6а/1/1 ОГУЭП «Облкоммуэнерг» УОЭС.	Иркутская область, Ольхонский район, с. Бугульдейка, ул. Байкальская	400 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-4688-4331-0323	17.03.2023	ООО «СЗ «КБС-Берег»	2464157140	г. Красноярск, Свердловский район. Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37. 3 этаж: жилой дом №2, строение 3. Инженерное обеспечение	Жилой дом №2 строение 3 нагрузка 0,352/600 Гкал/час, система отопления закрытая в составе (Автоматический балансировочный клапан AQT DN20/DN25/ DN15 – 21/2/5 шт., термостатический элемент QT для клапана AQT Ду20 – 21, термостатический элемент QT для клапана AQT Ду15 – 5 шт., конвектор «Универсал КНУ Авто» 71,6 кВт - 63 шт, конвектор «Универсал КНУ Авто» 27,14 кВт - 29 шт; конвектор «Универсал КНУ Авто» 145,436 кВт – 113 шт, конвектор «Универсал КНУ Авто» 57 кВт - 54 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 17,6 кВт - 9 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 60,8 кВт - 31 шт., «Универсал КНУ-С Авто» 8,883 кВт - 6 шт., «Универсал КН20» 11,17 кВт - 10 шт., конвектор «Универсал КСК 20 14,25 кВт – 18 шт, алюминиевый радиатор h=500 мм Fe-0.192 кВт «ROYL thermo INDIGO» 11 секций – 24,82 кВт – 12шт; 10 секций – 7,52 кВт – 4 шт, 9 секций 20,30 кВт - 12 шт, 8 секции 15,04 кВт – 10 шт., 7 секции 13,16 кВт – 10 шт., 6 секции 33,84 кВт – 30 шт., 5 секции 18,8 кВт – 20 шт), ИТП в составе (пластичный теплообменник тип TS-15-16-48 – 1шт., пластичный теплообменник тип TS-18-5-16-59 – 1шт, клапан регулирующий Ду-25 Kvs=10 TVR-25-10-101 – 1, клапан регулирующий Ду-25 Kvs=10 TRV-25-10-101 – 1 клапан, насос циркуляционный 14 м3/ч GRS 50/15-M PumpTap- 2 шт, насос циркуляционный 3,7 м3/ч GRS 32/12-M PumpTap- 1 шт, насос циркуляционный 1.3 м3/ч CDLF 2-11 PumpTap-1 шт, насос циркуляционный 5.76 м3/ч CDLF 4-12 PumpTap-1 шт, шкаф управления ШУН-П-10А-1шт, шкаф управления АШИ-3-16А1ф КТС-1 шт, регулятор перепада давления Kvs=25 RDT-0.1-40-25 - 1 шт, реле давления РД-2Р ООО «Росма» - 2 шт, счетчик Ду-40 «Теплодомер» ВСХН-40 – 1 шт, счетчик Ду-40 «Теплодомер» ВСГН-40 – 1 шт, кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 9 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 9 шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-4,0 МПа, Т max-180 С – 7 шт, кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-4,0 МПа, Т max-180 С – 1 шт .Узел учета ( Преобразователь расхода РС-50-72 ЗАО «Термотроник» - 2шт, электронный вычислитель ТВ 7-04,1М «термотроник» - 2 шт)	660012, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Судостроительная, д. 31, лит. Б	0,44 Гкал/час	Красноярский край
21/088/2023	20.03.2023	Непоминащих Любовь Сергеевна	ФЛ	Нежилое здание	Индивидуальный тепловой пункт: суммарная нагрузка 0,126904 Гкал/ч, Система отопления	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Ленина, 95	0,126904 Гкал/час	Иркутская область
21/089/2023	20.03.2023	МБОУ г. Иркутска СОШ № 14	3811055655	здание начальной школы	Участок трубопровода тепловых сетей от УТ-1 до ввода в здание, Автоматизированный ИТП, система отопления, система горячего водоснабжения, система вентиляции	г. Иркутск, ул. К. Либкнехта, 131/1	1,127 Гкал/час	Иркутская область
22/129/2023	20.03.2023	Красавчикова Светлана Александровна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	электроустановка жилого дома, ЦС-0,4 кВ	Иркутская область, г. Тулун, ул. Тайжная 10	30 кВА	Иркутская область
22/130/2023	20.03.2023	Смолянинов Сергей Александрович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Маркова, пос. Изумрудный, Южная, 24	30 кВА	Иркутская область
22/131/2023	20.03.2023	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	3812122706	ЗРУ-35 кВ (8 ячеек) совмещённое с ОПУ производства АО «ЧЭАЗ»; ЗРУ-10 кВ (14 ячеек) производства АО «ЧЭАЗ»; Силовые трансформаторы SFZ-10000/35/10 кВ в количестве 2 шт. производства Jiangsu Wuzh Power Technology CO; LTD. Шкафное оборудование производства АО «ЧЭАЗ»; Двухцепная ВЛ 35 кВ от опоры №68 до опоры 68/3 ВЛ 35кВ Светлая-Баклаши (провод марки АС 150/24) L=0,163 км КЛ 35кВ от опоры №68/3 ВЛ 35кВ Пивзавод-Баклаши до ЗРУ-35кВ ПС 35/10кВ Индустриальная (кабель марки ПвВнг(А)-LS 1*150/25-35) L=0,021км Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): ВЛ 35кВ - БЭМП-РУ ДЗТ. Основная защита Т1, Т2 – БЭМП-РУ ДЗТ. Резервная защита Т1, Т-2 – БЭМП-РУ ВЛ. Электрообнабжение от Филлал ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети. Точка присоединения: опора №68 ВЛ 35кВ Пивзавод-Баклаши	ЗРУ-35 кВ (8 ячеек) совмещённое с ОПУ производства АО «ЧЭАЗ»; ЗРУ-10 кВ (14 ячеек) производства АО «ЧЭАЗ»; Силовые трансформаторы SFZ-10000/35/10 кВ в количестве 2 шт. производства Jiangsu Wuzh Power Technology CO; LTD. Шкафное оборудование производства АО «ЧЭАЗ»; Двухцепная ВЛ 35 кВ от опоры №68 до опоры 68/3 ВЛ 35кВ Светлая-Баклаши (провод марки АС 150/24) L=0,163 км КЛ 35кВ от опоры №68/3 ВЛ 35кВ Пивзавод-Баклаши до ЗРУ-35кВ ПС 35/10кВ Индустриальная (кабель марки ПвВнг(А)-LS 1*150/25-35) L=0,021км Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): ВЛ 35кВ - БЭМП-РУ ВВ. Основная защита Т1, Т2 – БЭМП-РУ ДЗТ. Резервная защита Т1, Т-2 – БЭМП-РУ ВЛ. Электрообнабжение от Филлал ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети. Точка присоединения: опора №68 ВЛ 35кВ Пивзавод-Баклаши	Шелеховский район, Баклаши, Дорожная		Иркутская область
18/55/028	21.03.2023	Журавлева Елена Александровна	ФЛ	жилой дом	Ввод № 1, КЛ-0,4 кВ от ф.21, ПП- 159 (ввод 1Т) выполненная кабелем АВВГ- 4 х 25 мм, Л- 180м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 57-100, ф35,100 А, РПС-2,3Р, 100А заземляющее устройство, электроустановки нежилого помещения. Ун-380 В, Р уст.- 55,0 кВт. Ввод № 2, ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 6, ф.7, ПП- 159 (ввод 1Т) выполненная проводом СИП 4 х 16 мм, Л- 2м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р,50 А, РПС-2,3Р, 100А заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Ун-380 В, Р.уст.-25,0 кВт. Ун-380 В, Р.общ.уст.-80,0 кВт	г. Абакан, ул. Б. Хмельницкого, д. 50	80 кВт	Республика Хакасия
21/090/2023	21.03.2023	ООО "СЗ "Победа"	3801150275	Жилой комплекс. 1 этап строительства в составе жилых секций 8-14 и нежилых помещений и подземной автостоянки	Трубопроводы горячей воды, узлы трубопроводов УТ-1, УТ-2, УТ-3, УТ-4, УТ-5, Индивидуальные тепловые пункты, Суммарная нагрузка 1,634 Гкал/ч, жилых секций 8-14 температурный график 140/70оС., Р1=0,38 МПа Р2=0,375 МПа Система отопления (по зависимой схеме), система ГВС (закрытая схема), система вентиляции. Технические условия выданыОАО "БЭК" филиал ТЭЦ-9 Участок тепловых сетей № 11 от 22.06.2020	Иркутская область, г. Ангарск, 31 микрорайон, земельный участок с кадастровым номером 38:26:000000:6767		Иркутская область
21/091/2023	21.03.2023	Соколов Константин Владимирович	ФЛ	индивидуальный жилой дом	Тепловые сети (от границы земельного участка до здания 2 Д 57мм – 11,8 м), АИТП, система отопления	г. Иркутск, ул. Култукская, 63	0,1 Гкал/час	Иркутская область
21/092/2023	21.03.2023	КУМИ Иркутского районного МО	3827016845	модульная котельная	Модульная котельная установленной мощностью 4 Гкал/час (по ТУ 4938-004-31478132-2012)	И.о., Иркутский район, д. Грановицна, ул. Объездная, 132А	4 Гкал/час	Иркутская область
22/132/2023	21.03.2023	ОГКУ «Единый заказчик в сфере строительства Иркутской области»	3808052252	Культурно-досуговый центр в деревне Евдокимова, Евдокимовского муниципального образования	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутская область Тулунский район с. Евдокимова, ул. Лесная д.15.	118,98	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-5309-4504-0323	21.03.2023	ООО "Специализированный застройщик "КВС-Кировский"	2464154460	Жилой дом №1 (квартал V). Многоэтажный жилой дом №1 (строение 1)	Жилой дом №1 с тепловой нагрузкой 0,4382 Гкал/час; тепловые сети 2 Ду 89мм, разводящие тепловые сети, система отопления в составе (автоматический балансировочный клапан AQT Danfoss Ду 25мм - 2шт., Ду 15мм - 9шт., Ду 20мм - 14шт., конвектор «Универсал КНУ Авто» 286 шт., конвектор «КСК 20» - 18 шт., конвектор «КСК 20С-1,593к пр» - 2шт., конвектор «КСК 20С-1,00к лев» - 1шт., конвектор типа «Комфорт КН-20» - 9шт., алюминиевые радиатор (12 секций - 4шт., 11 секций - 8шт., 10 секций - 4шт., 9 секций - 8 шт., 8 секций - 24шт., 7 секций - 8шт., 6 секций - 8шт., 5 секций - 4шт., ИТП в составе (пластичатый теплообменник Q-330000 ккал/час, 33 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-О - 1шт., пластичатый теплообменник Q-230000 ккал/час, 57 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-МГ В - 1шт., клапан проходной седельный регулирующий ВКСР DN 20 Kv-6,3 - 1шт., клапан проходной седельный регулирующий ВКСР DN 25 Kv-10 - 1шт., насос циркуляционный 13,44 м³/час TOP - S 50/15 DM PN6/10 WLO - 2шт., насос циркуляционный «STAR-RS 25/8-(RUS) WLO» - 1шт., насос повысительный 5 НМ02P04Т - 1шт., клапан предохранительный Ду 20 «АДЛ» - 1шт., контроллер ВТР-210И 220 АС RS-485» - 1шт., кран шаровый под приварку Ду-80, Ру - 2,5 МПа, Тmax - 180°С - 4шт., кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Тmax - 180°С - 3шт., кран шаровый Ду-32, Ру-2,5 МПа, Тmax - 180°С - 3шт.	660046, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Аральская, д. 55	0,4382 Гкал/час	Красноярский край
22/133/2023	22.03.2023	Хамкалова Татьяна Константиновна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Шелеховский район, ДНТ Дружный, ул. Братская, 18	30 кВА	Иркутская область
22/134/2023	22.03.2023	ООО СЗ "Ленинград"	3811450486	Жилой дом №3 ( блок секции 4,5) г. Иркутск, ул. Томсона	От ТП № 6855, 4-е кабельные линии 0,4 кВ (2х АВВБШв 4* 150мм² в трубе ПНД 160. L= 80м. до Б/С № 4), (2х АВВБШв 4* 120мм² в трубе ПНД 160. L= 35 м. до Б/С № 5), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 4, ВРУ-0,4 кВ Б/С № 5, распределительные щиты с АВР Б/С № 4, распределительные щиты с АВР Б/С № 5, кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей ,светотехническая аппаратура, этажные щиты, квартирные щиты , аппараты защиты и управления до 1000 В , заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 4 и Б/С № 5 многоквартирного жилого дома № 3 расположенных по адресу г. Иркутск, Ленинский район ул.Томсона, Рр=102,6 кВт(Б/С № 4) и Рр=99,45 кВт(Б/С № 5).	Иркутск, Томсона, 1-я очередь строительства		Иркутская область
22/135/2023	22.03.2023	ООО СЗ "Ленинград"	3811450486	Наружное освещение жилого комплекса 1-я очередь строительства г. Иркутск, ул. Томсона	Основное питание от КТПн №6855 ВРУ-0,4 кВ I С. Ш фидер 7. кабель АВБШв 4*25 длина 20м до ЦНО КЛ-0,4 кВ от ЦНО по опору НО АВБШв 5*16 длина 1222м Шкаф управления наружным освещением. Опоры освещения металлические h= 9м. 18 шт. Опоры освещения металлические со светильниками h= 4м. 23 шт. Опоры освещения металлические со светильниками h= 3м. 11 шт. Рр= 6 кВт.	Иркутск, Томсона, 1-я очередь строительства		Иркутская область
22/136/2023	22.03.2023	Сапогов Андрей Вячеславович	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский р-н, Максимовщина, Солнечная, 3	25 кВА	Иркутская область
22/137/2023	22.03.2023	Чижов Александр Евгеньевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВЛИ 0,4 кВ; ВРУ 0,4 кВ; Заземляющее устройство	Иркутский, Мамоны, Западный, Зеленый, 25	30 кВА	Иркутская область
360-3780-4677-0323	23.03.2023	Ипуч Анастасия Игоревна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отвлечение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	4-й км автомобильной дороги Иркутск, Падь мельничная, СНТ Новое, Шестая, 186	30 кВА	Иркутская область
22/138/2023	23.03.2023	Ромме Юлия Викторовна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отвлечение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Листвянка, Сузильковского, 13	30 кВА	Иркутская область
22/102/2023	24.03.2023	Мацинская Ольга Иннокентьевна	381109472210	ВУ-1, ВУ-2, ВРУ-3, ВРУ-2, электрощитовая, силовая электрооборудование	ВУ-1, ВУ-2, ВРУ-3, ВРУ-2, электрощитовая, силовая электрооборудование	г. Иркутск, ул. Трилисера	499 кВА	Иркутская область
360-587-4837-0323	24.03.2023	ООО "Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	Два многоквартирных жилых дома	Система отопления, система горячего водоснабжения	г. Кызыл, ул. Олега Саган-оола, д. 4, корп. 1.2		Республика Тыва
18/55/031	24.03.2023	ООО СЗ «ЛюдингСтрой»	1900005250	Многоквартирный жилой дом (1 очередь строительства, 6 блок-секций)	- 6 индивидуальных тепловых пунктов; - системы отопления; - системы ГВС; - узел учёта тепловой энергии; S57 - тепловая сеть в пределах подвала.	г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, 6	0,94 Гкал/час	Республика Хакасия
21/096/2023	24.03.2023	ООО "СЗ "Танар"	3812002127	МКЖД 8-9, 8-10 с инженерными сетями, нежилыми помещениями и встроено-пристроенной подземной автостоянкой	Т/с ввода от ТК-67-11-5-4-11 до здания d 57х6 протяженностью 4,9 п.м. ИТП, система отопления, ГВС	Иркутская область, г. Иркутск, мкр. Радужный, дом 106		Иркутская область
21/097/2023	24.03.2023	ООО "СЗ "Танар"	3812002127	МКЖД 8-9, 8-10 с инженерными сетями, нежилыми помещениями и встроено-пристроенной подземной автостоянкой	Т/с ввода от ТК-67-11-5-4-7 до здания d 57х6 протяженностью 53,3 п.м. ИТП, система отопления, ГВС	Иркутская область, г. Иркутск, мкр. Радужный, дом 105		Иркутская область
360-8451-4973-0323	27.03.2023	ООО "Литейно-Прессовый Завод" Сегад"	2458008580	Реконструкция терминала склада готовой продукции производства алюминиевых конструкций	Кабельная линия 0,4кВ от КТП 2х1600 кВА (г1 яч. 4, Т2 яч.6) до вводных панелей 1, 2 склада общей протяженностью 601 м. ВРУ 0,4кВ, вводно-распределительные сети	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 19Д	280 кВт	Красноярский край
28/13/2023	27.03.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	энергоблок с ЗРУ (ПП-115), 2 КТП-2500 кВА (ТП-369), 2 КТП-1000 кВА (ТП-370)	Энергоблок с ЗРУ-6 кВ (ПП-115), 2КТП-2500 кВА (ТП-369) и 2КТП-1000 кВА (ТП-370) для электроснабжения объекта «Установка по производству сжиженного газа на Яратинском нефтегазоконденсатном месторождении», расположенного по адресу: Иркутская область, Усть-Кутский район, Яратинское НКМ	Иркутская область, р-н. Усть-Кутский	7000 кВА	Иркутская область
28/15/2023	27.03.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	КЛ/ВЛЗ ВЛ-6 кВ ЦГ ТЭС - №105, ВЛ-6 кВ ЦГ ТЭС - №305, 2 КТПН-2000/6/0,4 (ПП-18)	КЛ/ВЛЗ-6 кВ (ВЛ-6 ЦГТЭС- №105, ВЛ-6 ЦГТЭС- №305), Энергоблок. 2КТПН-2000/6/0,4 кВ (ПП-18) для электроснабжения объекта «Компрессорная станция для транспорта и заправки в пласт ПНГ на ЯНГКМ (ДКС-3)» Иркутская область, Усть-Кутский район, Яратинское НКМ.	Иркутская область, Усть-Кутский район, Яратинское НКМ.	4000 кВА	Иркутская область
18/55/032	27.03.2023	ООО СЗ "МК Групп"	1901143119	Спортивно-оздоровительный комплекс	ЛЭП-0,4кВ от ЗРУ-0,4 кВ РТП- 15 ф. 24 кабелем 2хАВВБШв 4х120 длиной 2х94м до ВРУ-0,4 кВ. электроустановка спортивно-оздоровительного центра, расположенного по адресу: г. Абакан, ул. Торосова, 10	г. Абакан, ул. Торосова, 10	293 кВт	Республика Хакасия
22/139/2023	27.03.2023	Чобанян Нарине Араамисовна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отвлечение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутский р-н, на 9 км. Байкальского тракта на южной окраине п. Ново Разводная, уч.60	50 кВА	Иркутская область
22/140/2023	27.03.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО «РЖД»	7708503727	электроустановка внешнего электроснабжения блочной комплектной трансформаторной подстанции с кабельными вводами 10 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ	Электроустановка внешнего электроснабжения блочной комплектной трансформаторной подстанции с кабельными вводами 10 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ в составе следующего оборудования: Кабельная линия 10 кВ марки ААБЭЛ 3х70 L=1077 м; Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТП-160/10/0,4 кВ; заводской номер подстанции №602, дата выпуска 28.10.2020. Трансформаторы силовые масляные тип ТМГ-СЭЩ-160/10-11-УХЛ в количестве двух шт., заводской номер 102464, 102748. Кабельная линия 0,4 кВ марки АВВГнг 4х150 L=206 м АВР на панелях ПВ-1 и ПВ-2 постов ЭЦ и модулей ЭЦ-ТМ. Письмо филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению от 02.03.2023 исх №исх-15-95/ВСИВНГЭ о выполнении технических условий (предложений) Восточно-Сибирской железной дороги на проектирование устройств интегрального регулирования на участке Большой Луг – Слюдянка П от 13.11.2019 №ИСХ-13065/ВСЖД на присоединение мощности 2х160 кВА. Защиту электроустановки (трансформатора) обеспечивает микропроцессорный терминал Schneider-electric VIP-400 (Треухтенчатая Максимальная токовая защита (далее-МТЗ): МТЗ-1=60А, выдержка времени МТЗ-1=0,05с; МТЗ-2=16А, выдержка времени МТЗ-2=0,8с; МТЗ-3=10А, выдержка времени МТЗ-3=9 с. Электроснабжение от 1. Пост ЭЦ ст. Большой Луг - ВЛ 10 кВ фидера №2 КТП 10/0,4 кВ. 2. Пост ЭЦ ст. Большой Луг - ВЛ 10 кВ фидера №16 КТП 10/0,4 кВ. Точка присоединения: 1. Фидер 2*основное питание с ТП Большой Луг (ЭЧЭ-36), 2. Фидер 16 (резервное питание) с ТП Рассоха (ЭЧЭ-37).	Шелеховский р-н, Большой Луг, Железнодорожная станция Большой Луг	3200 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/141/2023	27.03.2023	Филиал ОАО «РЖД» – Иркутская группа заказчика по комплексной реконструкции железных дорог и строительству объектов железнодорожного транспорта ДКРС	7708503727	КТП-12 (КТПк-250/27,5/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 27,5кВ, с кабельным выводом 0,4кВ, КТП-СЦБ- (КТП-км-63/6/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 6 кВ, с кабельным выводом 0,4кВ	КТП-12 (КТПк-250/27,5/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 27,5кВ, с кабельным выводом 0,4кВ, КТП-СЦБ- (КТП-км-63/6/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 6 кВ, с кабельным выводом 0,4кВ	Россия, Иркутская область, Тулунский район, железнодорожная станция Тулун	310 кВА	Иркутская область
22/155/2023	27.03.2023	ООО СЗ "Регионжилстрой"	3811448342	Б/С № 3 многоквартирного жилого дома	От ТП № 5728, 2-е кабельные линии 0,4 кВ (АВБ6Шв 4* 185мм <sup>2</sup> , L= 134м. до Б/С № 2), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 2 (ВУ1,РУ1, ВУ2, РУ2, ЩАО,ЩЭ, ШК), кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей, светотехническая аппаратура, заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 2, наружное освещение (кабельная линия 0,4 кВ (АВБ6Шв 4* 25мм <sup>2</sup> , L= 640м),многоквартирного жилого дома расположенных по адресу: г. Иркутск, ул. Сарафановская в Куйбышевском районе, Рр= 207 кВт(б/с № 2). Рр= 5 кВт(н.о.)	г. Иркутск, ул. Сарафановская, в Куйбышевском районе б.с. 3		Иркутская область
22/143/2023	27.03.2023	ООО СЗ "Регионжилстрой"	3811448342	Б/С № 2 многоквартирного жилого дома	От ТП № 5728, 2-е кабельные линии 0,4 кВ (АВБ6Шв 4* 185мм <sup>2</sup> , L= 113м. до Б/С № 3), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 3 (ВУ1,РУ1, ВУ2, РУ2, ЩАО,ЩЭ, ШК), кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей, светотехническая аппаратура, заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 3, многоквартирного жилого дома расположенных по адресу: г. Иркутск, ул. Сарафановская в Куйбышевском районе, Рр=152 кВт(б/с № 3).	г. Иркутск, ул. Сарафановская, в Куйбышевском районе б.с.		Иркутская область
360-4126-5072-0323	28.03.2023	Красавцева Наталья Андреевна	ФЛ	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутск, Помяловского, 15, кв. 57	45 кВА	Иркутская область
22/144/2023	28.03.2023	Зверев Евгений Сергеевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Усольский р-н, Старая Ясачная, Берговая, 4	25 кВА	Иркутская область
22/146/2023	28.03.2023	Гаврилов Сергей Юрьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Пивовариха, Рябиновая, 4	20 кВА	Иркутская область
21/099/2023	29.03.2023	ООО "Энергия +2000"	3808050022	Офисные и складские помещения (Тепловая сеть, ИТП)	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	664040, г. Иркутск, ул. Блюхера, д.6	0,32 Гкал/час	Иркутская область
360-5341-5317-0323	30.03.2023	ООО "БНГ РЭ"	8801011908	энергооборудование энергоустановки на Кузюбинском лицензионном участке, ОПО №пер.Ф66-00737-0040 III класс, КП-52	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Эвенкийское муниципальное образование, Байкитское муниципальное образование, Кузюбинское месторождение	3300кВА	Красноярский край
18/55/033	30.03.2023	Акулич Николай Анатольевич	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 1-6, ф.2, ТП-684 (Ввод 1Т), выполнен кабелем АВВГ-4 х 16 мм, Л- 25м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем АЕ -2056, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Ул.-380 В, Р уст.- 30,0 кВт.	г. Абакан, ул. Пузановой, д. 99	30 кВт	Республика Хакасия
22/148/2023	31.03.2023	Губарев Игорь Николаевич	ФЛ	Внешнее электроснабжение жилого дома по адресу: Иркутская область, Иркутский район, п. Горный, ул. Енисейская, д. 17, кал. №38:06:100922:2776	ВЛп-0,4 СИП2 4x25 мм <sup>2</sup> , L= 15 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления жилого дома, Рраз= 50 кВт.	Иркутская область, Иркутский район, п. Горный, ул. Енисейская, д. 17	50 кВА	Иркутская область
22/149/2023	31.03.2023	Саргсян Ева Серёжаевна	ФЛ	Нежилое здание магазина	тепловые сети, итп, система теплоснабжения	г. Иркутск, Сарафановская, 101/1	30 кВА	Иркутская область
360-8675-5410-0323	31.03.2023	Макаренков Юрий Петрович	190300018792	КТП-10/0,4/1000 с трансформаторами	КТП-1000 кВА, 10/0,4кВ	г. Красноярск, пр. им.Газеты Красноярский рабочий, 27	630 кВт	Красноярский край
22/145/2023	31.03.2023	АО «Ангарская нефтехимическая компания»	3801009466	электроустановка Комплектное распределительное устройство 6 кВ; комплектные трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ КТП1, КТП2, КТП3; распределительные щиты 0,4 кВ ШСУ1, ШСУ2, ШСУ3, ШСУ4, ШСУ5, ШЦВ, ШЦ, ШО, ШСП, ШПУ, СБ3 об.253/4-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШСУ6, ШЦВ об.253/1-1; распределительные щиты 0,4 кВ СБ1, 6ЩВ об.253/1-3; распределительные щиты 0,4 кВ ШСП1, ШЦВР, ШЦВ об.253/2-1; распределительный щит 0,4 кВ 4ЩВ об.253/3-2 в составе следующего оборудования:	электроустановка Комплектное распределительное устройство 6 кВ; комплектные трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ КТП1, КТП2, КТП3; распределительные щиты 0,4 кВ ШСУ1, ШСУ2, ШСУ3, ШСУ4, ШСУ5, ШЦВ, ШЦ, ШО, ШСП, ШПУ, СБ3 об.253/4-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШСУ6, ШЦВ об.253/1-1; распределительные щиты 0,4 кВ СБ1, 6ЩВ об.253/1-3; распределительные щиты 0,4 кВ ШСП1, ШЦВР, ШЦВ об.253/2-1; распределительный щит 0,4 кВ 4ЩВ об.253/3-2 в составе следующего оборудования: 1. Комплектное распределительное устройство 6 кВ, укомплектованное ячейками КРУ СЭЩ-70 с вакуумными выключателями об.253/4-1; 2. Комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП1 с двумя силовыми трансформаторами типа Tihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 3. Комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП2 с двумя силовыми трансформаторами типа Tihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 4. Комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП3 с двумя силовыми трансформаторами типа Tihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 5. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ1 об.253/4-1; 6. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ2 об.253/4-1; 7. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ3 об.253/4-1; 8. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ4 об.253/4-1; 9. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ5 об.253/4-1; 10. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/4-1; 11. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦ об.253/4-1; 12. Распределительное устройство 0,4 кВ ШО об.253/4-1; 13. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСП об.253/4-1; 14. Распределительное устройство 0,4 кВ ШПУ об.253/4-1; 15. Распределительное устройство 0,4 кВ СБ3 об.253/4-1; 16. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСУ6 об.253/1-1; 17. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/1-1; 18. Распределительное устройство 0,4 кВ СБ1 об.253/1-3; 19. Распределительное устройство 0,4 кВ 6ЩВ об.253/1-3; 20. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСП об.253/2-1; 21. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВР об.253/2-1; 22. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/2-1; 23. Распределительное устройство 0,4 кВ 4ЩВ об.253/3-2; 24. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS-6 3(3x185) длиной 1150 м от ЦРП-9 до РУ-6 кВ об.253/4-1; 25. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS-6 3(3x185) длиной 1150 м от ЦРП-9 до РУ-6 кВ об.253/4-1; 26. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 30 м от РУ-6 кВ до КТП-2 об.253/4-1; 27. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 35 м от РУ-6 кВ до КТП-1 об.253/4-1; 28. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 60 м от РУ-6 кВ до КТП-2 об.253/4-1; 29. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 35 м от РУ-6 кВ до КТП-2 об.253/4-1; 30. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 45 м от РУ-6 кВ до КТП-3 об.253/4-1; 31. Кабельная линия ВВГнг-LS-6 3x120 длиной 40 м от РУ-6 кВ до КТП-3 об.253/4-1; 32. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x150) длиной 40 м от КТП1 до ШСУ1 об.253/4-1; 33. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x150) длиной 30 м от КТП1 до ШСУ1 об.253/4-1; 34. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x150) длиной 40 м от КТП1 до ШСУ2 об.253/4-1; 35. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x150) длиной 30 м от КТП1 до ШСУ2 об.253/4-1; 36. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x120) длиной 35 м от КТП1 до ШСУ3 об.253/4-1; 37. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 2(4x120) длиной 35 м от КТП1 до ШСУ3 об.253/4-1; 38. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 4x120 длиной 35 м от КТП2 до ШСУ4 об.253/4-1; 39. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 4x120 длиной 50 м от КТП2 до ШСУ4 об.253/4-1; 40. Кабельная линия ВВГнг(A)-LS 4x185 длиной 50 м от КТП2 до ШСУ5 об.253/4-1.	Иркутская область, г. Ангарск, промышленная площадка АО «АНХК», второй промышленный массив квартал 2	3200 кВА	Иркутская область
28/14/2023	31.03.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	ВЛ-6 кВ от ВЛ к БЛП №1-1, БЛП №1-1	ВЛ-6 кВ от Вдоль трассовой ВЛ к БЛП № 1-1, БЛП № 1-1 для электроснабжения линейных потребителей УЗЛ № 5-1 объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного газа Марковского НКМ до г. Усть-Кут Этап 2.2».	Иркутская область, Усть-Кутский район, Марковское НКМ	50 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-7144-5526-0423	03.04.2023	ООО "Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция"	8801011908	Энергооборудование энергоустановки на Куомбинском лицензионном участке, ОПО № рег:Ф66-00737-0040 III класс, КП-21	Трансформатор ТРС ЗИТ 3200/6 УХЛ1; Цельнометаллический контейнер под трансформатор 3200 кВА; Трансформатор силовой сухой преобразовательный с расщепленными обмотками 3200кВА, 6000/2х690В, гр. соед.У/у-о д-1 1; ПБВ+/-2*2,5, блок контроля температуры; Система рабочего, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; ДЭС 400 кВА; Дизель-генератор Fogo открытого исполнения; Мобильное задание типа "Север" 5500х2350х2750(мм) на раме; НКУ модуль РУ-0,4 кВ); Утепленный цельнометаллический контейнер 3000х2860х12000мм (ШкВхД); Система рабочего, местного, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; Система пожаро-охранной сигнализации; Шинно-болтовые соединения подключения внешней силовой кабельной продукции на токи более 200А; Разъемы для подключения внешней кабельной продукции на токи менее 200А; Кабельная продукция для монтажа внутри модуля РУ-0,4кВ; Шкаф собственных нужд (ШСН2) модуля РУ-0,4кВ со станцией распределенной периферии контроллера; Трансформатор силовой сухой 1250кВА, 6000/380, гр. соед. Д/у-н; ПБВ+/-2х2,5, блок контроля температуры; Фильтро-компенсирующее устройство 400кВА - 380В; Однофазный стабилизатор освещения 15 кВА, 220В; Источник бесперебойного питания 2000ВА с внешней аккумуляторной батареей; Низковольтное распределительное устройство управления механизмами 380В в составе: Шкаф вводной (ШВ) приема электроэнергии с автоматическими выключателями на напряжение 380В 50Гц (питание от ТСН или аварийной ДЭС); Шкаф выключателей автоматических (ШВА) распределения электроэнергии с автоматическими выключателями на напряжение 380В 50Гц (компрессоров, пультов управления насосами, ШЛБ и прочих потребителей); Шкаф управления плавными пусками (ШУПП) с двумя устройствами плавного пуска 75кВт, 380, 142А PST142 (АВВ) и с автоматическими выключателями, релейноконтакторной аппаратурой и электронными устройствами защиты для управления подпорными и шламовыми насосами; Шкаф питания весп. механизмов (ШПВМ) с автоматическими выключателями и релейноконтакторной аппаратурой, электронными устройствами защиты для управления механизмами приготовления, хранения и очистки бурового раствора; Шкафы управления вспомогательными лебедками 1 и 2 (ШУВЛ1 и ШУВЛ2, 50 кВт; Шкаф управления шинковым конвейером (ШУШК) с преобразователем частоты, 1 1 кВт; КТУ (модуль ПЧ); Утепленный цельнометаллический контейнер 3000х2860х12000мм (ШкВхД); Система рабочего, местного, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; Система пожаро-охранной сигнализации; Шинно-болтовые соединения подключения внешней силовой кабельной продукции на токи более 200А; Разъемы для подключения внешней кабельной продукции на токи менее 200А; Кабельная продукция для монтажа внутри модуля ЧП; Шкаф собственных нужд (ШСН1) модуля ЧП; Многодвигательный частотнорегулируемый электропривод типа «ACSS80 Multidrive» (производство компании АВВ) в составе: - общий 12-ти импульсный выпрямитель 3630кВА, 3720А; - инвертор двигателя буровой лебедки 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя ротора 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя бурового насоса 1 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя бурового насоса 2 1400кВт, 1414А; - инвертор тормозного ключа чопера) 1300кВА, 1171А; - блок тормозных резисторов с принудительной вентиляцией 400кВт;	Эвенкийский муниципальное образование, Байкитское МО, Куомбинское месторождение, КП 21	330 кВА	Красноярский край
360-9211-5494-0423	03.04.2023	ООО "Сибирская строительная компания"	2466071160	электроустановки многоквартирного жилого дома: ВРУ №1, ВРУ №2, ВРУ №3, силовая линия 0,4 кВ от ПП-6128А до ВРУ №1, ВРУ №2, ВРУ №3, силовое оборудование, наружное освещение	ВРУ №1 «Дом №2 БС-1,2,3 жилая часть», Р=182 кВт, V=0,4 кВ; КЛ (Дом №2 БС-1,2,3) 2АВВ6Шв (4*185) L=2x75 м, Ток плавких вставок предохранителей или установок автоматов (релейной защиты): ввод №1 - 400А, ввод №2- 400А; ВРУ №2 «Дом №2 БС-1,2,3 нежилая часть», Р=68 кВт, V=0,4 кВ; КЛ (Дом №2 БС-1,2,3) 2АВВ6Шв (4*120) L=2x75 м, Ток плавких вставок предохранителей или установок автоматов (релейной защиты): ввод №1 - 200А, ввод №2- 200А; ВРУ №3 «Подземный автопаркин», Р=50 кВт, V=0,4 кВ; КЛ (Подземный автопаркин) 2АВВ6Шв (4*120) L=2x90 м, Ток плавких вставок предохранителей или установок автоматов (релейной защиты): ввод №1 - 125А, ввод №2- 125А; внутренняя электропроводка объекта; наружное освещение.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Березина, д. 82В	182 кВт	Красноярский край
360-8415-5534-0423	03.04.2023	ООО "СЗ КБС-Кировский"	2464154460	Жилой дом № 1 (квартал V), инженерное обеспечение, комплекса многоквартирных жилых домов жилого района «Мичуринский» в Кировском районе г. Красноярска. Многоэтажный жилой дом № 1 (стр. 2)» (ул. Аральская, 57)	ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); и внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. Р-266,5 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опора наружного освещения АВВ6Шв-5Х6, L-241 м, Р-1 кВт; Ц-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГ КСБ-6 в количестве 7 шт. контур повторного заземления (состоящий полюса 40х5, электроды сталь круглая Д-18 - 145 мм), ПН С в составе (насосной станции «Океан» 4 IQS V06 2.2 кВт ЧР 65/65 оборудованный тремя насосами 10S V06F022Т/D), Система ППЗ (Вентилятор крышной «Вега» УКРОС91 -071-ДУВ400-Н-01100/4-1 -1 шт., клапана Сигма-вент-120-НЗ(Кл)-700х400-СН-8УЕ (220) - 34 шт. Клапан КВУ-С-800х250, LM230А - 1 шт.), система ПП4 (вентилятор VRN 40-20/18/2D -0,9 кВт - 1 шт, клапана сигма вент-120-НЗ(КИД) - 17 шт, КВУ-С 800х250LM230А - 1 шт.), система ПВ1 (вентилятор крышной ВКОП 109-00150/4-03 - 1 шт.), система ПШ1 (вентилятор крышной ВКПО 090-00300/2-03- 1 шт.), система ПШ2 (вентилятор крышной ВКПО 071-00220/2-03 - 1шт.),лифт пассажирский (ионеси 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (Еонесси 630 кг, 10 кВт), ИПП (ТВС) насос циркуляционный 13,44 м³/ч TOP - S 50/15 DM PN6/10 WIL0 - 2 шт, насос циркуляционный «STAR-RS 25/8- IRUS) WIL0»- 1шт, насос повесительный 5 НМ02Р04Т- 1 шт, теплофон IT 1 кВт 230 В - 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В.	г. Красноярск, ул. Аральская, 57	266,5 кВт	Красноярский край
21/102/2023	03.04.2023	ООО "СибЛесСтрой"	3819018599	Нежилое здание	Тепловая сеть М-3 опора № 113 L-45 метров, Ду80 мм, ИТП, внутренняя система отопления, Qmax= 0,304647 Гкал/час.). Технические условия № 003-03/587 от 19.04.2021. Акт готовности внутриподключных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя от 09.08.2022. Акт комплексного опробования 24.10.2022.	г. Усолье-Сибирское, ул. Индустриальная, 58	0,304 Гкал/час	Иркутская область
22/150/2023	03.04.2023	Стрельникова Ирина Николаевна	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	Отвлечение от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутск, Госпитальная, 11/1	30 кВА	Иркутская область
360-8807-5534-0423	03.04.2023	ООО "РУСАЛ-ЦЕНТР УЧЕТА"	2465082835	Наружные сети 10кВ ( ввод№2) и внутренние сети электроснабжения здания ООО «РУСАЛ-ЦЕНТР УЧЕТА»	КТПН-9108 с двумя трансформаторами ТМ-400 кВА, 10/0,4 кВ; Опора № 2 с РЛНД возле опоры № 1 фидера питания № 49-53;ПКУ-1 (мачтовый) на опоре № 2 с РЛНД на фидере питания № 49-53;ВЛ 10 кВ ЗАС-3, L=40 м от опоры № 2 с РЛНД до опоры № 3;КЛ 10 кВ ААШВ (3х95) мм2, L=320 м от опоры № 3 до КТПН-9108;ПКУ-2 (модульный) наземный на фидере питания № 181;КЛ 10 кВ ААБл-10 (3х50) мм2, L=140 м от ПКУ-2 до КТПН-9108; РУ-0,4 кВ и все отходящие линии в сторону нежилого здания;внутренние электроустановки нежилого здания	Красноярский край, г. Красноярск, ул. 9 Мая, д. 2Д	400 кВт	Красноярский край
15/01-146	04.04.2023	Оганесов Александр Мансович	244315058002	Трансформаторная подстанция СКТП 10/0,4 кВ	ВЛ-10кВ оп.№ 8/1 с пульткоммерческого учета 10кВ зав. № 285 с трансформаторами тока ТОЛ СВЭЛ-10М-29 УХЛ2 2шт., трансформаторы напряжения НОЛ-СВЭЛ-10М-УХЛ2 2 шт., счетчик ЭЭ Меркурий 234 , вакуумный выключатель ВВ-ТЭЛ/630, блок защит БЗП-01, СКТП-10/0,4кВ с трансформатором 100кВА.	Красноярский край, г. Ачинск, ул. Манкевича, д. 1	100 кВ	Красноярский край
22/151/2023	04.04.2023	АО "Полос Вернинское"	3802008546	двухцепная П20(11,0)-2Д – 68шт., Стойка С11-36, Изолятор ШС-20УО – 40шт.; Концевая (анкерная) с РЛК А20-2Д (К20-2Д) – 2шт., Стойка СД10-1, Изолятор ПС70Е – 24шт., Изолятор ШС20УО - 4шт.; Ответвительная анкерная двухцепная ОА20-2Д – 1шт., Стойка СД10-2, Изолятор ПС70Е – 12шт., Изолятор ШС20УО – 10шт.; Угловая анкерная двухцепная УА20-2Д – 9шт., Стойка СД10-1, Изолятор ПС70Е – 21шт., Изолятор ШС20УО – 36шт.; Разъединитель РЛНДМ-1-10-1000 УХЛ1 – 2шт. на опорах №26,1 и №26,80; Труבתые разрядники ОПН-РВ-6/7,6/5/250 УХЛ1 – 12шт. на опорах №26,1, №26,61, №26,62, №26,80; Кабельная линия КЛ-6кВ (ПяКВнг(А) 1x240/35-6 L=1113м) от опоры № 26,1 до ЗНС-26 ПС «Вернинская» 110/6кВ; заземляющие устройства.	двухцепная П20(11,0)-2Д – 68шт., Стойка С11-36, Изолятор ШС-20УО – 40шт.; Концевая (анкерная) с РЛК А20-2Д (К20-2Д) – 2шт., Стойка СД10-1, Изолятор ПС70Е – 24шт., Изолятор ШС20УО - 4шт.; Ответвительная анкерная двухцепная ОА20-2Д – 1шт., Стойка СД10-2, Изолятор ПС70Е – 12шт., Изолятор ШС20УО – 10шт.; Угловая анкерная двухцепная УА20-2Д – 9шт., Стойка СД10-1, Изолятор ПС70Е – 21шт., Изолятор ШС20УО – 36шт.; Разъединитель РЛНДМ-1-10-1000 УХЛ1 – 2шт. на опорах №26,1 и №26,80; Труבתые разрядники ОПН-РВ-6/7,6/5/250 УХЛ1 – 12шт. на опорах №26,1, №26,61, №26,62, №26,80; Кабельная линия КЛ-6кВ (ПяКВнг(А) 1x240/35-6 L=1113м) от опоры № 26,1 до ЗНС-26 ПС «Вернинская» 110/6кВ; заземляющие устройства.	Бодайбинский район, в 4 км от п. Протопкин	2000 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/153/2023	04.04.2023	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-400: дизель-генераторная установка SR4B - типа CAT 3215B 1500/0,69/0,4кВ - 4шт.; аварийный генератор типа CAT C15 450/0,4кВ; электрораспределительный контейнер КТУ-0,69кВ; ТМ-630/0,69/0,4кВ; КЛ-6кВ: Татосflex ESDB K 3x185+3x35; КЛ-0,69 кВ: NISSHOU 3x[2-1(1x400)]; КЛ-0,4 кВ: NISSHOU 3x[2-1(1x400)]; ВЛ-6кВ: СИПЗ 120мм2; РЛК-6/630; вакуумный реклоузер TER_Rec_A11_R5 630/10. Система заземления «ТН-С-5».	К осмотру предъявлен допускаемый объект: электроустановка внешнего электроснабжения блочной комплектной трансформаторной подстанции с кабельными вводами 10 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ в составе следующего оборудования: Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП-160/10/0,4 кВ; заводской номер подстанции №602, дата выпуска 28.10.2020. Трансформаторы силовые масляные тип ТМГ-С/Щ-160/10-11-УХЛ1 в количестве двух шт., заводской номер 102464, 102748. Кабельная линия 0,4 кВ марки АВВГнг 4x150 L=206 м АВР на панелях ПВ-1 и ПВ-2 постов ЭЦ и модулей ЭЦ-ТМ. Письмо филиала ОАО «РЖД» Транссиерго Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению от 02.03.2023 исх №исх-15-95/ВСИБНГЭ о выполнении технических условий (предложений) Восточно-Сибирской железной дороги на проектирование устройств интервального регулирования на участке Большой Луг – Слюдянка П от 13.11.2019 №НСХ-13065/ВСЖД на присоединение мощности 2x160 кВА . Защиту электроустановки (трансформатора) обеспечивает микропроцессорный терминал Schneider-electric VIP-400 (Трехступенчатая Максимальная токовая защита (далее-МТЗ): МТЗ-1=60А, выдержка времени МТЗ-1=0,05с; МТЗ-2=16А, выдержка времени МТЗ-2=0,8с; МТЗ-3=10А, выдержка времени МТЗ-3=9 с. Электроснабжение от 1. Пост ЭЦ ст. Большой Луг - ВЛ 10 кВ фидера №2 КТП 10/0,4 кВ. 2. Пост ЭЦ ст. Большой Луг – ВЛ 10 кВ фидера №16 КТП 10/0,4 кВ. Точка присоединения: 1. Фидер 2*основное питание с ТП Большой Луг (ЭЧЗ-36), 2. Фидер 16 (резервное питание) с ТП Рассоха (ЭЧЗ-37).	Иркутская область, Катангский район, Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-400, кустовой площадки № 22).	4000 кВА	Иркутская область
22/154/2023	04.04.2023	АО "Верхнеконскоенефтегаз" (АО "ВЧНГ")	3808079367	КТП-12 (КТПб-250/27,5/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 27,5кВ, с кабельным выводом 0,4кВ, КТП-СПБ-( КТП-км-63/6/0,4 - Подстанция комплектная трансформаторная с воздушным вводом 6 кВ, с кабельным выводом 0,4кВ	Питающая линия: две одноцепных ВЛ-6 кВ Ф-7, Ф-12 от оп. №91 (фидер Ф-7) и №91Г (фидер Ф-7) и №91ГГ (фидер Ф-7) и №91ГГГ (фидер Ф-7). Протяженность ВЛ 6 кВ составляет: 0,037 км. Провод ВЛ-6 кВ АС-120/19 мм2. Подключение 2КТП-630/6/0,4-07-УХЛ1 выполнено кабелем ВВГнг-ХЛ 3x120-6 кВ суммарной длиной 130 м. Разъединители типа РЛНД-1-10/400 УХЛ1 2 шт (в начале ВЛ 6 кВ). Ограничители перенапряжений типа ОПН-П-6/7,2/10/550 УХЛ1 – 6 шт. 3. Распределительная подстанция 2КТП-630/6/0,4-07-УХЛ1 зав. №0102 в составе: - трансформатор типа ТМГ(2)-630/6/0,4 кВ зав.№9353 и №9352 – 2 шт; - УВН-6 кВ: выключатель нагрузки типа ВНА-ЭЛМ-10/630-20-III ПЗ103 №1991 и №1992 – 2 шт, ОПН-п-6/7,2/550 УХЛ1 – 6 шт, трансформаторы тока типа ТТИ-60 Ктт=1000/5, кл. точности 0,5 – 8 шт; - РУНН 0,4 кВ (вводной АВ 0,4 кВ Ином=1600 А – 2 шт, секционный АВ 0,4 кВ Ином=1000А – 1 шт, фидерные АВ 0,4 кВ Ином=160+630 А 18 шт, трансформаторы тока типа ТТИ-60 Ктт=1000/5, кл. точности 0,5 – 8 шт, трансформаторы тока типа ТТИ-30 Ктт=250/5, кл. точности 0,5 – 6 шт), ОПН-п-0,4/300/0,45 УХЛ1 – 6 шт; счетчик электрической энергии типа СЭТ-4ТМ.03М.09 – 4 шт, шкаф собственных нужд здания КТП – 1 шт, панель противопожарных устройств КТП – 1 шт, ящик с понижающим трансформатором ЯТП-0,25 220/36 В – 1 шт.; УКРМ 0,4 кВ мощностью 150 кВАр – 2 компл.;; - НКУ-0,4 кВ ELEMENT серии ELE зав.№0206/1, №0207/2, №0208/3 с устройством АВР (вводные АВ 0,4 кВ Ином=250 А – 2 шт, секционный АВ 0,4 кВ Ином=160 А, фидерные АВ 0,4 кВ Ином=4+80 А – 28 шт); - шкаф управления электрообогревом 0,4 кВ с устройством АВР (вводные АВ 0,4 кВ Ином=250 А – 2 шт, секционный АВ 0,4 кВ Ином=100 А, фидерные АВ 0,4 кВ Ином=6+100 А – 32 шт). - шкаф собственных нужд здания КТП – 1 шт, шкаф охранно-пожарной сигнализации – 1 шт. 4. Проекторная мачта: проекторная мачта ПМС-32,5 с 5-ю светодиодными прожекторами наружного освещения мощностью 400 Вт каждый, ящик автоматического управления освещением с фотореле – 1 шт. 5. Электрооборудование КП-75 для электроснабжения КП-75: электродвигатели с погружными насосами добывающих скважин; блочные сооружения: установка дозирования хмреагентов с блоком управления, блок замерной установки, блок управления замерной установки с системами освещения, отопления, вентиляции и электроприводной арматурой 0,4 кВ; система электрообогрева технологических трубопроводов. 6. Кабельные линии для электроснабжения электрооборудования КП-75: ВБШнг(А)-ХЛ сечение 3x2,5 мм2 – 801 м, 3x6 мм2 – 160 м, 4x2,5 мм2 – 210 м, 5x2,5 мм2 – 210 м, 5x4 мм2 – 385 м, 5x6 мм2 – 155 м, 5x16 мм2 – 315 м, 5x25 мм2 – 155 м, 5x95 мм2 – 150 м, ВВГнг(А)-ХЛ 4x2,5 мм2 – 5 м, 5x25 мм2 – 15 м, 5x35 мм2 – 15 м. И. Электрооборудование КТП-12 - ЩФ. Электр. оборудование: 2 шт. ВЛ 6 кВ с кабельной линией: 2 шт.	Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение, Иркутская область, Катангский р-он, верхняя часть бассейна реки Чона	1260+ 535,7 + 50 + 18,7	Иркутская область
22/155/2024	04.04.2023	ООО «Альфа-Дизель»	6319152760	ДГУ WOLA U-0,4кВ, Sn – 250 кВА, - 1 ед.; - ГПЭС Aggreko Cummins QSK60G5 U-0,4кВ, Sn – 1375 кВА, - 15 ед.; -КТП Aggreko CTMU24HA 3150 АВВ 0,4/6 кВ 2x3150 кВА, гр. соед.Δ/Y-11 – 3 шт; -ЗРУ-6 кВ; -Блок Подготовки топливного газа-1шт; -Блок телеметрии-1шт; -Емкость сбора газового конденсата- 1шт; -Склад в составе 5-х 20 фут. контейнеров; -Открытый склад тарного хранения масла; -Операторная-1шт; -Контур заземления -1 шт; -Молниезащита-2 шт.; -КЛ 0,4 кВ ВБШнг(А)-ХЛ 1x240 мм2 L-60 м; -КЛ 6 кВ ПаВнг 1x300/70 мм2 L-700 м;	От ТП № 5728, 2-е кабельные линии 0,4 кВ (АВБШв 4* 185мм2 , L= 134м, до Б/С № 2), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 2 (ВУ1, ВУ2, ВУ3, ЩАО,ЩЗ, ЩК), кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей, светотехническая аппаратура, заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 2, наружное освещение (кабельная линия 0,4 кВ (АВБШв 4* 25мм2 , L= 640м), многоквартирного жилого дома расположенных по адресу: г. Иркутск, ул. Сарфановская в Куйбышевском районе, Рр= 207 кВт(б/с № 2). Рр= 5 кВт(Н.О.)	Катангский район, Североданловское месторождение, кустовая площадка КП-1	250-1375++2*3150	Иркутская область
360-4848-5602-0423	04.04.2023	Уваров Евгений Анатольевич	ФЛ	электроустановка внешнего электроснабжения нежилого здания	внешнее электроснабжение нежилого здания от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16 длиной 15 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Шелехов, мкрн-1, дом № 14	35 кВА	Иркутская область
18/55/038	05.04.2023	Лемякина Ангелина Владимировна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП -0,4 кВ ф.3 ТП –881 (авод 1Т) оп. № 7 СИП3x70+1x70мм2, длиной 14 м, до ВРУ - 0,4 кВ автоматический выключатель ВА47-63, 3Р, 125А, Электроотопление, Р-24 кВт, Освещение, электроплита, Р-9 кВт, Электрооборудование стройплощадки Р-32 кВт. Рмах -65кВт.	г. Абакан, 2 км на юго-запад от административного здания ЗАО "Сибирь" по ул. Аскизской, уч. 35/1	65 кВт	Республика Хакасия



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/152/2023	05.04.2023	ООО СЗ "Макстрой"	3812068329	2хКЛ 0,4кВ (от 1с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х240 проложенных в земле общая протяженность 100м; 2хКЛ 0,4кВ (от 2с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х150 проложенных в земле общая протяженность 100м; КЛ 0,4кВ (от ВРУ-2 до ВРУ-3) марка кабеля ВВГнг(А) FRLS 4х120 проложенный в ВРУ здания по существующим конструкциям L=20м; ВРУ-1 (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-2 (ВРУ1-18-89УХЛ4); ВРУ-3 (ВРУ1-18-89УХЛ4).	2хКЛ 0,4кВ (от 1с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х240 проложенных в земле общая протяженность 100м; 2хКЛ 0,4кВ (от 2с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х150 проложенных в земле общая протяженность 100м; КЛ 0,4кВ (от ВРУ-2 до ВРУ-3) марка кабеля ВВГнг(А) FRLS 4х120 проложенный в ВРУ здания по существующим конструкциям L=20м; ВРУ-1 (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-2 (ВРУ1-18-89УХЛ4); ВРУ-3 (ВРУ1-18-89УХЛ4).	Иркутск, Маяковского, 65	181 кВА	Иркутская область
360-4749-5752-0423	05.04.2023	ООО "Исток-А"	3834014856	КЛ-10кВ, L=1240м, с РУ 10кВ ПС «Листвянка» яч.37 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети»; КТПН-1250-10/0,4кВ; контур заземления, расположенные по адресу: Иркутский район, р.п. Листвянка, ул. Исток Ангары, 11а.	КЛ-10кВ, L=1240м, с РУ 10кВ ПС «Листвянка» яч.37 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети»; КТПН-1250-10/0,4кВ; контур заземления, расположенные по адресу: Иркутский район, р.п. Листвянка, ул. Исток Ангары, 11а.	р.п. Листвянка, ул. Исток Ангары, 11а	1000 кВА	Иркутская область
18/55/039	06.04.2023	Князьякина Наталья Анатольевна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП -0,4 кВ ф.1 ТП –921 (авт.вод) оп. №5 СИП 4х35мм2, длиной 11 м. до ВРУ - 0,4 кВ автоматический выключатель CHINT DZ158-125, 3P, 80А, Электроотопление, Р-24 кВт, Освещение, электроплита, Р-9 кВт, Электрооборудование стройплощадки Р-17 кВт. Рмах -50кВт.	г. Абакан, дачный район Нижняя Согра, массив Горсовет, участок №6	50 кВт	Республика Хакасия
22/157/2023	06.04.2023	ООО "СЗ Стройград"	3812059123	Трансформаторная подстанция объекта капитального строительства: "Группа многоэтажных жилых домов с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями" по адресу: г. Иркутск, ул. Байкальская, на земельном участке с кадастровым номером 38:36:000021:35499.	1.1. Распределительное устройство 6 кВ РУВН-1: - ячейка №1 КСО-386, заводской номер 958 (PB3-10/630-II У3); - ячейка №2 КСО-386, заводской номер 959 (ВНА-П-10/630-20з У3); - ячейка №3 КСО-386, заводской номер 962 (ВНА-10/630-20з У3); - ячейка №4 КСО-386, заводской номер 964 (PB3-10/630-III У3); - сборные шины 10 кВ. 1.2. Распределительное устройство 6 кВ РУВН-2: - ячейка №5 КСО-386, заводской номер 963 (PB3-10/630-III У3); - ячейка №6 КСО-386, заводской номер 961 (ВНА-П-10/630-20з У3); - ячейка №7 КСО-386, заводской номер 960 (ВНА-П-10/630-20з У3); - ячейка №8 КСО-386, заводской номер 957 (PB3-10/630-II У3); - сборные шины 10 кВ. 1.3. Силовой трансформатор Т-1 типа ТМГ-1000 кВА, 6/0,4 кВ, заводской номер 4064. 1.4. Силовой трансформатор Т-2 типа ТМГ-1000 кВА, 6/0,4 кВ, заводской номер 4026. 1.5. Распределительное устройство 0,4 кВ РУНН: - ЦО70-3-36У3, заводской номер 972; - ЦО70-3-У3, заводской номер 971; - ЦО70-3-У3, заводской номер 970; - ЦО70-3-У3, заводской номер 969; - ЦО70-3-У3, заводской номер 968; - ЦО70-3-22У3, заводской номер 967; - ЦО70-3-22У3, заводской номер 966; - ЦО70-3-секц. У3, заводской номер 973; - сборные шины 0,4 кВ. 1.6. Заземляющее устройство: - вертикальные заземлители (сталь d18 мм) – 10 шт. - горизонтальный заземлитель (сталь d18 мм) на глубине 0,5 м.	Иркутск, Байкальская	120 кВА	Иркутская область
22/162/2023	06.04.2023	Абрамян Елена Вариковна	ФЛ	ВУ-0,4кВ заявителя по КЛ-0,4кВ с РУ-0,4кВ ТП-380 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (75кВт) и по КЛ-0,4кВ с РУ-0,4кВ ТП-540 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (75кВт) (АВТУ № 1645/18-ЮЭС от 08.09.2021), контур заземления, для электроснабжения спортивной площадки по адресу: г. Иркутск ул. Карла Маркса, на земельном участке с кадастровым номером 38:36:000034:22407. Р=150кВт.	ВУ-0,4кВ заявителя по КЛ-0,4кВ с РУ-0,4кВ ТП-380 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (75кВт) и по КЛ-0,4кВ с РУ-0,4кВ ТП-540 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (75кВт) (АВТУ № 1645/18-ЮЭС от 08.09.2021), контур заземления, для электроснабжения спортивной площадки по адресу: г. Иркутск ул. Карла Маркса, на земельном участке с кадастровым номером 38:36:000034:22407. Р=150кВт.	г. Иркутск, ул. Карла Маркса	150 кВА	Иркутская область
21/105/2023	07.04.2023	ИП Сапунов Андрей Анатольевич	380101307573	Административное здание	Индивидуальный тепловой пункт: суммарная нагрузка 0,799 Гкал/ч, в том числе на отопление – 0,069 Гкал/ч, на ГВС – 0,488 Гкал/ч, на систему вентиляции – 0,248 Гкал/ч, Температурный график согласно техническим условиям на присоединение № 32 от 15.08.2020, выданных ОАО «Иркутскэнерго» ф-л ТЭЦ-9 143,7/700С. Присоединение системы отопления выполнено по зависимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме. Тепловая сеть d76 протяженностью 53,95 м	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 221, в 20 метрах северо-западнее пересечения улиц Бульварной и Энгельса	0,799 Гкал/час	Иркутская область
21/106/2023	07.04.2023	ИП Балдин Андрей Николаевич	381205173090	Торговый центр	Тепловые сети влду Ду 89x6 L=9,6 м. Индивидуальный тепловой пункт – 0,518 Гкал/ч, система отопления независимая двухтрубная – 0,108 Гкал/час. Технические условия на присоединения к тепловым сетям от 03.07.2015 № 125 выданные ООО «БЭЖ» филиал Ново-Иркутская ТЭЦ, справка о выполнении технических условий от 22.12.2022 № 508-18/58. Тепловая нагрузка 0,518 Гкал/ч	664049, г. Иркутск, микрорайон Радужный	0,518 Гкал/час	Иркутская область
18/55/41	07.04.2023	МУП Шушенского района "Тепловые и электрические сети"	2442000890	Стационарная электротехническая лаборатория классом напряжения до 35кВ	стационарная электролаборатория на базе установки СКАТ-70М, класс напряжения до 35000 В включительно	662710, Красноярский край, Шушенский район, п. Шушенское, ул. Пионерская, 24	35 кВ	Красноярский край
22/158/2023	07.04.2023	АО «Витимэнерго»	3802005802	ВЛ 35 кВ	ВЛ-35кВ с проводом АС-70/11 L=2,233км, деревянные опоры: Анкерно-угловая УД-110-7 – 12шт.; Анкерно-угловая УДС-110-7 – 2шт.; Промежуточная ПД-35-1т – 7шт.; Ограничитель перенапряжения ОПНп-35/680/40,5-10 П УХЛ1 – 3шт.; Заземляющие устройства: опор №№ 1,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,21 выполнены по типу №3602ТМ-Т2 ВЛ 11-16 тип 9 (4 луча по 35м сечение 12мм, глубина заложения 0,5м); опор №№ 2,3,5,17,18,19,20 выполнены по типу №3602ТМ-Т2 ВЛ 11-13 тип 9 (4 луча по 40м сечение 12мм, глубина заложения 0,5м). Технические условия от 28.01.2021 №1-21 выданы АО «Витимэнерго». Точка присоединения: опора №50 ВЛ-35кВ Вачинская-Кропоткинская. Максимальная мощность Р=2,5МВА	Иркутская область, Бодайбинский район, Кропоткинское городское поселение	2,5 МВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
22/160/2023	07.04.2023	ПАО «Высочайший»	3802008553	КТП-6/0,4кВ 1000кВА	КТП-К-В/К-1000-6/0,4-Т-У1-6607-1, трансформатор силовой ТМГ-1000/6/0,4 Д/Ун-11 У1 – 1 шт.; Отсек РУВН: РВ3-10/630-П в комплекте с приводами и вилками – 2 шт.; Коммутационный модуль КЭПС-КМ 10-25/1000 У2-6-2; РМЕС 807.000.000 Механический указатель состояния (1,2 м) – 1 шт.; Трансформатор ТОЛ-НТЗ-10-02А-0,5SFs10/10P10-10/15-150/5 16кА УХЛ2 – 2 шт.; Трансформатор ОЛСП-НТЗ-1.25/6 УХЛ2, У1=6000В НТЗ – 1 шт.; Отсек РУНН: Вводной автоматический выключатель - Выключатель автоматический ВА-45 5200/2000 3Р 80кА стационарный ЕКФ PROxima – 1 шт.; Разъединитель РЕ19-44-31170 2000А ЕКФ PROxima – 1 шт.; Измерительные трансформаторы тока ТТЕ – 24 шт., ТТН 100/2000/5-15VA/0,5-Р TDM – 3 шт.; Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN трехфазный многотарифный, 5(7,5), кл.точ. 0.5S/1.0, ЦЛ, ЖКИ, IrDA, RS485 230ART03PQRSIDN – 7 шт.; ОПН-П-0,4/0,4/5/10/400 УХЛ2 М2 – 3 шт	Иркутская область, МО г. Бодайбо и района, Бодайбинское участковое лесничество, Артёмовская дача, эксплуатационные леса, квартал № 112	750 кВт	Иркутская область
22/161/2023	07.04.2023	ПАО «Высочайший»	3802008553	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-К-В/К-1000-6/0,4-Т-У1-6282-5 (заводской № 18784)	КТП-К-В/К-1000-6/0,4-Т-У1-6282-5, трансформатор силовой ТМГ12-1000/6/0,4 Д/Ун-11 У1 – 1 шт.; Отсек РУВН: Разъединитель РЛНД-1-10Ш/630 с прив.ПР-01(1аз.нож) (9756859) – 1 шт.; Выключатель нагрузки ВНА/ТЕ-П(н)-10/630-Эн в комплекте с приводами и вилками – 1 шт.; ПКТ-103-6-100-31,5У3, предохранитель высоковольтный (ЕТS47763) – 3 шт.; Ограничитель перенапряжений ОПН-П-6/7,2/10/550 УХЛ1 – 3 шт.; Отсек РУНН: Вводной автоматический выключатель - Выключатель автоматический ВА-99С (Compact NS) 1250/1600А 3Р 50кА ЕКФ PROxima – 1 шт.; Разъединитель РЕ19-44-32220-2000А-ИП-УХЛ3-КЭА3 – 1 шт.; Измерительные трансформаторы ТТН 100/2000/5-15VA/0,5-Р TDM – 3 шт., ТТН 100/2000/5-15VA/0,5-Р TDM – 3 шт.; Счетчик электроэнергии "Меркурий 234 ART-03 PR" 2 Тарифа МСК (234ART-03PR 2 Тарифа МСК) – 1 шт.; ОПН-П-0,4/0,4/5/10/400 УХЛ2 М2 – 3 шт.	Иркутская область, МО г. Бодайбо и района, Бодайбинское участковое лесничество, Артёмовская дача, эксплуатационные леса, квартал № 145	1000 кВА	Иркутская область
360-513-6052-0423	07.04.2023	Заполярный филиал ПАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель" Медный завод	8401005730	Трансформаторная подстанция ТП-248	Трансформаторная подстанция ТП-248 с вводными кабельными линиями КЛ-6 кВ: трансформатор силовой Trihal-ТСДЛ-2500/6-У3 – 2 шт (заводской №№ 910451-01, 910452-01), шиннопровод вводной Canalis KTC 5000 – 2 шт, шиннопровод секционный Canalis KTA 1600 – 2 шт, РУВН – моноблок RM-6 NE-BI -2 шт, РУНН на базе шкафов Okken – 5 колонн, пункт распределительный навесной Prisma P – 2шт, КЛ-6кВ ПВБВнг(А)-ХЛ 3(3х150/25) L=400м, от яч. №41 ГПП-4 до ТП-248 РУВН1, КЛ-6кВ ПВБВнг(А)-LS 3(1х120) L=25м от РУВН1 до трансформатора Т1 ТП-248, КЛ-6кВ ПВБВнг(А)-ХЛ 3(3х150/25) L=400м, от яч. №38 ГПП-4 до ТП-248 РУВН2, КЛ-6кВ ПВБВнг(А)-LS 3(1х120) L=25м от РУВН2 до трансформатора Т2 ТП-248, сеть заземления, розеточная сеть, сеть освещения.	Красноярский край, г. Норильск	2х2500 кВА	Красноярский край
18/55/042	10.04.2023	ООО СЗ "Абаканский строительный холдинг"	1901138493	Многokвартирный жилой дом	1. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-975, яч.6, кабелем 2 АВБ6Шв 4 х 95 мм,Л-124 м каждый, ВРУ-0,4 кВ. 2. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-975, яч.10, кабелем 2 АВБ6Шв 4 х 95 мм,Л-124 м. каждый, ВРУ-0,4 кВ. 3. ВРУ-0,4 кВ. ввод 1, ВА 57ф35, 3Р, 160 А. 4. ВРУ-0,4 кВ ввод 2, ВА 57ф35, 3Р, 160 А. 5. АВР ввод 1, Chint DZ 158-125Н, 3Р, 80 А. 6. АВР ввод 2, Chint DZ 158-125Н, 3Р, 80 А. 7. ВРУ-0,4 кВ. автостоянки ввод 1, ВА 57ф35,3Р, 100 А. 8. ВРУ-0,4 кВ автостоянки ввод 2, ВА 57ф35,3Р, 80 А. 9. АВР-0,4 кВ. автостоянки ввод 1, ВА 57ф35,3Р, 100 А. 10. АВР-0,4 кВ. автостоянки ввод 2, ВА 57ф35,3Р, 80 А. 11. УИг= 380 В. Р уст.- 237,0 кВт.	г. Абакан, ул. Арбан, д. 22 (1-очередь)	237 кВт	Республика Хакасия
360-5270-6240-0423	11.04.2023	Злобин Алексей Владимирович	ФЛ	Жилой дом	ПС Бытовая яч.218 ТП-5331 ВЛ 0,4 кВ гр.1ВЛ 0,4кВ ДНТ Исток ул. Весеняя. оп.6	Иркутская область, Иркутский район, п. Южный, возле соседства "Горка" ДНТ "Исток" ул. Березовая, дом 5	30 кВт	Иркутская область
21/108/2023	11.04.2023	ООО "СЗ Первострояль"	3827027815	группа жилых домов. ИТП системы отопления и гвс	Тепловые сети ввода, Индивидуальный тепловой пункт. Суммарная нагрузка 0,224145 Гкал/ч, в том числе на отопление - 0,108945Гкал/ч, ГВС – 0,1152 Гкал/ч. Температурный график 140/70оС согласно техническим условиям на присоединения № 02-2017 от 06.03.2017. Давление в подающем трубопроводе 0,73 МПа, в обратном трубопроводе 0,55 МПа Присоединение системы отопления выполнено по зависимой схеме, система ГВС по закрытой 2-х ступенчатой смешанной схеме. Акт готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя б/н от 09.09.2022.	г. Шелехов, квартал 2, д. 7 б.с. 12	0,224145 Гкал/час	Иркутская область
21/110/2023	11.04.2023	Карнаухов А. Н.	ФЛ	Т/с, АИТП, отопление, гвс	Тепловые сети (от 4ТК-5 до здания 2Д 57мм – 30,7 м), индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплопотребления.	Иркутская область, г. Иркутск, п. Березовый. Кадастровый номер 38:06:010401:10078	0,46 Гкал/час	Иркутская область
360-5712-6240-0423	12.04.2023	Восточно-Сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиал ОАО РЖД	7708503727	электроустановка внешнего электроснабжения блочной комплектной трансформаторной подстанции с кабельными вводами 10 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ	Электроустановка внешнего электроснабжения блочной комплектной трансформаторной подстанции с кабельными вводами 10 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ в составе следующего оборудования: Кабельная линия 10 кВ марки ААБ2Л 3х70 L=1077 м; Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП-160/10/0,4 кВ; заводской номер подстанции №602, дата выпуска 28.10.2020. Трансформаторы силовые масляные тип ТМГ-СЭЦ-160/10-11-УХЛ в количестве двух шт., заводской номер 102464, 102748. Кабельная линия 0,4 кВ марки АВВГнг 4х150 L=206 м. АВР на панелях ПВ-1 и ПВ-2 постов ЭЦ и модулей ЭЦ-ТМ. Письмо филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению о выполнении технических условий (предложений) Восточно-Сибирской железной дороги на проектирование устройств интервального регулирования на участке Большой Луг – Слюдянка II от 13.11.2019 №ИСХ-13065/ВСЖД на присоединение мощности 2х160 кВА. Защиту электроустановки (трансформатора) обеспечивает микропроцессорный терминал Schneider-electric VIP-400 (Трехступенчатая Максимальная токовая защита (далее-МТЗ): МТЗ-1=60А, выдержка времени МТЗ-1=0,05с; МТЗ-2=16А, выдержка времени МТЗ-2=0,8с; МТЗ-3=10А, выдержка времени МТЗ-3=9 с. Электроснабжение от 1. Пост ЭЦ ст. Большой Луг - ВЛ 10 кВ фидера №2 КТП 10/0,4 кВ. 2. Пост ЭЦ ст. Большой Луг – ВЛ 10 кВ фидера №16 КТП 10/0,4 кВ. Точка присоединения: 1. Фидер 2*основное питание с ТП Большой Луг (ЭЧЭ-36), 2. Фидер 16 (резервное питание) с ТП Рассоха (ЭЧЭ-37).	Иркутская область, Шелеховский район, с. Большой Луг, железнодорожная станция Большой Луг	320 кВт	Иркутская область
21/126/2023	13.04.2023	Администрация Юртинского ГП	3815009956	модульная котельная установка	МКУ-В-15,0(3,0*5) ШП	Иркутская область, Тайшетский район, Юрты ГП, ул. Бульварная, 17А	15 Гкал	Иркутская область
360-5690-6348-0423	13.04.2023	Администрация Юртинского МО «Юртинское городское поселение»	3815009956	Модульная котельная установка МКУ-В-15,0 (3,0х5) ШП, 665076 Иркутская область, Тайшетский район, р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17А/20К.	АД 380 В, ШСВ, распределительная сеть (КЛ (ВВГ))	Тайшетский район, р.п. Юрты, ул. Вальварная, 17А/20К		Иркутская область
360-8959-6434-0423	13.04.2023	ООО Специализированный застройщик "Сибирь"	2466188626	«Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, с инженерным обеспечением по ул.Армейская в г.Красноярск»	Категория риска -IV. Многоквартирный жилой дом (60 квартир, 2 нежилых помещения), Р max. = 189,0 кВт, ( в т.ч. 2,0кВт наружное освещение) с внутриподъездными электрическими сетями. Щитки этажные в количестве 15 шт. Светильники в количестве 371 шт. Вводно-распределительные устройства ВРУ-1, ВРУ-3. Щиты ЩЦ, ЩГП, ЩГП-П, ЩРО. Распределительные, групповые сети жилого дома. Система молниезащиты жилого дома. Система уравнивания потенциалов. Кабельные линии 2 АВБ6Шв-4х240 1кВ L = 110 м от ТП №508А до ВРУ-1, 2 АВБ6Шв-4х50 1кВ L = 110 м от ТП №508А до ВРУ-3. Щит АВР(ВРУ-2) для жилой части. Щит АВР(ВРУ-4) для встроенных нежилых помещений. Заземляющее устройство. Сети наружного освещения: опоры металлические -3 штуки,светильники-4 штуки, кабельные линии АВБ6Шв-4х6 1 кВ L=195М.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Армейская, д. 33	189 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-11134-6523-0423	14.04.2023	Большемуртгинский участок АО Красэко	2460087269	Котельная сборно-модульного типа	В составе следующего оборудования: водогрейные котлы: 2 шт, тип iQkotel Prom; Мощность котельной 0,724 (0,84) Гкал/час (МВт) трубопроводы и арматура и аварийно-предохранительная арматура насосное оборудование с приводом от электродвигателя: циркуляционный насос с сухим ротором серии LPm и LP 125 система автоматики, система безопасной работы источника тепловой энергии (котельной): автоматика управления DM 400, штг автоматизации iQkotel ver. 2 горелки, диспетчеризация SCADA 4.7.4; источники бесперебойного питания для исполнительных механизмов технологических защит: бензогенератор 18 кВт, TSS SGG 18000 EN3; электротехническое оборудование собственных нужд: обогрев, освещение; вспомогательное оборудование: дымосос ДС-2,7-1500, вентилятор канальный круглый ВКК-100, редуктор червячный NMRV, вычислитель количества теплоты ВКТ-9 модель 02, преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ 65LO-0 C1, преобразователь частоты серии EN 500/600.	Большемуртгинский р-н, д. Межево, ул. Стаценко, д. 38 а	0,724 Гкал/час	Красноярский край
18/55/044	14.04.2023	Федотов Вячеслав Юрьевич	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ ф.3 ТП – 507 (ввод 1Т) оп. № 8-2 СИП 4x25мм2, длиной 20 м. до ВРУ - 0,4 кВ автоматический выключатель ВА 47-100, 3Р, 40А, Электроотопление, Р-13 кВт; Освещение, розеточная группа, электрошита, Р-12 кВт. Rmax -25кВт;	г. Абакан, ул. Тринадцатая, 13	25 кВт	Республика Хакасия
360-5745-6565-0423	14.04.2023	ПАО Корпорация "Иркут"	3807002509	Главная понизительная подстанция 110/6,3кВ ИАЗ-филиал ПАО «Корпорация «ИРКУТ» I очередь строительства	Открытое распределительное устройство 110кВ, ячейки 110кВ №3 и №4 производителя ООО «ЭЗТО» в составе – разъединители РГНП-1а, РГНП-2, РЛНД-1.1, элегазовые выключатели ВГТ-110Ш-40/2000, ограничители перенапряжения ОПН-ПН-110/88, ОПНН-ПН-110/60, заземлители нейтрали ЗРП-110, трансформаторы тока элегазовые ТОГФ-110, трансформаторы напряжения измерительные ЗНОГ-110, ВЧ-заградитель, конденсатор связи, фильтр присоединения, разъединитель однополюсный 10кВ. 2. Опора 110кВ №15 СК-26 – линейный ступ с опоры №14 темп. «А» к порталу ячейки №4 ОРУ-110кВ. 3. Трансформаторы ТРДН-25000-115/6.3/6.3 ООО «СВЕЛ» №3 и №4. 4. ЗРУ-2 в блочно - модульном исполнении производства АО «БЭМП» в составе – ячейки 6.3кВ КРУ-70 «КЛЕН» 43шт. с элегазовыми выключателями LF, микропроцессорными терминалами защит БМР3. 5. ТСН-6.3/0.4кВ со шкафами СН 2 шт. 6. Общеподстанционный пункт в блочно – модульном исполнении в составе – панели защит трансформаторов на элементной базе БМР3, система организации постоянного тока, шкафы АРПН трансформаторов, шкафы центральной сигнализации, шкафы ТП, шкаф регистрации аварийных событий, шкафы связи, панели управления технологическим телевидением, система АСУ ТП и телемеханики на элементной базе ООО «ПроСофт Системы», шкаф учета и связи АИИС КУЭ.	г. Иркутск, ул. Новаторов, 3		Иркутская область
360-6009-6554-0423	14.04.2023	Мащинская Ольга Иппокентьевна	381109472210	ВУ-1, ВУ-2, ВРУ-1, электрошитовая, силовое оборудование, электроосвещение, наружное освещение, спортивного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Трилиссера. Р=499кВт.	ВУ-1, ВУ-2, ВРУ-1, электрошитовая, силовое оборудование, электроосвещение, наружное освещение, спортивного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Трилиссера. Р=499кВт.	г. Иркутск, ул. Трилиссера	499 кВт	Иркутская область
360-5344-6558-0423	14.04.2023	ООО СПК Гранит	3851994281	«Многоквартирный жилой дом»	3 КЛ-6кВ (2ААБ2лПШВУ 3x185мм2) L=532м, проложенные в траншее и в канале ТП; Трансформаторная подстанция 2КТППНг-400-кВА 6/0,4 кВ, 2 силовых трансформатора ТМГ-400/6 УХЛ1; 2 КЛ-0,4кВ (ААБ6ШВ 4x95мм2) L=36м; 2КЛ-0,4кВ ( ААБ6ШВ 4x95мм2 ) L=96,6м проложенные в траншее; ВРУ-0,4кВ (ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3) Руст – 206кВт; Опоры наружного освещения тип ОГК-9 А ФМ-0,159-2,0-1-1. Общее количество опор 6 шт. 2. Заземляющие устройства.	ИО, Черемхово, Плеханова Строение 35/А	206 кВт	Иркутская область
360-9894-6523-0423	14.04.2023	ООО"Соврудник"	2434012299	ПС 35/6кВ Заявка 13 и ВЛ 35кВ	ПС 35/6кВ Заявка 13: Силовой трансформатор ТМН-2500/35 У1-1 шт, Ограничитель напряжения 35 кВ TER_Rec Unit SA RK-6 шт, ТСН 35 кВ TER_Rec Comp VT 35 1-1шт, Реклоузер 35 кВ TER_Rec 35 Smart Sub7-1 шт, Разъединитель 35 кВ РВ3-2-35/1000Н-1 шт, ТСН 6кВ ТКСК 25/6-1шт, блочно-модульное здание-1шт, камеры КСО-393-4 шт, шкаф ТМ-1 шт, шкаф СОПТ-1 шт, шкаф собственных нужд-1 шт. ВЛ 35кВ – марка провода АС-95 -290м, точка присоединения от существующей опоры № 80 одноцепной ВЛ 35 кВ филера Т-3, кабель оптический ОКГТ-290 м, анкерно-угловые деревянные опоры УД110-7 -2 шт, промежуточные деревянные опоры ПД35-1-2шт	Россия, Красноярский край, Северо-Енисейский район.	2 МВт	Красноярский край
21/132/2023	17.04.2023	ООО "Теплоресурс"	3849064183	Водогрейная котельная на биотопливе	Автоматизированная водогрейная твердотопливная котельная, с котлами «ORIONS-3H4» (2 шт.), «ORIONS-2H2M» (1 шт.), Установленная мощность 6,02 Гкал/ч, топливо – древесная щепа, рабочее давление 0,6 МПа, температурный график 95/70°С, насос котлового контура Wilo IL 50/130-5,5/2 (2 шт.), насос сетевого контура Wilo IL 65/210-18,5/2 (3 шт.), теплообменный аппарат РИДАН тип НН№47 (2 шт.), мультициклон МС-18 (2 шт.), мультициклон МС-6 (1 шт.), дымосос DS-10/3 (2 шт.), дымосос DS-8/1 (1 шт.)	Иркутская область, Мамско-Чуйский район, р.п. Мама, ул. Победы	6,02 Гкал/час	Иркутская область
18/55/043	17.04.2023	Фиднал ПАО «Россети Сибирь», "Хакасэнерго"	2460069527	ВЛ-35 кВ Аршаново -Кирба (Т-57)	участок ВЛ-35кВ от опоры №35 ВЛ-35 кВ Аршаново - Кирба проводом АС 95/16 до опоры №38 ВЛ 35 кВ Аршаново- Кирба (Т- 57), длиной 423 м.	Алтайский район, с. Аршаново		Республика Хакасия
360-6164-6772-0423	18.04.2023	Скоробогатова Елена Александровна	ФЛ	ВУ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛИ-0,4 кВ с ТП-3231Б гр. Ф-1, филиала ОАО ИЭСК ЮЭС, контур заземления, для электроснабжения жилого дома	ВУ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛИ-0,4 кВ с ТП-3231Б гр. Ф-1, филиала ОАО ИЭСК ЮЭС, контур заземления, для электроснабжения жилого дома	Шелеховский район, Баклаши, Соколовская, 42	30 кВт	Иркутская область
360-5998-6799-0423	18.04.2023	Тимофеева Наталья Георгиевна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №9, ф.3, от КТП1 207/63, филиала ОАО "ИЭСК" "ПЭС" до ВРУ 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4x16 L= 15м); 1.2. ВРУ-0,4кВ; 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам). 4x16 L= 15м); 1.2. ВРУ-0,4кВ; 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Черемковский район, Белобородова, Озерный, 11	30 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9283-6859-0423	19.04.2023	КТКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	ТС, ПП, СО, СВ, ГВС	Тепловая нагрузка на объекте - 0,827010 Гкал/ч; В том числе: тепловая нагрузка на отопление Отопление - 0,370390 Гкал/ч; тепловая нагрузка на вентиляцию Овентилизация - 0,356620 Гкал/ч; тепловая нагрузка на ГВС Отвс - 0,10 Гкал/ч. Температурный график Т1, Т2: 115/70С; расчетные параметры давления Р=5,8/5,3 кгс/см.кв. Наружные тепловые сети: труба стальная электросварная прямошовная Дн 133х5,0 мм; 200,6 м; Узел учета тепловой энергии: тепловычислитель Влет ТСРВ исп. ТСРВ-043, преобразователи расхода Влет ЭР, датчики температуры Влет ТПС, датчики давления СДВ-И. Индивидуальный тепловой пункт: блок отопления. Теплообменный аппарат СЛН65М-1-16, количество пластин 27. Установлены насосы: Циркуляционный насос (отопление) EVOPLUS B 150/340/065 M DAB (2 шт.). Тепловая автоматика: регулирующий клапан на отопление VM2, привод клапана AMV 35, регулирующий клапан на гвс VF2, привод клапана AMV 35, клапан соленоидный Ду32 с электроприводом, реле давления, расширительные баки 100, 200 л., предохранительный клапан, балансировочные клапана Ду40, 32, 15 Danfoss, датчик температуры наружного воздуха ESMТ, датчик температуры погружной ESMU, контроллер ECL310. Тип систем отопления - зависимая двухтрубная; 5 систем отопления с нижней разводкой трубопроводов, в качестве нагревательных приборов приняты стальные панельные радиаторы «Prado» Classic (Бокоевое подключение); радиаторы стальные панельные, тип 20, высотой 500 мм., «Prado» (193 шт.); радиаторы стальные панельные, тип 22, высотой 500 мм. Classic «Prado» (71 шт.) Радиаторы стальные панельные, тип 33, высотой 500 мм., Classic «Prado» (13 шт.). Тип системы ГВС - схема подключения закрытая (теплообменник 2х ступенчатый). Разборный пластинчатый теплообменник СЛН65М-1-16 33/34 пл.; Циркуляционный насос (ГВС) EVOPLUS B 150/340.65 DAB (2 шт.). Система вентиляции - схема подключения независимая (теплообменник). Теплообменник СЛН65М-1-16 29 пл., насос циркуляционный EVOPLUS B 110/180 SAN M DAB (2 шт.). Система вентиляции: приточные установки П1, П2, П3, П4, П9, П1.4, П11, П14.	г. Красноярск, 2-ая Ботаническая, д.9	0,827 Гкал/час	Красноярский край
360-6366-6859-0423	19.04.2023	Подрез Елена Алексеевна	ФЛ	Индивидуальный жилой дом	Индивидуальный тепловой пункт, (нагрузка 0,16 Гкал/час. Присоединение системы отопления здания зависимое. Для регулирования параметров теплоносителя предусмотрен контроллер ECL110. Теплосчётчик ТЭМ 104М. Теплонабжение здания осуществляется из тепловой сети с параметрами Т1=1150С, Т2=450. Тепловые сети в подземном исполнении, выполнены бесканальным способом, 2Д57*3,5мм в пенополиминеральной (ППМИ) изоляции L=7м от УТ-1 до жилого дома.	г. Иркутск, пер. Лагерный, 1	0,16 Гкал/час	Иркутская область
18/55/045	19.04.2023	Капустская Татьяна Владимировна	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ ф.3 ПП - 466 (ввод ПТ) оп. № 18 СИП 4х16мм2, длиной 10 м, до ВРУ - 0,4 кВ автоматический выключатель ЕКФ 47-100, 3Р, 50А, Электроотопление, Р-18 кВт, Освещение, розеточная группа, электроплита, Р-12 кВт, Рmax -30кВт.	г. Абакан, ул. Тополевая, 98	30 кВт	Республика Хакасия
360-6018-6859-0423	19.04.2023	Гагаркин Сергей Викторович	ФЛ	Многоквартирный жилой дом № 2 (блок секции 2 и 3) г. Иркутск, ул. Томсона.	От ПП № 6855, 2-е кабельные линии 0,4 кВ (2х АВБ6Шв 4* 150мм2 в трубе ПНД 160. L= 120м, до Б/С № 2), (2х АВБ6Шв 4* 240мм2 в трубе ПНД 160. L= 120 м, до Б/С № 3), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 2 (состоящего из панелей ВУ1 с АВР «ВРУ-1-19-99УХЛ4» и РУ1 «ВРУ-1-48-04УХЛ4» с блоком неавтоматического управления освещения, питание потребителей 1-ой категории принято от РУ2 «ЩРн-36», ВРУ-0,4 кВ Б/С № 3 (в состоящего из панелей ВУ1 с АВР «ВРУ-1-19-99УХЛ4» и РУ1 «ВРУ-1-48-04УХЛ4» с блоком неавтоматического управления освещения, питание потребителей 1-ой категории принято от РУ2 «ЩРн-48-1 74 У2; П54», кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей, светотехническая аппаратура, этажные щиты, квартирные щиты , аппараты защиты и управления до 1000 В , заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 2 и Б/С № 3 многоквартирного жилого дома № 2 расположенных по адресу: г. Иркутск, Ленинский район, ул. Томсона, Рр=158,1 кВт(Б/С № 2) и Рр=170,9 кВт (Б/С № 3).	г. Иркутск, Ленинский район, ул. Томсона	30 кВА	Иркутская область
360-5988-6799-0423	19.04.2023	ООО "Специализированный застройщик Ленинград"	3811450486	Энергопринимающая установка физических лиц, используемая для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности	В составе следующего оборудования: От ПП № 6855, 2-е кабельные линии 0,4 кВ (2х АВБ6Шв 4* 150мм2 в трубе ПНД 160. L= 120м, до Б/С № 2), (2х АВБ6Шв 4* 240мм2 в трубе ПНД 160. L= 120 м, до Б/С № 3), ВРУ-0,4 кВ Б/С № 2 (состоящего из панелей ВУ1 с АВР «ВРУ-1-19-99УХЛ4» и РУ1 «ВРУ-1-48-04УХЛ4» с блоком неавтоматического управления освещения, питание потребителей 1-ой категории принято от РУ2 «ЩРн-36», ВРУ-0,4 кВ Б/С № 3 (в состоящего из панелей ВУ1 с АВР «ВРУ-1-19-99УХЛ4» и РУ1 «ВРУ-1-48-04УХЛ4» с блоком неавтоматического управления освещения, питание потребителей 1-ой категории принято от РУ2 «ЩРн-48-1 74 У2; П54», кабели и провода питающих, распределительных и осветительных сетей, светотехническая аппаратура, этажные щиты, квартирные щиты , аппараты защиты и управления до 1000 В , заземление, уравнивание потенциалов, молниезащита Б/С № 2 и Б/С № 3 многоквартирного жилого дома № 2 расположенных по адресу: г. Иркутск, Ленинский район, ул. Томсона, Рр=158,1 кВт(Б/С № 2) и Рр=170,9 кВт (Б/С № 3).	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ленинградская, д. 45	330 кВА	Иркутская область
360-9083-7023-0423	20.04.2023	МБУ ДО "Детская школа искусств Сухобузимского района"	2435004460	ТС, СО, ПП	Наружные тепловые сети (трубы стальные электросварные прямошовные термически обработанные группы В стали марки 20 ГОСТ 1050-88, диаметр 57х3,5) Подключаемая суммарная тепловая нагрузка: 0,07534 Гкал/час, в том числе отопление 0,07534 Гкал/час. В качестве отопительных приборов приняты радиаторы алюминиевые STI, теплоносителем для теплоснабжения служит горячая вода 80/55С, система отопления горизонтальная однотрубная с нижним подключением, с замкнутыми участками. Трубопроводы системы отопления приняты из полипропиленовых труб ГОСТ 32415-2013 и прокладываются с уклоном в сторону узла управления, на крошечных. Трубопроводы в местах пересечения перекрытий проложены в гильзах из негорючих материалов. Учет тепловой энергии организован через теплосчетчик ТВ7-04М, преобразователи расхода ПРЭМ состоят из измерительного участка и электронного преобразователя. Работа термомообразователей сопряжения основана на пропорциональном изменении их электрических сопротивлений в зависимости от изменения температуры.	Сухобузимский район, с. Сухобузимское, ул. Центральная, 8 б	0,07534 Гкал/час	Красноярский край
360-6415-6988-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/4	0,113 Гкал/час	Иркутская область
360-6410-6990-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/5	0,113 Гкал/час	Иркутская область
360-6411-6973-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/1	0,113 Гкал/час	Иркутская область
360-6412-6994-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	тепловая сеть от К72/3 до ввода в здание, д.89*3,5мм(56,8м), д.76*3,5мм(52,6м), д.57*3,5мм(39,09м), 2-х трубная, подземной прокладки в ж/б лотках, изоляция-минеральная вата 60мм в слое рубероида с покрытием стеклопластиком РСТ. Температурный график 135,5/74,3гр.С; давление 0,47/0,42 МПа, тепловая нагрузка-0,678Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4	0,678 Гкал/час	Иркутская область
360-6413-6985-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/2	0,113 Гкал/час	Иркутская область
360-6414-6987-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/3	0,113 Гкал/час	Иркутская область
360-6416-6993-0423	20.04.2023	ООО "Ново-Строй"	3809022162	«Шесть восьмиквартирных жилых дома для детей-сирот» в г. Саянске	автоматизированный блочный тепловой пункт серии УВ- общая присоединенная нагрузка-0,113Гкал/ч, системы отопления присоединена по зависимой схеме с нижней разводкой, отопительные приборы-биметаллические радиаторы т. RS-500, присоединенная нагрузка отопления-0,029 Гкал/ч, система г.в.с. присоединена по независимой схеме через пластинчатый теплообменник ф.Ridan, нагрузка г.в.с.-0,084Гкал/ч	Иркутская область, г. Саянск, мкр. Молодежный, 4/6	0,113 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-11924-7109-0423	21.04.2023	ООО СЗ "Готика-Медео"	2465328817	ТП, СО, ГВС	Теплоносителем является вода с параметрами 130/700С, давление теплоносителя на вводе отопления Р1/Р2=7,4/6,8 кгс/см. ГВС Р1/Р2=6,6/6,3 кгс/см. Система теплоснабжения – четырехтрубная, закрытая. Подключение системы отопления к тепловым сетям осуществляется по независимой схеме через теплообменник, система ГВС открытая централизованная. Расчетная тепловая нагрузка отопления 1,415456 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка ГВС 0,261936 Гкал/ч. Расчетные параметры теплоносителя в системе отопления 130/700С, в системе ГВС 65/300С. Суммарная тепловая нагрузка жилого дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями 1,677392 Гкал/час 1. Тепловые сети –; 2. Теплообменник системы отопления с количеством пластин 58 шт, тип пластин НН№21 75-ТМТЛ58, толщина пластин 0,5; 3. Система ГВС – открытая централизованная (3, 4 трубопровод). 4. Насос циркуляционный системы отопления Wilo IL 65/120-4/2 – 2шт; 5. Насос подпиточный системы отопления Wilo MHI 205-1/E/3-400-50-2 – 1шт; 6. Насос повысительный системы ГВС Wilo MHI 204-1/E/3-400-50-2 – 2шт; 7. Насос циркуляционный системы ГВС Wilo MHI 202-1/E/3-400-50-2 – 1шт; 8. Насос повысительный системы ГВС Wilo MHI 204-1/E/3-400-50-2 – 2шт; 9. Насос циркуляционный системы ГВС Wilo MHI 202-1/E/3-400-50-2 – 1шт; 10. Регулятор перепада давления (отопление) подающий трубопровод РР-65.40.1.1 Ду 65мм; 11. Клапан регулирующий (отопление) обратный трубопровод VFM-2 Ду 50мм; 12. Регулятор давления «после себя» ГВС подающий трубопровод (б/с-1, 1 зона) ВРПД Ду 20мм; 13. Регулятор давления «после себя» ГВС подающий трубопровод (б/с-2, 1 зона) ВРПД Ду 15мм; 14. Регулятор давления «после себя» ГВС подающий трубопровод (б/с-1, 2 зона) ВРПД Ду 20мм; 15. Регулятор давления «после себя» ГВС подающий трубопровод (б/с-2, 2 зона) ВРПД Ду 15мм; 16. Оборудование системы теплоснабжения; 17. Приборы и средства автоматизации; 18. Трубопроводная арматура; 19. Разводящие тепловые сети; 20. Система отопления; 21. Система ГВС.	г. Красноярск, ул. П. Железняк, 4	1,68 Гкал/час	Красноярский край
360-6323-6988-0423	21.04.2023	Администрация Нижнеудинского МО	3813020056	На комплектную трансформаторную подстанцию 2КТПНУ 1х1250х1х630 кВА на объекте: "Строительство городского водозабортного сооружения на левом берегу р. Уда г. Нижнеудинск"	ВЛ – 10 кВ в составе: провод СИП – 3 сеч. 1х50 (L = 80 м); провод АС 3х195 (L = 240 м.); РЛНД-2-10/630 (2 компл.); кабель ААП2л-10кВ 3х50 мм2 (L=135 м). Комплектная трансформаторная подстанция типа 2КТПНУ-1х1250х1х630 кВА в составе: Трансформатор силовой масляный герметичный:Рном-1250 кВА; Уном – 10/0,4 кВ; Трансформатор силовой масляный герметичный:Рном-630 кВА; Уном – 10/0,4 кВ. Панели распределительного устройства ЦО70-2-45 (1 шт.); Панели распределительного устройства ЦО70-2-28 (4 шт.); Камеры распределительного устройства КСО-315-3Н-630(4 шт.); Камеры распределительного устройства КСО-315-8ВВ-630(2 шт.). Пункт коммерческого учета (ПКУ): ограничитель перенапряжения нелинейный ОПН-П-10/12,7/10/550/УХЛ1 (3 шт.); счетчик электрический СЭТ - 4ТМ.03.01 (1 шт.); трансформатор напряжения серии ЗНОЛ(П)-СВЭЛ-10М УХЛ2 (6 шт.); трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10М-29 УХЛ2 (4 шт.) КЛ-0,4 кВ: АВКШв 4х185 мм2 – 2510 м; АВКШв 4х70 мм2 – 810 м; АВКШв 4х25 мм2- 405 м; АВКШв 5х16 мм2 – 840 м; ВКШв 3х6 мм2 – 1510 м; КВКШв 4х2,5 мм2 – 140 м; ВВгп-LS 4х120 мм2 – 20 м; ВВгп-LS 4х70 мм2 – 10 м; ВВгп-LS 4х16 мм2 – 45 м; ВВгп-LS 3х6 мм2 – 30 м; ВВгп-LS 3х2,5 мм2 – 9 м. ВРУ-0,4 кВ. Сети наружного освещения ВЛИ-0,4 кВ в составе: опоры граненые конические оцинкованные ОМГ-9ф-02ц – 32 шт.; опоры граненые конические оцинкованные ОМГ-7ф-02ц – 48 шт.; кабель АВКШв 5х16 мм2 - 2420 м.	Водозабортное сооружение на левом берегу р. Уда г. Нижнеудинск	630 кВА	Иркутская область
360-5551-7386-0423	25.04.2023	АО СЗ "АТЛАНТ"	3808272931	Жилые дома по ул. Пушкина в городе Иркутске 3 очередь строительства	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 1,397 Гкал/ч, Температурный график 120/450С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	665830, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Пушкина, д. 9		Иркутская область
18/55/046	25.04.2023	Титоренко Валерий Александрович	ФЛ	Электроустановки жилого дома	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	655009, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Вознесения, д. 71	60 кВт	Республика Хакасия
18/55/047	25.04.2023	Коваль Петр Иванович	ФЛ	земельный участок	земельный участок Р уст-150 кВт	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Новаторов, д. 91, лит. 1	150 кВт	Республика Хакасия
360-9791-7606-0423	27.04.2023	ИП Михайлова Наталья Владимировна	245718786711	Магазин	1. кабель в трассе в ПИД трубе Ø110 Н1 2ВВБШвинг 4*150 мм <sup>2</sup> L=85м; 2. кабель в трассе в ПИД трубе Ø110 Н1 2ВВБШвинг 4*150 мм <sup>2</sup> L=85м; 3. вводно-распределительное устройства (ВРУ) (БВРУ-БВ-07-400 УХЛ4 IP31) с системой учета электрической энергии на каждом вводе (Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN, трансформаторы тока ТА1 - ТА6 300/5 А); 4. распределительные секции ВРУ-1 и ВРУ-2 (БВРУ-БР-А2-07-0-УХЛ4 IP31); 5. шкаф автоматического ввода резерва АВР1 (ЯАВР 3-40-2(У)-54 УХЛ3) с системой учета электрической энергии на каждом вводе (Меркурий 230 ART-02 PQRSIN 10(100)А) и автоматическими выключателями на вводах QF1 и QF2 на 40 А каждый; 6. щит гарантированного питания ЩГП (ЩРН-12 220х300х120 IP31 EKF PROxima); 7. шкаф автоматического ввода резерва АВР2 (ЯАВР 3-40-2(У)-54 УХЛ3) с системой учета электрической энергии на каждом вводе (Меркурий 230 ART-02 PQRSIN 10(100)А) и автоматическими выключателями на вводах QF1 и QF2 на 40 А каждый; 8. панель противопожарных устройств (ППУ) ЩМП-3-0 У2 IP54 RAL 3020; 9. щиты распределительные ЩР1 – ЩР4; 10. щит групповой рабочего электроосвещения ЩО; 11. щит аварийного электроосвещения ЩОА; 12. щиты вентиляционные ЩОВ, ШАУ-ПВ1, ШАУ-ПВ2, ШАУ-ПЗ, ШАУ-П4; 13. установки приточно-вытяжные: ПВ1 и ПВ2; 14. установки приточные: ПЗ и П4; 15. вентиляторы: В1 – В9; 16. тепловые завесы: У1 – У3; 17. тепловентиляторы: АВ01 – АВ09; 18. щиты управления вентиляторами дымоудаления ШУ-ВД1 - ШУ-ВД4; 19. вентиляторы дымоудаления: ВД1 – ВД4; 20. шкаф управления электроприводом ворот при пожаре ШУ-СД; 21. шкаф управления огнезадерживающими клапанами пШУ-ОЗК; 22. основная система уравнивания потенциалов; 23. главная заземляющая шина соединена с наружным контуром заземления двумя стальными полосами 50х4 мм; 24. наружный контур заземления выполнен из стали 40х5 мм (L=250 м на глубине 0,7 м от уровня земли) и стали угловой 63х63х6 мм (10 шт. по L=3м). Контур является общим для	г. Красноярск, пр. 60 лет Образования СССР, 24 «Б»	1100 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-11984-7604-0423	27.04.2023	ООО "РН-Ванкор"	2465142996	Полярная ГТЭС (КРУЭ 110 кВ, 1РТСН)	– комплексное распределительное устройство с элегазовой изоляцией КРУЭ 110 кВ типа 8DN8, Уном=110 кВ; Ином=2000 А в составе: шины 1С 110 кВ, Ином=2000 А; заземляющий нож 3Н 1С 110, Ином=2000 А, И.терм=40 кА, И.дин=10кА; шины 2С 110 кВ, Ином=2000 А; заземляющий нож 3Н 2С 110, Ином=2000А, И.терм=40 кА, И.дин=10кА; ячейка ЕО3 (В 111) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ШР 111, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ШР 111 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 111 типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 111 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ТР 111, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор напряжения ТН 110 Т1 типа СУД 145/5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей ТР 110 Т1, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО4 (В 110) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ТР 110, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ТР 110 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 110 типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 110 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ЛР 110 Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО5 (В 112) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ШР 112, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ШР 112 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 112 типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 112 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ЛР 112, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор напряжения ТН 110 Ванкор №1 типа СУД 145/5; трансформатор тока ТТ 110 Ванкор №1 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей ЛР 110 Ванкор №1, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО6 (В 121) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ШР 121, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ШР 121 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 121 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 121 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ЛР 121, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор напряжения ТН 110 Ванкор №2 типа СУД 145/5; трансформатор тока ТТ 110 Ванкор №2 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей ЛР 110 Ванкор №2, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО7 (В 120) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ЛР 120, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ТР 120 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 120 типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 120 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ТР 120, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО8 (В 122) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ШР 122, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ШР 122 типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 122 типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 122 типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ТР 122, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор напряжения ТН 110 2Т типа СУД 145/5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей ТР 110 2Т, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; ячейка ЕО9 (В 110 Тагул 1 цень) в составе: разъединитель 110 кВ трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей ШР 110 Тагул 1 цень, Уном=110 кВ, Ином=2000 А; трансформатор тока ТТ ШР 110 Тагул 1 цень типа АМТ 145/3-5; выключатель элегазовый 110 кВ В 110 Тагул 1 цень типа 8DN8, Уном=126 кВ, Ином=2000 А, И.откл.=40 кА; трансформатор тока ТТ ТР 110 Тагул 1 цень типа АМТ 145/3-5; разъединитель 110 кВ трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей ЛР 110 Тагул 1 цень, Уном=110 кВ, Ином=2000 А.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	72,4 МВт	Красноярский край
360-6871-7605-0423	27.04.2023	Басов Матвей Игоревич	ФЛ	ВУ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛП-0,4 кВ с ТП-3231Б гр. Ф-1, филиала ОАО ИЭСК ЮЭС, контур заземления, для электроснабжения жилого дома	ВУ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛП-0,4кВ с ТП-6108 гр. Ф-3» филиала ОАО «ИЭСК» «Объединенные электрические сети», контур заземления, для внешнего электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Иркутская область, Иркутский район, Иркутский лесхоз, Приморское лесничество, квартал №5, садоводческое некоммерческое товарищество "Медик-2", д.191. Р=15кВт.	Иркутская обл., Иркутский р-н, Иркутский лесхоз, Приморское лесничество, квартал №5, садоводческое некоммерческое товарищество "Медик-2", д.191	30 кВт	Иркутская область
360-6823-7591-0423	27.04.2023	ПАО "РУСАЛ БРАТСК"	3803100054	электроустановка внешнего электроснабжения газоочистной установки «сухого типа» №12	КЛ-10 кВ ААШВ-10 3х50 L=533 м. от яч. 4 РП-10 до дымососа 12М1 (Д1); КЛ-10 кВ ААШВ-10 3х50 L=545 м от яч. 10 РП-10 до дымососа 12М2 (Д2); Электродвигатели ДАЗО 10 кВ 630 кВт в количестве 2 шт., КЛ-0,4 кВ ААШВ 3(4х120) L=3х478 м. от ТП-2 (ввод 1 СГОУ 12); КЛ-0,4 кВ ААШВ 3(4х120) L=3х153 м. от ТП-4 (ввод 2 СГОУ 12). Вводные и распределительные устройства: 12 ШР, 12 ШР-1, 12 ШР-2, 12 ШР, 1 ШР-1,2с, 1 ШВ, ЩАП-АВР СГОУ 12, Технологическое оборудование СГОУ №12, Электроосвещение СГОУ №12. Акт-справка о выполнении технических условий ООО «РУСАЛ ИТЦ» ОП в г. Шелехов на мощность на стороне 0,4 кВ – 86,32 кВт, на стороне 10 кВ – 630 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматические выключатели ВА57-39 In=630 А. Электроснабжение от ТП-2, ТП-4, РП-10. Точка присоединения: РП-10 яч.4 (1 с.ш.), яч.10 (П с.ш.), ТП-2 яч.19, ТП-4 яч.16.	Братск, ж/р Центральный, пл-ка Промзона БРАЗА	713 кВт	Иркутская область
360-6965-7781-0423	28.04.2023	ООО "Звезда"	3808233989	склад "Модуль"	Тепловые сети (от УТ-1 до т. А Ду76 – 14 м, бесканальная прокладка; от т. А до здания Ду76*3,5мм – 28 м, надземная прокладка), акт подключения объекта к тепловым сетям № 508-12/14 от 22.03.2022. Индивидуальный тепловой пункт (Давление Р=0,6 МПа, Р=0,45 МПа; Температурный график 138о/45о, максимальная тепловая нагрузка 0,261 Гкал/ч. Система отопления по зависимой схеме, двухтрубная. Отопительные приборы – регистры, радиаторы. Теплосчётчик ТЭМ-104М. Зав.№ 20405467. Срок очередной поверки 24.03.2025.	г. Иркутск, ул. Мало-Якутская, д. 19, Кадатровый номер 38.36:000012:647	0,261 Гкал/час	Иркутская область
360-6971-7760-0423	28.04.2023	ООО "Горизонт"	3811177029	производственная база	Тепловые сети ввода от ТК-В33 суш. До ввода в здание 2Д 90/140 ТВЗ-ПЭКС-К, протяжённость 429,17 п.м., индивидуальный тепловой пункт. Суммарная нагрузка 0,3000 Гкал/ч, в том числе на отопление - 0,300 Гкал/ч. Температурный график 70/45оС согласно техническим условиям, выданным ООО «Сетевая компания «Иркут» на присоединение № 1658 от 15.03.2021. Давление в подающем трубопроводе 0,45 МПа, в обратном трубопроводе 0,33 МПа. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме через теплообменник. Акт готовности внутрипомещения и внутридомовых сетей и оборудования от 10.01.2022 № б/я. Акт о подключении объекта к тепловым сетям от 10.02.2022. Теплосчётчик ТЭМ-104. Зав.№1740593. Допуск 10.01.2022. Срок очередной поверки 06.06.2025. Отопительные приборы - регистры, радиаторы	г. Иркутск, ул. Мира, 1	0,3 Гкал/час	Иркутская область
28/22/2023	28.04.2023	ПАО "Аэропорт Братск"	3805104706	ТП 11 2КПТВ(М)-400-6/0,4	Низковольтное комплексное устройство НКУ «Ольхон»-0,4-1000-21 УЗ №1467;Трансформатор силовой масляный ТМГ-СЭЩ-400 6/0,4-11 ДУч-11 УХЛ1 №109557, №110747;Шинный мост (Ввод 1) БАПЕ.656461.060 СБ 1 к-т;Шинный мост (Ввод 1) БАПЕ.656461.060-01 СБ 1 к-т;Распределительное устройство высокого напряжения на базе ячеек КСО-190 «Ива» РУ-6 кВ №8418-8421;Щит источника бесперебойного питания (ЩИБП) БАПЕ.301182.011-075.01 СБ №1983;Щит распределительный ШР-1Д-80-380-УХЛ4 (ЩСН1) №3НП0008465-01;Шинный мост (Ввод 2) БАПЕ.656461.060-01 СБ 1 к-т.	Иркутская область, р-н Братский, тер. Аэропорт	800 кВт	Иркутская область
360-7168-7730-0423	28.04.2023	ФГУП "Горно-химический комбинат"	2452000401	Сооружение №7 ПВХРО СО РАО	1. Узел нагрева Титан-100, масса 640 кг, номинальная тепловая мощность-0,055 Гкал/час – система отопления. 2. Электронагреватель индукционный ЭНаТС-100/0,38. 3. Узел нагрева Титан-150, масса 1100кг, номинальная тепловая мощность 0,125 Гкал/час – система вентиляции. 4. Электронагреватель индукционный ЭНаТС-50/0,38. 5. Мембранный расширительный бак Reflex N, 500л., диам.740мм, высота 1290мм. 6. Мембранный расширительный бак Reflex N, 800л., диам.740мм, высота 1995мм. 7. Клапан проходной запорный 15Б16к, 1,6Мпа, диам.25. 8. Ручной балансировочный клапан MSV-BD в внутр. резьбой, встроенным шаровым краном и измерительным ниппелем диам.20, 40. 9. Ручной запорный клапан MSV-S с внутренней резьбой, спускным краном диам.20, 40. 10. Штуцер 32х2-32х2 Ст.20. 11. Штуцер 32х2-76х3,5 Ст.20. 12. Счетчик холодной воды ВСХ-25. 13. Вентиль запорный муфтовый 15ч8п1, диам.25. 14. Фильтр магнитный муфтовый ФММ 25, диам.250. 15. Отвод 900 57х3, 1шт. 16. Отвод 900 57х3, 6шт. 17. Отвод 900 76х3,5, 8шт. 18. Труба стальная вологазопроводная - диам.15мм – 396м. - диам.20мм – 145м. - диам.25мм – 103м. - диам.32мм – 20м. - диам.40мм – 35м. - диам.50мм – 9м. 19. Насос циркуляции теплоносителя WIL0 IPL40/120-1,5/2-1E2, Q-2,85м³/час, Н-11м.вод.ст. 20. Насос циркуляции теплоносителя WIL0 TOP-S 40/10ДМ, Q-2,27 м³/час, Н-6м.вод.ст. 21. Тепловая нагрузка – 0,18 Гкал/час. 22. Рпр.=5,5 кгс/см2, Роб.=4,5 кгс/см2. 23. Температурный режим система вентиляции 115-70 0С, система отопления 95-70 0С.	Красноярский край, г. Железногорск, промышленная территория ФГУП "ГХК"	0,2 Гкал/час	Красноярский край
360-7163-7746-0423	28.04.2023	ФГУП "Горно-химический комбинат"	2452000401	Сооружение №8 ПВХРО СО РАО	1. Узел нагрева Титан-200, масса 1200 кг, номинальная тепловая мощность не менее 194 кВт – система вентиляции. 2. Электронагреватель индукционный ЭНаТС-100/0,38. 3. Узел нагрева Титан-72, масса 640кг, номинальная тепловая мощность не менее 69 кВт – система отопления. 4. Электронагреватель индукционный ЭНаТС-50/0,38. 5. Мембранный расширительный бак Reflex N, 500л., диам.740мм, высота 1290мм. 6. Мембранный расширительный бак Reflex N, 800л., диам.740мм, высота 1995мм. 7. Клапан проходной запорный 15Б16к, 1,6Мпа, диам.25. 8. Ручной балансировочный клапан MSV-BD в внутр. резьбой, встроенным шаровым краном и измерительным ниппелем диам.20, 40. 9. Ручной запорный клапан MSV-S с внутренней резьбой, спускным краном диам.20, 40. 10. Штуцер 32х2-32х2 Ст.20. 11. Штуцер 32х2-76х3,5 Ст.20. 12. Счетчик холодной воды ВСХ-25. 13. Вентиль запорный муфтовый 15ч8п1, диам.25. 14. Фильтр магнитный муфтовый ФММ 25, диам.250. 15. Отвод 900 45х3, 1шт. 16. Отвод 900 57х3, 6шт. 17. Отвод 900 76х3,5, 8шт. 18. Труба стальная вологазопроводная - диам.15мм – 405м. - диам.20мм – 98м. - диам.25мм – 128м. - диам.32мм – 77м. - диам.40мм – 12м. - диам.50мм – 42м. 19. Насос циркуляции теплоносителя WIL0 IPL50/130-2,2, Q-3,8м³/час, Н-7м.вод.ст. 20. Насос циркуляции теплоносителя WIL0 TOP-S 40/15ДМ, Q-2,48 м³/час, Н-6м.вод.ст. 21. Тепловая нагрузка – 263 кВт. 22. Рпр.=5,5 кгс/см2, Роб.=4,5 кгс/см2. 23. Температурный режим система вентиляции 115-70 0С, система отопления 95-70 0С.	Красноярский край, г. Железногорск, промышленная территория ФГУП "ГХК"	0,2 Гкал/час	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-11963-7878-0523	02.05.2023	АО «Сибирская Сервисная Компания»	0814118403	Электрооборудование мобильной буровой установки МБУ ZJ-40 CZ №11115, вахтового жилого городка и котельной установки на скважине 4/4Б.	Напряжение - 6 кВ, Мощность - 2000 кВт, Категория риска - 4. Мобильная буровая установка МБУ ZJ-40 CZ №11115: - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х95+1х25 L=50м; - КЛ-6кВ КГЭТ 3х50+1х16 L=100м; - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х35+1х10 L=20м - Силовой трансформатор ТРСЭП Sn=3200кВА, Un=6/2*0,69кВ - 1шт; - Силовой трансформатор ТС3 -630/10-У1, Sn = 630кВА, Un=6/0,6кВ - 1шт; - Силовой трансформатор ТСЛ -1000/10/0,4, Sn = 1000кВА, Un=6/0,4кВ - 1шт; - Силовые электродвигатели буровых насосов D 423-1250 LC6, Pn=1250 кВт, Un = 660 В - 2шт.; - Электродвигатели до Pn=55кВт, Un=0,4кВ; - Электрооборудование системы верхнего привода DQ40LНТУ №42221, 375 кВт, 600 В - 1шт.; - ДЭС - 315, Pn=315кВт, Un=0,4кВ - 3шт.; - ДЭС - 500, Pn=500кВт, Un=0,4кВ - 1шт.; - Вагоны жилого и хозяйственного назначения; - Распределительные и групповые электрические сети МБУ ZJ-40 CZ №11115 и вахтового жилого городка; - Котельная установка УKM-2ПМ, Pn=15кВт, Un=0,4кВ - 1шт.; - система заземления и молниезащиты.	Камовская площадь, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Оморинский ЛУ.	2000 кВт	Красноярский край
360-6768-7855-0523	02.05.2023	ООО "Инвест-Девелопмент"	3811458453	Нежилые помещения. КТПН 6/0,4кВ. ТП-1237	КТПН 6/0,4 кВ, 2х1001	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 78.	2000 кВА	Иркутская область
360-4127-7887-0523	02.05.2023	Ракустов Николай Сергеевич	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛН-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	664002 г. Иркутск, улица Шпачека д. 1	49 кВА	Иркутская область
360-6574-7283-0423	02.05.2023	Торгашин Владимир Юрьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛН-0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Pp= 30 кВт, для электроснабжения жилого дома	ИО, Куда, Галыны Кирилловой, 1а	30 кВА	Иркутская область
360-11967-7896-0523	02.05.2023	АО «Сибирская Сервисная Компания»	0814118403	Электрооборудование буровой установки ЗД-76М зав.№ 012, вахтового жилого городка и котельной установки на скважине № 3П	Буровая установка ЗД-76М зав.№012: - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х70 L=42м; - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х50 L=101м; - КРУНБ - 6кВ -1шт.; - КТУ насосного блока (БУБН) 6/0,6/0,4 кВ-1шт.; - НКУ - 0,4кВ - 1шт.; - Силовой трансформатор SIEMENS GEAFOL Sn=3500кВА, Un=6/2*0,69кВ - 1шт; - Силовой трансформатор ТМБГ -630/10-У1, Sn = 630кВА, Un=6/0,4кВ - 1шт; - Силовой трансформатор SC9-500/6 Sn = 500кВА, Un=6/0,6кВ - 1шт; - Силовые электродвигатели буровых насосов АМА 423М6Р, Pn=950 кВт, Un = 660 В - 2шт.; - Электродвигатели до Pn=55кВт, Un=0,4кВ; - Электрооборудование системы верхнего привода DQ50B-НН, Pn= 375 кВт, 600 В - 1шт.; - ДЭС - 315, Pn=315кВт, Un=0,4кВ - 3шт.; - ДЭС - 200, Pn=200кВт, Un=0,4кВ - 1шт.; - Вагоны жилого и хозяйственного назначения - 40шт.; - Распределительные и групповые электрические сети ЗД-76М зав.№012 и вахтового жилого городка; - Котельная установка УKM-2ПМ, Pn=15кВ, Un=0,4кВ - 1шт.; - система заземления и молниезащиты.	Салаирская площадь, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Оморинского ЛУ.	2000 кВт	Красноярский край
360-6810-7887-0523	02.05.2023	Акционерное общество "Дорожная служба Иркутской области"	3808166080	Электроснабжение дробильно сортировочной установки ПДСУ карьера «Ершовский»	ВЛ-6кВ (СИП3 1х70мм2) L=0,01км ; КТПН- 6/0,4 кВ, (трансформатор ТМГ- СЭЦ-630 УХЛ1)	Иркутская обл., г. Черемхово, в 2,2 км на юг от садоводства «Мичуринск» в 2,8км на юго-запад по автодороге от ул. Ленина	420 кВА	Иркутская область
360-12660-7987-0523	03.05.2023	ООО СЗ Преображенский 3	2465324080	ТП, СО, ГВС	Индивидуальный тепловой пункт. ИТП оснащаются полным комплектом средств теплоноситель с параметрами T1=150°C, T2=70°C. Pпод=10,7кгс/см2; Pобр=5,2 кгс/см2 автоматического регулирования. шифр:35-16-ТМ Qотт=1575885 ккал/ч, Qгвс=236206 ккал/ч, Qобщ=543984 ккал/ч. Модуль отопления теплообменник Alfa-Laval T8-BFG - 99 пл, Ру16, Тм= 150 °С; широкоточный насос Wilo IL 65/130-5.5/2 G=63,05 м³/ч, Н=14,76 м, 3х400 В, N=5,5кВт - 2 шт; подпиточный Насос Wilo MHIL 404N G=4,38 м³/ч, Н=32 м, 3х400 В, N=0,75кВт; регулирующий клапан Danfoss VFV 2 dy50, Ру16, Kvs=40 м³/ч, Tmax= 130°C, с эл.приводом AMV 435; модуль ГВС теплообменник Alfa-Laval M6-FG 2-х ступенчатый 116пл, Ру16, Тм= 130°C; насос Wilo Yonos MAXO-Z 40/0.5-12, G=4,53 м³/ч, Н=9,6 м, 1х230 В, N=0,55кВт; подпиточный насос Wilo MH 1602-1/E/3-400-501 E3202 G=13,6 м³/ч, Н=16 м, 1х230 В, N=0,55кВт; регулирующий клапан Danfoss VFS 2 dy40, Kvs=25 м³/ч, Ру16 Tmax= 150°C, с эл.приводом AMV 35. Регулятор перепада давления Danfoss VFG/AFD 2 dy80, Kvs=80 м³/ч; VFG/AFD 2 dy80, Kvs=80 м³/ч. Расширительный бак Barut 500/10. Система отопления Схема подключения системы отопления независимая, двухтрубная тупиковая, горизонтальная, на каждом жилом этаже выполняется коллекторные модуля. Температурный режим отопления 90/65°C, Qотт=1.575885Г кал/ч. Радиатор панельный Purmo Ventil Compact (L=400,500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1100, 1200, 1400мм)-25шт. шифр:35-16-ОВ Система ГВС. Схема ГВС закрытая, при аварийных отключениях и плановых отключениях по открытой, тупиковой схеме, температура ГВС 65 °С, Q=0.209547Г кал/ч. шифр:35-16-БК (1,2,3,4,5,6,7,8,9,10)	г. Красноярск, ул. П. Подзолкова, 4	1,785 Гкал/час	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-6820-8126-0523	03.05.2023	ОАО ИСЭЖ Иркутская электросетевая компания, филиал Восточные электрические сети	3812122706	«Строительство ПС 35 кВ Подпяково с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Хомутово 0,05 км, ВЛ 10 кВ 2,7 км». 19,5 км. от г. Иркутска, вблизи д. Подпяково, Иркутского района, Иркутской области	1. ВЛ-35 кВ Коты - Хомутово (ВЛ-35 кВ Коты –Подпяково и ВЛ-35 кВ Хомутово – Подпяково), -ВЛ-35 кВ «Коты – Подпяково», Провод АС-120/19; опоры металл – 3 шт.- (0,082 км.) -КЛ-35 кВ (Заход ЗРУ-35), Кабель ПвВнг-35 3-1х185/35. (0,056 км.), Кабель ПвВнг-35. 3-1х185/35. -(0,025 км.) -ВЛ-35 кВ «Хомутово – Подпяково», Провод АС-120/19; опоры металл – 2 шт.(0,043 км.)-КЛ-35 кВ (Выход ЗРУ-35), Кабель ПвВнг-35 3-1х185/35. (0,050 км.), Кабель ПвВнг-35 3-1х185/35. -(0,025 км.) -ВО/С, Кабель ДПП-06-016А08-50,0 (8,255 км.), Кабель ОПН-ДПМ-04-016А08-10,5-(0,356 км.) 2. ПС 35/10 кВ «Подпяково». -ЗРУ-35 с ОПУ, Блочно модульное здание ЗРУ-35 совмещенное с ОПУ-1 (1 шт.) -Блок изоляторов Блок опорных изоляторов и кабельных муфт 35 кВ-(2 комп.) -ТМ 35/10 кВ 10 МВА, Трансформатор силовой ТНСД-10000 35/10 УХЛ1-(2 шт.) -ТЧН, Шафта трансформатора собственных нужд ТМГ-160/10 УХЛ1-(2 шт.) -ЗРУ-10 Блочно модульное здание ЗРУ-10(1 шт.) ) - Портал, Портал линейный 10 кВ-(1 шт.) -Мачта, Проекторная мачта с молниезащитой-(1 шт.) 3. ВЛ-10 кВ «Подпяково – Турская ц.А» и ВЛ-10 кВ «Подпяково – Турская ц.Б». -КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/60 (одна нитка резервная), 4х0,018,4-(0,018,4 км.) -ВЛ-10 кВ «Подпяково – Турская ц.А» Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б – 1 шт г.-(0,021,5 км.) -КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/60 (одна нитка резервная), 4х0,018,4-(0,018,4 км.) -ВЛ-10 кВ «Подпяково – Турская ц.Б» Провод СИП-3 1х120-20-(0,035 км.) 4. ВЛ-10 кВ «Подпяково - РМЗ» -КЛ-10 кВ, Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/60 (одна нитка резервная), 4х0,018,4-(0,018,4 км.) -ВЛ-10 кВ «Подпяково - РМЗ» Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б – 49 шт.- (1,304 км.)	Иркутская область, Иркутский район, вблизи д. Подпяково 19,5 км. от г. Иркутска.	20000 кВА	Иркутская область
360-6075-7291-0423	03.05.2023	Булатников Владимир Юрьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома, ВРУ-0,4 кВ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L=25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: г. Иркутск, ул. Тельмана, д. 136. Рр= 30 кВт.	Иркутск, Тельмана, д. 136	30 кВА	Иркутская область
360-6845-7987-0523	03.05.2023	Кузнецов Андрей Николаевич	ФЛ	электроустановка внешнего электроснабжения нежилого здания	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4х35, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения нежилого здания. Акт о выполнении технических условий филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 70 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА 47-100, 125А. Электроснабжение от ПС Луговая Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП №3726, гр. Ф-2, оп. 4	Иркутская область, г. Шелехов, Култукский тракт, здание 28г	70 кВА	Иркутская область
360-11395-8075-0523	04.05.2023	МКУ г. Красноярск "Управление капитального строительства"	2451000430	Детский сад	В составе следующего оборудования объекта: Рр = 303,8 кВт, U = 0,4 кВ, в т.ч. 1,3 кВт U = 0,4 кВ ШНО (наружного освещения). Кабельные линии электроснабжения деседа 0,4 кВ КЛ-0,4 кВ; Н1,1-А. АПБШнг(A)LS (4х185мм2) L=57м от соединительной муфты на границе участка до ВРУ деседа; КЛ-0,4 кВ Н1,2-А. АПБШнг(A)LS (4х185мм2) L=57м от соединительной муфты на границе участка до ВРУ деседа; КЛ-0,4 кВ; Н1,1-Б. АПБШнг(A)LS (4х185мм2) L=57м от соединительной муфты на границе участка до ВРУ деседа; КЛ-0,4 кВ Н1,2-Б. АПБШнг(A)LS (4х185мм2) L=57м от соединительной муфты на границе участка до ВРУ деседа; КЛ-0,4кВ АПБШнг(A)LS (5х6мм2) L=710м от щита ШНО 0,4 кВ деседа (щит наружного освещения) до опор освещения школы -НФГ-6,0-05/1- 24 штук со светильниками 60w- 32 шт.; Вводные распределительные устройства деседа: ГРЩ1- ОЦО1, ШЦО1, 2ЩО1, 3ЩО1, ШЦО2, ШЦО2, ШЦО2, ШЦО2 ШВО, ШВ1, ШУ-ОК, ШС 1.3, ШС1.4, ШНО; ГРЩ2- ШСО.1, ШС1.1., ШС1.2, ШС2.1, ШС2.2, ШС3.1, ШС3.2. ШПУ- ИБП-АО, ППУ, АО-ОЩАО1, ШЩАО1, ШЩАО2, ШЩАО3, ШЩАО охр, 2ЩАО1, 2ЩАО2, 3ЩАО1, 3ЩАО2, ППУ-1, ШПУ-2, ВУ-Л; ЩПТ-ЩА-ИТП, ШУУТЭ, СКУД, СЭС. Контур наружного заземления здания и молниезащиты здания, система заземления и уравнивания потенциалов, внутреннее освещение, групповые и распределительные электрические сети деседа по ул. Академгородок, 6.	г. Красноярск, Октябрьский район, ул. Академгородок, 66А.	303,8 кВт	Красноярский край
360-11961-8104-0523	04.05.2023	ООО Монтажно-пусконаладочное предприятие "СибурЭнерго"	7017097931	Две блочно-контейнерные автоматизированные электростанции БКАЭ-Д-102Т-1-6,3-4-У-00, напряжением 6,3 кВ, мощностью 1020 кВт каждая, на базе дизель-генераторной установки «Caterpillar D3512».	Напряжение 6 кВ, мощность 2000 кВт, категория риска 4. Дизель – генераторная установка в контейнерном исполнении «Caterpillar D3512» Caterpillar SR5, S-1275 кВА, Р=1000 кВт, U=6 кВ – 2 шт. Кабельные сети 6 кВ от вакуумного выключателя «ВВ/TEL0-20/1000» до проходных изоляторов портала 6 кВ на ДГУ-1 выполнены кабелем КГЭ-ХЛ – 6 кВ 3*35+1*16 открыто в кабельном лотке L=25 м -2шт. Электроснабжение склада/операторная, выполнено от ШСН-0,4 кВ ОК до ШСН-0,4 кВ на тросовой подвеске кабелем КГ-ХЛ 4*6 L = 25 м., основная и дополнительная система уравнивания потенциалов, система заземления TN-C-S, заземляющее устройство, молниезащита.	Буровая площадка скважины СОП №3, Салаирская площадь Омринского участка, Эвенкийский муниципальный район, Красноярского края	2000 кВт	Красноярский край
360-7263-8115-0523	04.05.2023	ОГКУ Единый заказчик в сфере строительства Иркутской области	3808052252	Блочно-модульная котельная на твердом топливе мощностью 6,4МВт, в г. Нижнеудинск мкр.Восточный	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект: Блочно-модульная котельная на твердом топливе мощностью 6,4МВт в г.Нижнеудинск мкр.Восточный. В составе следующего оборудования: БМК-Терморобот-6,4(0,8х8) суммарной мощностью 6,4МВт производства ООО «Тепловые машины» г.Бердск, 8 котлов марки КВА-08Б/К ТР-800, суммарной мощностью 6,4МВт (5,52Гкал/ч), топки котла ТР из стального водоохлаждаемого корпуса и линейной горелки Терморобот-8шт., насосы циркуляционные Wilo IL 80/190-18,5/2-шт., насосы повышения давления подпиточной воды Wilo MHL 304E-1-230-2шт., насос рециркуляции Wilo BL 100/170-4/4-1шт., х.в.о.- автоматизированная система дозирования реагентов ДИНМА, вентилятор поддува ВР 280-46-3,15КЖ-8шт., дымосос ВР-280-46-3,15КЖ-8шт., эффективный «падающий» обрушитель внутри бункера топлива-8шт. цепной транспортер ШЗУ L-12м-2шт.	Иркутская область, Нижнеудинский район, г.Нижнеудинск, мкр.Восточный, ул.Замка Мускут, на земельном участке с кадастровым номером:38:37:020413:1069	5,52 Гкал/час	Иркутская область
360-10845-8104-0523	04.05.2023	ООО "Боголюбовское"	2426005202	Высоковольтная воздушная линия №6	Высоковольтная воздушная линия №6 напряжением 6кВ на ж/б опорах СВ -110 проводом СИП-3-10кВ 1х70мм2 Un=6 кВ. Средняя категория риска.	Россия, Красноярский край, Мотыгинский район, п.г.т. Раздолник, промышленная площадка ООО «Боголюбовское»	1020 кВт	Красноярский край
360-12732-8105-0523	04.05.2023	ООО "Энергосервис"	7017056269	Электрооборудование и электрические сети дизельного энергетического комплекса 2000 кВт на скважинах №4 и №4Б.	Напряжение 6кВ, мощность 2000 кВт, категория риска 4. Дизельная электростанция ДЭС-1 500кВт 0,4кВ типа «ЭД512Т-Т400-1Рн» №13009, на базе дизель-генераторной установки VTA28G5 №25451789, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 640кВА №N19367642, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) АВВ E1В 1250 PR121/P-LI In=1250А 3р F HR, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГН 1х120). Дизельная электростанция ДЭС-2 500кВт 0,4кВ типа «ЭД512Т-Т400-1Рн» №13010, на базе дизель-генераторной установки VTA28G5 №25450280, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 640кВА №У19Н321626, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) АВВ E1В 1250 PR121/P-LI In=1250А 3р F HR, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГН 1х120). Дизельная электростанция ДЭС-3 1000кВт 0,4кВ типа «ЭД1000Т-Т400-1Р» №1901, на базе дизель-генераторной установки КТА50G3 №25356943, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 1250 кВА №0271749/001, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) АВВ E2В 2000А PR121/R LS, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГН 1х120). Трансформаторная подстанция КТПН-1 1250кВА 6/0,4кВ типа «КТПКУ-вк-1250/6/0,4-УХЛ1-ПС» №097, с трансформатором ТМГ21-1250/6/0,4 №2048912 1250кВА 6/0,4кВ, камера с односторонним обслуживанием КСО-386 с вакуумным выключателем ВВР-10-20/630 и выключателем нагрузки ВНА-10/630-20ап 10кВ 630А, предохранителями 3хПКТ-103-6-160-31,5У3 ток плавкой вставки 160А, разъединитель РЕ-19-44 0,4кВ 2000А, ШСН. Трансформаторная подстанция КТПН-2 1000кВА 6/0,4кВ типа «КТПН-6/0,4-1250 УХЛ1» №12, с трансформатором ТМГ(2)-1000/6-У1 №9092 1000кВА 6/0,4кВ, с выключателем нагрузки ВНАП-10/630-II-20ИЗ У2 10кВ 630А, предохранителями 3хПКТ-1,3-6-160-31,5 ток плавкой вставки 160А, разъединитель РЕ-19-44 0,4кВ 2000А, ШСН. КЛ-6кВ от КТПН-1 до портала 6кВ (3*ПвВнг-LS 1х70/35-10 L=6м), КЛ-6кВ от КТПН-1 до КТПН-2 (3*ПвВнг-LS 1х70/35-10 25м), КЛ-0,4кВ от ДГУ-1 до КТПН-1 (16*КГнх 1х120 L=12м), КЛ-0,4кВ от ДГУ-2 до КТПН-1 (16*КГН 1х120 L=12м), КЛ-0,4кВ от ДГУ-3 до КТПН-2 (16*КГН 1х120 L=12м). Защитное заземление, заземляющее устройство, система заземления TN-C-S.	Камолевая площадь, Омринского ЛУ, Эвенкийского муниципального района Красноярского края, скважина №4 и №4Б.	2000 кВт	Красноярский край
18/55/043	05.05.2023	ООО СЗ "Альфазгрупп"	1900002933	Многоквартирный жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-979, ф-1 и ф-6, 2АВБШВн - 4 х 95 мм, Л-85 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений. ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями ВА 57ф35, 3Р 2 х 160 А, АВР, заземляющее устройство, молниезащита, электроустановка многоквартирного жилого дома. Un=380 В, P уст.- 130,08 кВт.	г. Абакан, ул. Кирова-183 (3-этап)	130 кВт	Республика Хакасия



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/044	05.05.2023	ПАО "РусГидро" "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего (МГУ)	2460066195	Техническое перевооружение собственных нужд МГУ (10 этап)	Трансформатор Т22 (1-я секция Н2) силовой, сухой с литой изоляцией типа ТСЗС-630/6,3/0,4 УХЛ 3 номинальной мощностью S=630кВА, напряжением 6/0,4 кВ, с системой термоконтроля, устройством ПВВ ±2х2,5, в защитном кожухе.	г. Саяногорск, р.п. Майна	630 кВА	Республика Хакасия
360-6876-8233-0523	05.05.2023	Чулина Татьяна Романовна	ФЛ	Питающая сеть дома	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	Иркутская область, г. Иркутск, р-н Ленинский, Садловотческий кооператив "Взаимопомощь", уч. 131	45 кВт	Иркутская область
360-7132-8247-0523	05.05.2023	Никифоров Эдуард Петрович	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	Иркутская область, Иркутский район, с. Максимовщина, ул. Майская, 88	25 кВт	Иркутская область
360-698-8414-0523	10.05.2023	ООО НМУ ОАО Северовостокэлектромонтаж	2457010435	Стационарная электролаборатория	Стенд для проверки защитных средств с испытательным напряжением до 6 кВ, испытательная ванна, Трансформатор напряжения НОМ-6 У4 6000/100 В № 5316, Высоковольтный аппарат АНИ – 70 М №46, Стенд для проверки защитных средств и масла с испытательным напряжением до 70 кВ, киловольтметр С196 №406, контур заземления, звуковая сигнализация, калитка стационарная.	Красноярский край, г. Норильск, ул. Октябрьская, д. 19Б		Красноярский край
360-10842-8238-0523	10.05.2023	АО "Русал Красноярский Алюминиевый Завод"	2465000141	ТП, ТС, СО, ГВС	Тепловые сети объекта «Юлиссипинка» (далее-Объекта), с параметрами из котельной АО «РУСАЛ Красноярск» температурой 95/70 гр. и давлением 5,5/2,8 кгс/см2, включают трубопроводы двухтрубной тепловой сети Ду125 мм. из стальной бесшовной горячедеформированной ГОСТ 8732-78 протяженностью 38 м. в теплоизоляции из поливинилхлоридов ПШУ толщиной 50мм., проложенные в непроходном канале, подключенные в тепловой камере ТК-8 (суц.) в 2 Ду400мм., в соответствии с Техническими условиями №4-08-6-187 от 26.08.2020. Теплоотребляющая установка Объекта с тепловыми нагрузками Q общ. =845,948 кВт, Q от. =207,005 кВт, Q вент. =445,013 кВт и Q гвс. ср. =183,930 кВт подключена в индивидуальном тепловом пункте (далее ИТП) от двухтрубных тепловых сетей Ду=125мм (в том числе система отопления подключена по зависимой схеме, система вентиляции подключена по независимой схеме и система горячего водоснабжения подключена по закрытой схеме). В ИТП установлено оборудование регулирующих узлов типа: 1. РАУ-ЗСО-180-65/65 в составе: Регулирующий клапан VF3 Ду32 + эл. привод AMV35; Насос циркуляционный EVOPLUS 120/220 32M; Насос циркуляционный EVOPLUS 120/220 32M; Преобразователь давления измерительный СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821249; СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821250; СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821245; СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821246. 2. РАУ-ГВС-240-65/40/25 в составе: Регулирующий клапан VFM2 Ду32 + эл. привод ARV153; Насос циркуляционный EVOPLUS 110/180 SAN; Аппарат теплообменный CLN65M-1-16 зав.№0065-158139; Счетчик холодной воды ВСХНд-32 Ду32 зав. №40363388; Водонагреватель VS 1000 зав. №190002288; зав. №1900021186; зав. № 1900021070; зав. №1900021069; Преобразователь давления измерительный СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821233; Преобразователь давления измерительный СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821234. 3. РАУ-НСО-390-80/80 в составе: Регулирующий клапан VFM2 Ду40 + эл. привод ARV152; Насос циркуляционный EVOPLUS 180/250.40M; Насос, подкачивающий JET 112; Аппарат теплообменный CLN65M-1-16 зав.№0065-158493; Соленонный клапан Ду25 86-СЕМЕ 06; Преобразователь давления измерительный СДВ-И-М(1,60)-М20х1,5, зав. № А821240.	г. Красноярск, ул. Пограничников , 40	0,846 Гкал/час	Красноярский край
360-7281-8478-0523	11.05.2023	Гнездицкий Денис Вадимович	ФЛ	питающая сеть хозяйственной постройки	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	Иркутская область, Иркутский район, с. Максимовщина, пер. Комсомольский, 1а	40 кВт	Иркутская область
360-7244-8457-0523	11.05.2023	Гурина Надежда Абдулбаровна	ФЛ	питающая сеть жилого дома	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	Иркутская область, городской округ город Иркутск, город Иркутск, улица Губернатора Трескина, 46	30 кВт	Иркутская область
360-7501-8511-0523	11.05.2023	ИП Мисайлов Виктор Борисович	381103514464	Административное здание	Реконструкция теплового пункта, суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час) - 0,396	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Декабрьских Событий, д. 29	0,396 Гкал/час	Иркутская область
360-7302-8457-0523	11.05.2023	Михайлов Иван Николаевич	ФЛ	Жилой дом	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	664535 Иркутская область, Иркутский район, с. Мамоны, пер. Радужный, д. 4	30 кВт	Иркутская область
18/55/046	11.05.2023	Чекмарева Светлана Владимировна	ФЛ	Не жилое помещение	1. ЛЭП-0,4 кВ от верхних губок вводного коммутационного аппарата ВРУ-0,4 кВ НП жилого дома по ул. Крылова, д.77 А, кабелем АВВГ-5 х50 длиной 5м до ЩУ-0,4 кВ. (Ввод № 1)	г. Абакан, ул. Крылова, д.77А пом-1Н.	70 кВт	Республика Хакасия
360-7367-8455-0523	11.05.2023	Степня Марина Александровна	ФЛ	Жилой дом	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4х25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электроснабжения жилого дома	г. Иркутск, ул. Ивана Галкина д. 12	30 кВт	Иркутская область
18/55/047	12.05.2023	Алдаева Л.Н.	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 9-7, ф.3, ТП-440 (Ввод 1Т), выполнен проводом СИП- 4 х 16 мм, Л-10 м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановок жилого дома РХ, г. Абакан, ул. Портовая, д.4А с вводным выключателем DZ47-60,3P,32 А, заземляющее устройство.Ун-380 В, Р.уст.-20,0 кВт	РХ, г. Абакан, ул. Портовая, д.4А	20 кВт	Республика Хакасия
360/7607-8577-0523	12.05.2023	МКУ "Дирекция капитального строительства и ремонта"	3804041066	центр спортивных единоборств	ИТП, наружные тепловые сети, внутренняя система отопления, система вентиляции и горячего водоснабжения здания центра спортивных единоборств	г. Братск, ул. Комсомольская 35Б	0,386 Гкал/ч	Иркутская область
18/55/048	12.05.2023	Сова А.В.	ФЛ	земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от ЩУ-0,4 кВ на опоре № 1-4, ф.5, ТП-10-15 (Ввод 1Т), выполнен кабелем 4 х 50 мм, Л-20 м. до ВРУ-0,4 кВ, с вводным выключателем ВА-99,3P,160 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Ун-380 В, Р.уст. - 100,0 кВт	РХ, г. Абакан, ул. Константина Станиславского, д.2А,	100 кВт	Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установок	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект	
360-11485-8592-0523	12.05.2023	ФГУП "Горно-химический комбинат"	2452000401	Кабельные линии электропитания 6кВ, электрооборудования комплектной двухтрансформаторной подстанции ТП-177 (ТП-4/4) опытно-демонстрационного центра по переработке отработавшего ядерного топлива на основе инновационных технологий.	Рmax=494кВт, Уи=6кВ, категория риска – I (первая). 1). Кабельные линии: -040ВА000201, КЛ-6кВ кабель ВББШнг-6 2(3x70), L=1450м, -040ВВ0004201, КЛ-6кВ кабель ВББШнг-6 2(3x70), L=1450м, 2). Комплектная двухтрансформаторная подстанция ЗКТП-СЭЦ-ТП-2500/6/0,4 ТП-177: - трансформаторы ТСЗ-2500/6,0,4-2шт., - шкафы 6кВ с выключателями нагрузки — 2 шт. - 2 секции 0,4кВ с автоматическими выключателями и АВР со стороны 0,4кВ. 3). Заземляющее устройство.	662972, Красноярский край, г. Железногорск, площадка № 2 ФГУП ГХК ЗРТ здание 4.		Красноярский край	
360-7506-8713-0523	15.05.2023	Савин Андрей Иванович	ФЛ	ВРУ-0,4кВ, ответвление от ВЛН-0,4 кВ (СППЗ-4x25 мм), длиной 25 метров, контур заземления для электропитания жилого дома	ВУ-0,4 кВ от опоры №11/9 ВЛН-0,4кВ с ТП-3732 гр.4» филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети», контур заземления, для внешнего электропитания жилого дома, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, Свердловский район, ул. Маршала Конева, СНТ "Сибирский Садовод", ул.126. Р=30кВт.	664043, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Маршала Конева, СНТ "Сибирский садовод", уч.126	30 кВтА	Иркутская область	
360-13796-8862-0523	16.05.2023	КГКУ "УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"	2466215220	"Энергопринимающие установки КТБУЗ "Красноярская межрайонная поликлиника № 1 г. Красноярск".	Электроустановки поликлиники Уи= 0,4кВ, Рр= 180 кВт: - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв-1кВ 4x150), L=80 м от соединительной муфты ТП145 до ВРУ поликлиники Ввод1 0,4кВ; - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв-1кВ 4x150), L=80 м от соединительной муфты ТП281 до ВРУ поликлиники Ввод2 0,4кВ; - ВРУ со счетчиками ИЕК STAR 302/1 5А 2 шт.; - I секция: ШР1 400В, 16А; ШР2 400В,50А; ЦО2 400В,16А; ША 400В,32А; ШУНО, 400В, 16А; ИТП, 400В,16А; - II секция: ШР3 400В,50А; ШР4 400В,16А; ШР5 400В,200А; ЦО2 400В,16А; ИТП 400В,16А; ШРД 220В,25А/30мА; ЦОА1; ЦОА2; ШПК; ШР6; ДУ1; ПД1; - сети наружного освещения в составе : КЛ 0,4 кВ – ВББШв-1кВ 5x2,5 мм <sup>2</sup> , L=270м от ШУНО ИЕК по 6 опорам ОКК-6 с спелитниками светодиодными марки LEDEL 160 ЛМВт 6 шт.; - Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, ГЗЩ, систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов, системы молниезащиты; - внутренние сети электропитания и освещения поликлиники.	Электростанции поликлиники Уи= 0,4кВ, Рр= 180 кВт: - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв-1кВ 4x150), L=80 м от соединительной муфты ТП145 до ВРУ поликлиники Ввод1 0,4кВ; - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв-1кВ 4x150), L=80 м от соединительной муфты ТП281 до ВРУ поликлиники Ввод2 0,4кВ; - ВРУ со счетчиками ИЕК STAR 302/1 5А 2 шт.; - I секция: ШР1 400В, 16А; ШР2 400В,50А; ЦО2 400В,16А; ША 400В,32А; ШУНО, 400В, 16А; ИТП, 400В,16А; - II секция: ШР3 400В,50А; ШР4 400В,16А; ШР5 400В,200А; ЦО2 400В,16А; ИТП 400В,16А; ШРД 220В,25А/30мА; ЦОА1; ЦОА2; ШПК; ШР6; ДУ1; ПД1; - сети наружного освещения в составе : КЛ 0,4 кВ – ВББШв-1кВ 5x2,5 мм <sup>2</sup> , L=270м от ШУНО ИЕК по 6 опорам ОКК-6 с спелитниками светодиодными марки LEDEL 160 ЛМВт 6 шт.; - Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, ГЗЩ, систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов, системы молниезащиты; - внутренние сети электропитания и освещения поликлиники.	660025, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Затонская, д. 5г	180 кВт	Красноярский край
360-7610-8859-0523	16.05.2023	Гришунова Екатерина Валерьевна	ФЛ	Объект культурного наследия тепловая сеть, ИТП, система теплопотребления	тепловая сеть, ИТП, система теплопотребления	г. Иркутск, ул. Горького,14	0,063 Гкал/час	Иркутская область	
360-11823-9004-0523	18.05.2023	КГКУ "УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"	2466215220	Средняя общеобразовательная школа на 115 учащихся в с. Мокрушинское Казачинского района	Уи= 0,4 кВ Р= 209,4 кВт	Красноярский край, Казачинский муниципальный район, с. Мокрушинское ул. Свердловка, 14.	209,4 кВт	Красноярский край	
18/55/049	18.05.2023	ФГБОУ ВО "ХГУ им. Н.Ф. Катанова"	1901021499	2КЛ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ обшежития № 6	ЛЭП-0,4кВ от ЗРУ-0,4 кВ ТП-15А ф. 19 кабелем АВБШв 4x240 длиной 154м до ВРУ-0,4 кВ. электроустановка обшежития №6, расположенного по адресу: г. Абакан, ул. Щетинкина, д.13, строение 2, помещение 2	г. Абакан, ул. Щетинкина, 13, стр. 2, пом. 2	204 кВт	Республика Хакасия	
360-1354-9110-0523	19.05.2023	ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"	2463011853	ТП №4-7 10/0,4 кВ 2*1600 кВА с КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП №4-7 до РУ 10 кВ РП №4	Категория риска-3; Мощность 1356 кВт; Класс напряжения -10/0,4 кВ. ТП № 4 с 2хТМГ-СЭЦ-1600/10/0,4кВ, трансформаторы ТМГ-СЭЦ-1600/10/0,4 кВ - 2шт.; панели распределительных щитов: вводные ЦО-70-3-26У3 - 2шт, линейные ЦО-70-8-У3 - 14шт, ЦО-70-3-40У3 - 1шт; шинный мост с панелями приводов разъединителей ШМР-1шт; штг учета ЩУ - 1шт.; Щиток отопления ЯУ-1-1шт; Конвектор электрический 1000 LORIOTLHCY M 1.0кВт 3г.г (460x400x107) - 2шт; Светильник светодиодный ТИС -1-700-БП - 27шт; Опшновка 10кВ (алом.)-1 комплект; шкаф оперативного тока ШОТ-СН - 1шт.; камеры сборные одностороннего обслуживания КСО 393-17В-630У3 - 2шт.; КСО-393-03-630У3 - 4шт; 2хКЛ-10кВ ААБ2л-(3x240)мм <sup>2</sup> , L=2X193М ОТ РУ-10КВ ТП № 4-7 до точки врезки РУ-10кВ РП №4 (яч. №7, яч.№14).	г. Красноярск, пр-т. Свободный,82	1356 кВт	Красноярский край	
360-14320-9094-0523	19.05.2023	ООО Специализированный застройщик "СТАРТ"	2464151331	Многоэтажные жилые дома, инженерное обеспечение в квартале № 1 жилого района «Серебряный» в г. Красноярск. I очередь строительства. Жилой дом № 5, Корпус 1.	Узел учета тепловой энергии: счетчик ТВ7-04 (1 шт.); расходомеры РС50-36 (2 шт.). ИТП: Система отопления: схема подключения независимая (теплообменник); т/обменник «РИДАН» НН-14, 25-ТКЛ (25 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный UPS 40-185F (2 шт.); насос подпиточный СМ 1-5 (1 шт.); клапан регулирующий «Danfoss» Ду20 (1 шт.); тип системы однотрубная; отопительные приборы конвекторы «Универсал»/«Комфорт»/регистры из гладких труб. Система ГВС: схема подключения закрытая; 2-х ступенчатый т/обменник «РИДАН» НН-19, 13-ТК/15-ТЛ (28 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный UPS 25-125 (1 шт.); насос подпиточный СМЕ 5-3 (1 шт.); клапан регулирующий «Danfoss» Ду25 (1 шт.) Фактические параметры теплоносителя: в подающем трубопроводе 10,0 кгс/см <sup>2</sup> , температура 150 С; в обратном трубопроводе 6,7 кгс/см <sup>2</sup> , температура 70 С; Суммарная тепловая нагрузка 0,297959 Гкал/ч в т. ч.; отопление - 0,249355 Гкал/ч, ГВС Сер.ч - 0,048604 Гкал/ч;	Многоэтажные жилые дома в квартале №1 жилого района "Серебряный", I очередь. Жилой дом №5, Корпус 1.	0,297959 Гкал/час	Красноярский край	
360-14322-9101-0523	19.05.2023	ООО Специализированный застройщик "СТАРТ"	2464151331	Многоэтажные жилые дома, инженерное обеспечение в квартале № 1 жилого района «Серебряный». I очередь строительства. Жилой дом № 5, Корпус 2.	Узел учета тепловой энергии: счетчик ТВ7-04 (1 шт.); расходомеры РС50-36 (2 шт.). ИТП: Система отопления: схема подключения независимая (теплообменник); т/обменник «РИДАН» НН-19, 26-ТМ (26 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный UPS 65-180F (2 шт.); насос подпиточный СМ 1-5 (1 шт.); клапан регулирующий «Danfoss» Ду25 (1 шт.); тип системы однотрубная; отопительные приборы конвекторы «Универсал»/«Комфорт»/регистры из гладких труб. Система ГВС: схема подключения закрытая; 2-х ступенчатый т/обменник «РИДАН» НН-19, 23-ТК/24-ТМТ (47 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный UPS 32-120F (1 шт.); насос подпиточный СМЕ 5-3 (1 шт.); клапан регулирующий «Danfoss» Ду32 (1 шт.) Фактические параметры теплоносителя: в подающем трубопроводе 10,0 кгс/см <sup>2</sup> , температура 150 С; в обратном трубопроводе 6,7 кгс/см <sup>2</sup> , температура 70 С; отопление - 0,373632 Гкал/ч, ГВС Сер.ч - 0,096368 Гкал/ч;	Многоэтажные жилые дома в квартале №1 жилого района "Серебряный", I очередь. Жилой дом №5, Корпус 2.	0,47 Гкал/час	Красноярский край	
360-14324-9092-0523	19.05.2023	ООО СЗ Сибирстрой	2464259254	Многоэтажные жилые дома, инженерное обеспечение в квартале № 1 микрорайона «Чермушки - 3» в г. Красноярск. Жилой дом № 2	Узел учета тепловой энергии: счетчик ТВ7-04 (1 шт.); расходомеры РС80-90-А (2 шт.). ИТП №1: Система отопления: схема подключения независимая (теплообменник); т/обменник «РИДАН» №102043647 (30 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный HRS 65-120F «HEISSKRAFT» (2 шт.); насос подпиточный НМН 3-7Т (1 шт.); клапан регулирующий ВКСР Ду25 (1 шт.); тип системы однотрубная; отопительные приборы конвекторы «Универсал»/«Комфорт»/регистры из гладких труб. Система ГВС: схема подключения закрытая; 2-х ступенчатый т/обменник «РИДАН» №1020633827/1020633828 (48 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный HKS 65-40F (1 шт.); насос подпиточный СМЕ 8-4 (1 шт.); клапан регулирующий ВКСР Ду40 (1шт.). ИТП №2: Система отопления: схема подключения независимая (теплообменник); т/обменник «РИДАН» №102043648 (48 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный НРР 65-15/2 SSVF «HEISSKRAFT» (2 шт.); насос подпиточный НМН 3-7Т (1 шт.); клапан регулирующий ВКСР Ду32 (1 шт.); тип системы однотрубная; отопительные приборы конвекторы «Универсал»/«Комфорт»/регистры из гладких труб. Система ГВС: схема подключения закрытая; 2-х ступенчатый т/обменник «РИДАН» №102043651/102043652 (102 пл.) (1 шт.); насос циркуляционный HKS 40-120 (1 шт.); насос подпиточный НМВ 16-5F (1 шт.); клапан регулирующий ВКСР Ду40. Количество отопительных приборов: конвектор стальной - 1836 шт., регистр из гладких труб - 4 шт. Фактические параметры теплоносителя: в подающем трубопроводе 5,0 кгс/см <sup>2</sup> , температура 150 С; в обратном трубопроводе 3,2 кгс/см <sup>2</sup> , температура 70 С; Суммарная тепловая нагрузка 1,761201 Гкал/ч в т.ч.; ИТП №1 отопление - 0,47834 Гкал/ч, ГВС Сер.ч - 0,19437 Гкал/ч; ИТП №2 отопление - 0,797786 Гкал/ч, ГВС Сер.ч - 0,290705 Гкал/ч.	Многоэтажные жилые дома в квартале №1 микрорайона Черемушки-3. Жилой дом №2.	1,761201 Гкал/час	Красноярский край	

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-8236-9194-0523	22.05.2023	ООО Екатеринбургский торговый дом	2311164492	Центр обработки данных	1. Кабельная линия 10 кВ марки ААБз 3*240, проложенная от яч. № 12 КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Новокукутск до 2КТПН-2500/10/0,4 кВ, протяженностью 70,7 м.; 2. Подстанция типа 2КТПН-КВ-2500/10/0,4, зав. № 411, - 1 шт.; 3. Трансформатор силовой марки ТМ-2500/10/0,4 кВ, зав. №№ 25158, 25159, - 2 шт.; 4. Прибор учета энергии, установлен: яч.12 КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Новокукутск, марки МИРТЕК-232-РУ, зав. № 022В286539935; ТТ марки ТОЛ-СЭЦ-10-21, 400/5 А, зав.№№ 07681-21, 07684-21;	Иркутская область, Нукутский район, земельный участок с кадастровым номером 85:04:040201:172.	4000 кВА	Иркутская область
360-8036-9285-0523	23.05.2023	Зиминское городское муниципальное казенное учреждение "Дирекция единого заказчика"	3814012970	Средняя общеобразовательная школа на 352 учащихся в городе Зима Иркутской области	• Электрошитовая, в составе: ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3; • Электрические щиты: ЩС-1.1, ЩС-1.2, ЩС-1.3, ЩС-1.4, ЩС-1.5, ЩС-1.6. • Щитки распределительные навесного исполнения: ШР-1.1, ШР-1.2, ШР-1.3, ШР-1.4, ШР-1.5, ШР-1.6, ШР-1.7, ЩСВ-1, ЩСВ-5, ШРТП, ШР-2.1, ШР-2.3ж, ШР-2.2, ШР-2.3, ШР-2.4, ШР-2.5, ШР2.2а, ШР2ж, ШР-3.1, ШР-3.2, ШР-3.3, ШР-3.2ж, ШР-3.3ж, ШР-3ж, ЩСВ-3, ЩСВ-4, ЩСВ-6, КЭС-ФХ, ЩСВ-СВ, ЩСВ7, ЩСВ8, ЩСВ-2, КЭС-ФХ. • Шкафы управления РУСМ5111: ШУ В3, ШУ В2, ШУВ3-1, ШУ-ВД6, ШУПД6, ШУ-ЭН1, ШУ-ЭН6, ЯУ-Н2, ШУ-ПД1, ШУ-ПД2, ШУ-ПД3 а.б.в., ШУ-В1, ШУВД3, ШУ-ВД3, ШУ-ВД2, ШУ-В5, ШУ-ВД4, ШУ-ВД5, ШУ-ПД4, ШУ-ПД10 а., ШУ-ВД7. • Кабели и провода распределительной сети 0,4 кВ. • Светильники светодиодные для общеобразовательной школы 36 Вт: 595*595*50мм (1011 шт.). • Электрические щитки: ЩО-1.1, ЩО-1.2, ЩО-1.3, ЩО-1.4, ЩО-1.5, ЩО-1.6, ЩО-1.1а, ЩО-1.2а, ЩО-1.3а, ЩО-1.4а, ЩО-1.5а, ЩО-1.3а, ЩО-1.6а, ЩО-1, ЩО-2, ЩО-1а, ЩО-2а, ЩО-2.1, ЩО-2.2, ЩО-2.3, ЩО-2.1а, ЩО-2.2а, ЩО2.3а, ЩО-3.1, ЩО-3.2, ЩО3.3. • Щитки распределительные навесного исполнения: ЩО-3.1а, ЩО-3.2а, ЩО-3.3а. • Ящики с понижающим трансформатором: ЯТПВ-0,25 220/36 (26 шт.), ЯТП-0,25 220/12 (2 шт.). • Электронагреватель «ТЕРМАНИК-150» (1 шт.). • Сети внутреннего рабочего и аварийного электроосвещения, заземление, молниезащита	г. Зима, Иркутская область	320 кВА	Иркутская область
360-15226-9285-0523	23.05.2023	ООО "Художественный фонд "Красноярск"	2466257372	ТС, СО	Тепловая сеть (ТС) Ду57, L=30м, внутренняя система отопления. Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час): 0,072226 Насос циркуляционный Grundfos UPS 25-80 180 (1 шт.), регулятор перепада давления подающий трубопровод AVP-15 Ду15мм Kvs=2.5м3/ч(0.2-1.0 бар), клапан регулирующий (отопление) обратный трубопровод VB-2 Ду15мм Kvs 2.5 м3/ч	Склад г. Красноярск, нп-, ул. 60 лет Октября, д. 121 А	0,072226 Гкал/час	Красноярский край
360-8028-9285-0523	23.05.2023	Уткин Святослав Игоревич	ФЛ	Электроснабжение жилого дома	ВУ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛИ-0,4кВ с ТП-3057Б гр. Ф-2» филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети», контур заземления, для внешнего электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Иркутская область, Шелеховский район, с. Бакаши, ул. Луговая, д.57а, Р=30кВт.	666021, Иркутская область, р-н. Шелеховский, с. Бакаши, ул. Луговая, д. 57а		Иркутская область
18/55/051	24.05.2023	Логинов Сергей Альбертович	ФЛ	жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ от ШУ-0,4кВ на оп. № 7-2 ф.5,2 ТП - 469 (ввод 1Т) КЛ-0,4кВ АВБШВ 4х95, длиной 10 м.ВА 57ф35, 3р, 160А, КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х70мм2 длиной 35 м. до ВРУ - 0,4 кВ автоматический выключатель ВА 57-ф35, 3р, 160А, Электроотопление, Освещение, розеточная группа, электроплита, Баня, Гараж. Рмах -90кВт.	г. Абакан, ул. Карачаковой, д. 90	90 кВт	Республика Хакасия
18/55/052	24.05.2023	ООО СЗ "МК-Групп"	1901143119	Многоквартирный жилой дом	4 КЛ-0,4кВ, ВРУ-0,4 кВ, ШР-0,4 кВ № 1, ШР-0,4 кВ № 2	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Кирова, д. 214, лит. А	531,6 кВт	Республика Хакасия
360-15780-9352-0523	24.05.2023	ООО "Стелла"	7728383922	КТПН №2 10/0,4кВ 2500кВА, КТПН №3 10/0,4кВ 2500кВА, КТПН №4 10/0,4кВ 2500кВА, КТПН №5 10/0,4кВ 2500кВА, ШВР1 10кВ, ШВР2 10кВ и 2КЛ-10кВ	КЛ2 10 кВ (от яч. № 8 ф.144-2 2С 10 3РУ 10 кВ ПС 220 кВ КИСК до ШВР2), марка кабеля АПаПу2г -10 3х240/70 мм2, общая протяженность 610 м; ШВР1 10кВ в составе: шкаф высоковольтный наружной установки 10кВ ШВН-10 - 1шт.; выключатель нагрузки ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт. ШВР2 10кВ в составе: шкаф высоковольтный наружной установки 10кВ ШВН-10 - 1шт.; выключатель нагрузки ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт. КТПН №2 10/0,4кВ 2500кВА в составе: ВУ-10кВ (выключатель нагрузки 10кВ ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт.); трансформатор силовой (ТМГ) 2500 кВА 10/0,4 кВ - 1шт.); ВУ-0,4кВ (выключатель автоматический ВА5739 (800 А) - 8шт., ограничитель перенапряжения ОПН (0,4 кВ) - 3шт.). КТПН №3 10/0,4кВ 2500кВА в составе: ВУ-10кВ (выключатель нагрузки 10кВ ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт.); трансформатор силовой (ТМГ) 2500 кВА 10/0,4 кВ - 1шт.); ВУ-0,4кВ (выключатель автоматический ВА5739 (800 А) - 8шт., ограничитель перенапряжения ОПН (0,4 кВ) - 3шт.). КТПН №4 10/0,4кВ 2500кВА в составе: ВУ-10кВ (выключатель нагрузки 10кВ ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт.); трансформатор силовой (ТМГ) 2500 кВА 10/0,4 кВ - 1шт.); ВУ-0,4кВ (выключатель автоматический ВА5739 (800 А) - 8шт., ограничитель перенапряжения ОПН (0,4 кВ) - 3шт.). КТПН №5 10/0,4кВ 2500кВА в составе: ВУ-10кВ (выключатель нагрузки 10кВ ВНА-10-630 - 1шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10 кВ) - 3шт.); трансформатор силовой (ТМГ) 2500 кВА 10/0,4 кВ - 1шт.); ВУ-0,4кВ (выключатель автоматический ВА5739 (800 А) - 8шт., ограничитель перенапряжения ОПН (0,4 кВ) - 3шт.). Заземляющее устройство (на глубине 0,5м сталь полосовая 40х5мм; вертикальный заземлитель - сталь круглая диаметром 18 мм, длина 5м - 12шт.). Акт о выполнении технических условий от 20.03.2023 №1 Максимальная мощность (всего) 5925 кВт, присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединяемой (существующей) 950 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность 4975 кВт.	660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, д. 36 соор.2/1	10 МВА	Красноярский край
360-8252-9375-0523	24.05.2023	ООО «ПИКО»	3819023609	Административно-торговое здание	Автоматический погодозависимый тепловой пункт (ИТП), теплосеть: труба бесшовная Ф89х6, протяженность 41 м, изоляция ППУ скорлупа Ф89 - 82 м.п., система отопления	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, пр-кт. Красных партизан, д. 29в	1,133389 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-13977-9588-0523	26.05.2023	ООО РН-Бурение, Восточно-Сибирский филиал	7706613770	Буровая установка БУ-5000/320 ЭК-БМ(Ч) №14718	Мощность-3000 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1 44056.04.01 ПТТ; КРУ-2 44056.04.012ТТ; Комплексное тиристорное устройство в контейнерном исполнении ЭПЛА.657232.014; Комплексное тиристорное устройство TDSU J1799; Трансформаторы ТС3-1000 6/0,4кВ УХЛ11 1000 кВА, ТРСЭП-3200/6 БУХЛ1 3200 кВА. OLSUN-1300 кВА; Дизель-электрическая станция АРР320-Т400-1РГХТН 320кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=800 м., кол-во опор 8; Разъединитель РЛНД3-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х95+1х25 - 18м, КГЭ-ХЛ 3х35+1х16 - 22м, КГЭ-ХЛ 3х35+1х16- 120 м	Красноярский край, Туруханский район, Татулюкское месторождение, кустовая площадка №10 бис	3000кВт	Красноярский край
360-15050-9706-0523	29.05.2023	ООО Специализированный застройщик КБС-Центральный	2464150754	"Жилой дом № 1, 2 очереди ос встроенными помещениями кафе - "мороженное" и офисов по адресу: г. Красноярск, Центральный район, ул. Ленина, 21-27, 2 очередь. Многоэтажный жилой дом, расположенный по адрес: г. Красноярск, Центральный район, ул. Ленина, 25"	ВРУ (жилого дома); и внутр. эл. проводка 9-11 эт. бл. секц. по ул. Ленина, 25. Р-206 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения ВВГнг-5Х4,0, L-165 м, Р-1 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОД-3-4-7-71 в количестве 6 шт.; контур повторного заземления (состоящий полоса 40х5, электроды сталь круглая Д-18 – 145 м), ПНС в составе (насосной станции «Океан») 2 5SV11 1,5 кВт ЧР 65/65 оборудованный тремя насосами 10SV06F022Т/D), Система ППЗ (Вентилятор крышной «Веза» УКРОС91-071-ДУВ400-Н-01100/4-1-1 шт., клапана Сигма-вент-120- 3(Кл)-700х400-СН-SVE (220) – 34 шт, Клапан КВУ-С-800х250, LM230А – 1 шт.), система ПП4 ( вентилятор VRN 40-20/18/2D – 0,9 кВт – 1 шт, клапана сигма вент-120-НЗ(КИД) – 17 шт, КВУ-С 800х250LM230А – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКОП 109-00150/4-03 – 1 шт.), система ПП3 (вентилятор крышной ВКОП 090-00300/2-03 – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКОП 071-00220/2-03 – 1 шт.),лифт пассажирский (Еонесси 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (Еонесси 630 кг, 10 кВт), ИТП (ГВС) насос циркуляционный 13,44 м3/ч TOP – S 50/15 DM PN6/10 WLO - 2 шт, насос циркуляционный «STAR-RS 25/8- (RUS) WLO» – 1 шт, насос повысительный 5 НМ02Р04Т – 1 шт, телефон ИТ 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ленина, д. 25	206кВт	Красноярский край
360-14770-9771-0523	29.05.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	«ЗРУ-6 кВ № 22 «КП-7», Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	ф.7-23: кабельная линия 6 кВ №1 ВВБШВнг-ХЛ-2 3х240 L=320м от яч.№ 23 ф.7-23 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ № до яч.№ 3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №22 «КП-7»; ф.7-24: кабельная линия ввода 6 кВ №2 ВВБШВнг-ХЛ-2(3х240) L=322м от яч.№ 24 ф.7-24 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ № 7 до яч.№ 24 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №22 «КП-7»; 26 ячеек КРУ 6 кВ серии К-63 с выключателями ВВУ-СЭЦ-П-3-10/20/1000-У2 – 21 шт., трансформаторы СН ТСЗ-40/6/0,4 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАЛИ-СЭЦ-6-3 У2 – 2 шт., трансформаторы тока ТОЛ-СЭЦ-10-23 - 44 шт., ТЗЛК-СЭЦ-0,66-1 – 20 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 60 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; ШСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	4,9МВт	Красноярский край
360-832-9840-0523	30.05.2023	ФП ПАО ГМК Норильский никель рудник Маяк	8401005730	Распределительная подстанция 4РПП-6	Распределительная подстанция горизонт -245м, СЩ2, камера 4РПП-6, 4РПП-6 (Комплексное распределительное устройство взрывобезопасное Тип КРУВ-6М-0Т №13725270821 ячеек от №1 - №20), совместно с кабельными линиями электропередач 6 кВ КШВЭБШПнг(А)-LS 3х95+1х35 от ячеек № 15, №16 2ЩПБ-6 горизонт -245м. Сети заземления, сети освещения г.-245м в СЩ2, камера 4РПП-6.	Красноярский край, г. Норильск	3780 кВт	Красноярский край
360-15936-9804-0523	30.05.2023	ООО ССК	2466071160	ТП, СО, ГВС	Тепловой пункт, система отопления. Индивидуальный тепловой пункт, встроенный в здание, расположен в техническом подполье жилого дома, источник теплоснабжения ТЭЦ-3, диаметр теплового ввода 2х0,089 м., система подключения ГВС двухступенчатая, схема подключения отопления - зависимая, через насосное смешение, температурный график 150-70 С, здание 9-ти этажное, система отопления однотрубная, тип нагревательных приборов - радиаторы. Суммарная тепловая нагрузка 1,2098745 Гкал/ч, в том числе: - ранее подключенная нагрузка 1-й этап блок-секции №1, 2,3 - 0,5116275 Гкал/ч; - ранее подключенная нагрузка 2-й этап блок-секции №4,5 - 0,317423 Гкал/ч; - новая нагрузка 3-й этап Дом №2 блок-секции №1, №2, №3 - 0,380824 Гкал/ч; Суммарная тепловая нагрузка на систему отопления 0,677438 Гкал/ч, в том числе: - ранее подключенная нагрузка 1-й этап блок-секции №1,2,3 - 0,4148910 Гкал/ч; - ранее подключенная нагрузка 2-й этап блок-секции №4,5 - 0,262547 Гкал/ч; - новая нагрузка 3-й этап Дом №2 блок-секции №1, №2, №3 - 0,30038 Гкал/ч; Суммарная тепловая нагрузка на ГВС 0,2320565 Гкал/ч, в том числе: - ранее подключенная нагрузка 1-й этап блок-секции №1,2,3 - 0,0967365 Гкал/ч; - ранее подключенная нагрузка 2-й этап блок-секции №4,5 - 0,0548760 Гкал/ч; - новая нагрузка 3-й этап Дом №2 блок-секции №1, №2, №3 - 0,080444 Гкал/ч; Характеристики теплоносителя: вода, располагаемый напор P1=7,6 Атм, P2=4,5 Атм, °P=3,1 Атм; Температурный режим T1=150 С, T2=70 С, °T=80 С. Теплоснабжающая организация АО «Енисейская ТЭК (ТЭК-13)»	КК, г. Красноярск, ул. Березина 82 В	1,2098745 Гкал/час	Красноярский край
360-8797-9854-0523	30.05.2023	ООО СЗ Регионжилстрой	3811448342	группа жилых домов б/с 3	тепловая сеть, ИТП, система теплоснабжения	г. Иркутск, ул. Сарафановская, в Куйбышевском районе б.с. 3	0,3 Гкал/час	Иркутская область
360-8792-9845-0523	30.05.2023	ООО СЗ Регионжилстрой	3811448342	группа жилых домов б/с2	тепловая сеть, ИТП, система теплоснабжения	г. Иркутск, ул. Сарафановская, в Куйбышевском районе б.с. 2	0,32 Гкал/час	Иркутская область
360-14759-9889-0523	30.05.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	«ЗРУ-6 кВ № 23 «КП-4бис»	22 ячейки КРУ 6 кВ серии КРУ-АТ-ВНД с выключателями ВЭ/ТЕЛ-10-20/100 У2 – 17 шт., трансформаторы СН ТСКС-40/145/10(6)-У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2 – 6 шт., трансформаторы тока ТОЛ-10-1-1 - 32 шт., ТДЗЛК-0,66-1 – 14 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 42 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; конденсаторные установки КРМ-6-3-10-УХЛ4 – 2 шт., ШСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	4,9МВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14755-9840-0523	30.05.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	«КВЛ-6кВ Куест-4 – Куест-4бис (ф.4-17, ф.4-22) Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	Цепь №1 (ф.4-17): Кабельная линия 6 кВ 3хПлПлУ 1х120 L=55м от яч.№17 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ №4 «Куест 4» до оп.№1 ВЛ-6кВ ф.4-17; Кабельная линия 6 кВ 3хПлПлУ 1х120 L=110м от оп.№16 ф.4-17 ВЛ-6кВ до яч.№3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №23 «КП-4бис»; Опора анкерная угловая АУС10П-3 – 3 шт., АУС10П-1 – 1 шт; Опора анкерная АСО10П-1 – 1шт; Промежуточная опора ПС10П-18Б – 11 шт; Провод сталеалюминиевый АС 50/8мм <sup>2</sup> – 2,45 км.; ОПН-6/7,2/10/500-III-УХЛП – 2 комплекта; Изолятор фарфоровый ШФ20Г; Изолятор полимерный линейный подвесной ЛК70/10-АШ.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	4,9МВт	Красноярский край
360-14769-9854-0523	30.05.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	«ЗРУ-6 кВ №70 «КП-105», Красноярский край	Цепь №2 (ф.4-22): Кабельная линия 6 кВ 3хПлПлУ 1х120 L=67м от яч.№22 ЗРУ-6кВ ПС 35 кВ №4 «Куест 4» до оп.№1 ВЛ-6кВ ф.4-22; Кабельная линия 6 кВ №2 3хПлПлУ 1х120 L=100м от оп.№14 ф.4-22 ВЛ-6кВ до яч.№4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №23 «КП-4бис»; Опора анкерная угловая АУС10П-3 – 3шт, АУС10П-1 – 1 шт; опора анкерная АСО10П-1 – 1 шт; промежуточная опора ПС10П-18Б – 9 шт.; провод сталеалюминиевый АС 50/8мм <sup>2</sup> – 2,3 км.; ОПН-6/7,2/10/500-III-УХЛП – 2 комплекта; изолятор фарфоровый ШФ20Г; изолятор полимерный линейный подвесной ЛК70/10-АШ.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	4,9МВт	Красноярский край
360-14750-9884-0523	30.05.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	«Блочная комплектная трансформаторная подстанция мобильного типа КТПМБ-2х10000-35/6», Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, УРПСВ	ф. 105-23: кабельная линия 6 кВ №1 ПвБПнг 3х185 L=280м от яч.№23 ф. 105-23 в ЗРУ-6 кВ ПС 35 кВ №105 «Куест 105» до яч.3 ввод 1сек/6кВ ЗРУ-6кВ №70 «КП-105», ф. 105-24: кабельная линия ввода 6 кВ №2 ПвБПнг 3х185 L=280м от яч. №24 ф. 105-24 ЗРУ-6 кВ ПС 35 кВ №105 «Куест 105» до яч.№4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ №70 «КП-105»; 26 ячеек КРУ 6 кВ серии К-63 с выключателями ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000 У2 – 21 шт., трансформаторы СН ТСЗ-40/6 У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАЛН-СЭЩ-6,3-0,5/0,5/3-50/90/30 У2 – 6 шт., НОЛ-СЭЩ-6-4-0,5/0,5/3-20/30/100 У2 - 6 шт., трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 - 44 шт., ТЗЛК-СЭЩ-0,66-2-У2 – 19 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РТ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 60 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; конденсаторные установки КРМ-6,3-10-УХЛ4 – 2 шт., ЩСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции, заземляющее устройство.75-уго	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	10МВт	Красноярский край
360-8745-9804-0523	30.05.2023	Филиал "Иркутское районное нефтепроводное управление" ООО "ТРАНСНЕФТЬ - ВОСТОК"	3801079671	Энергопринимающая установка потребителей электрической энергии, технологически присоединяемая к электрическим сетям (ПП №861)	РУ-35 кВ: Спуск от ВЛ 35кВ М-1 до ЛР-35, выполненный проводом АС-120/19 - 10м.; Кабельная линия 35 кВ ПвПлУ2г 1х70/16-35 L=85м от ЛР-35 М-1 до яч. 5 В-35 М-1 ЗРУ-35 кВ №1 ПС 35 кВ № 5М; Разъединитель ЛР-35 РПН-СЭЩ-3-2-11-35/1000 – 1 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-П-35/40,5/10/550 УХЛ1 – 21 шт.; Комплектное распределительное устройство 35 кВ выполненное ячейками серии К-405-35 – 8 шт.; Выключатели высоковольтные VF40-E-35-25-1000-00.02 У3 – 3 шт.; Трансформатор напряжения НАЛН-НТЗ-35-06-0,5/0,5/3Р-30/30/30 УХЛ2 – 2 шт.; Трансформатор тока ТЛО-35 М4АС-0,5S/0,5/10Р/10Р-5/10/10/10-200/5 УХЛ2 – 15 шт.; Трансформатор силовой ТДН-10000/35 – 2 шт.; Кабельная линия 35 кВ от яч.1 1С-35 до 1Т типа ПвБВнг-LS 3х70/16-35 – 10м.; Кабельная линия 35 кВ от яч.8 2С-35 до 2Т типа ПвБВнг-LS 3х70/16-35 – 10м.  РУ-6 кВ: Комплектное распределительное устройство 6 кВ выполненное ячейками серии К-64-МЧ – 14 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-П-6/7,2/10/550 УХЛ2 – 21 шт.; Выключатели высоковольтные VF12-E-10-20-A-1250-00.00 У3 - 3 шт.; Выключатели высоковольтные VF12-E-10-20-A-630-00.00 У3 – 6 шт.; Трансформатор напряжения НАЛН-НТЗ-6-04-0,5/3Р-30/30/30 УХЛ2 – 2 шт.; Трансформатор тока ТЛО-10 М01АD-0,5S/0,5/10Р/10Р-5/10/10/10-1200/5 УХЛ3 – 6 шт.; Трансформатор тока ТЛО-10 М01АD-0,5S/0,5/10Р-10/10/10-500/5 УХЛ3 – 15 шт.; Трансформатор тока ТЛО-10 М11АD-0,5/10Р-10/10-1200/5 УХЛ3 – 3 шт.; Трансформатор тока ТЗЛК-0.66-125 У2 (60/1) – 10 шт.; Трансформатор собственных нужд ТПС – 63/60,4 кВ – 2 шт.; Комплект зарядно-выпрямительных устройств типа ШОТ-Ч-220-60-100-2-14-21 УХЛ4 – 2 шт.; Шкаф АВ типа ШОТ-Ч-220-60-100-2-14-21 УХЛ4 – 1 шт.; Шкаф собственных нужд 0,4 кВ - 1 шт.	Иркутская область, р-н Тайшетский, с. Березовка, ул. Нефтепроводская, д. 15	30 кВт	Иркутская область
18/55/055	31.05.2023	Апидренко Евгений Евгеньевич	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от прибора учета на опоре №6. ВЛ-0,4 кВ, ТП-700, ф.1, выполнена проводом СИП-4 х 25 мм, Л-40 м, до ВРУ-0,4 кВ земельного участка, с вводным выключателем ВА-47-63,ЗР-50 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Un-380 В, Р уст. – 30,0 кВт	РХ, г. Абакан, ул. Толстого, д.33	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/058	31.05.2023	Беккер Ольга Александровна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от опоры №7-3 ф.1, ТП-40 (ввод 1Т), выполнена проводом СИП-4 х 16 мм, Л-20 м, до ВРУ-0,4 кВ, с вводным выключателем ВА-Legrand TX3,ЗР,50 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Un-380 В, Р уст. – 30,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Полевая, участок №6,	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/059	31.05.2023	ООО СЗ "РостСтрой-СВ"	1901137595	Многоквартирный жилой дом	ЛЭП-0,4кВ от ЗРУ-0,4 кВ ТП- 05-16-199 ф. 05-09 кабелем 2хАВВБШнг 4х120 длиной 2х54м до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки жилого дома расположенного по адресу: г Черногорск, пр. Космонавтов, 40	РХ, г. Черногорск, пр. Космонавтов, 40	200 кВт	Республика Хакасия
360-8150-10023-0623	31.05.2023	ООО СЗ ЛенинГрад	3811450486	Жилой дом	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,614322 Гкал/ч, Температурный график 130/45С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	664013, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Томсона, б/с 2, 3	0,61 Гкал/час	Иркутская область
360-8149-10025-0623	31.05.2023	ООО СЗ ЛенинГрад	3811450486	Жилой дом	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,38354 Гкал/ч, Температурный график 130/45 С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	664013, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Томсона, б/с 1	0,38 Гкал/час	Иркутская область
360-8152-10023-0623	31.05.2023	ООО СЗ ЛенинГрад	3811450486	Жилой дом	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,34282 Гкал/ч, Температурный график 130/45 С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	664013, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Томсона, б/с 4, 5	0,34 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14766-9964-0523	31.05.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	«ЗРУ-6 кВ № 62 «КП-1бис»	Кабельная линия 6 кВ №1 ПяВВнг 3x120 L=100м от оп.№ 5 ф.1-11 ВЛ-6кВ до яч.№ 3 ввод 1 сек/6кВ ЗРУ-6кВ № 62 «КП-1бис», кабельная линия 6 кВ №2 ПяВВнг 3x120 L=100м от оп.№ 5 ф.1-18 ВЛ-6кВ до яч.№ 4 ввод 2сек/6кВ ЗРУ-6кВ № 62 «КП-1бис»; 24 ячейки КРУ 6 кВ серии К-63 с выключателями ВВУ-СЭЦП-3-10/20/1000-У2 – 19 шт., трансформаторы СН ТСКК-40/145/10(6)-У3 – 2 шт., трансформаторы напряжения НАЛП-СЭЦП-3-0,5-90 У2 – 6 шт., НОЛ-СЭЦП-6-3-0,5-90 У2 – 2 шт., трансформаторы тока ТОЛ-СЭЦП-10 – 40 шт., ограничители перенапряжений ОПН-РГ/ТЕЛ-6/6,9 УХЛ2 – 48 шт., комплект зарядно-выпрямительных устройств – 2 шт., шкаф АВ типа SB-APS – 1шт; конденсаторные установки КРМ-6,3-10-УХЛ4 – 2 шт., ПСН-0,4кВ, сети освещения, обогрева, вентиляции,	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	4,9МВт	Красноярский край
360-8925-9958-0523	31.05.2023	ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	турбоагрегат ст. №1	Турбоагрегат ИТ-65-12,8/1,3 ст. № 1 после замены цилиндра высокого давления. Электрическая мощность 65 МВт, параметры пара 12,8 МПа. Генератор ТВ-60-2	г. Братск	65 МВт	Иркутская область
360-8789-9863-0523	31.05.2023	ООО "СЗ" "Ленинград"	3811450486	Многokвартирный жилой дом №1, блок-секция №1 с офисными помещениями	В составе следующего оборудования: Электрооборудование блок-секции №1(Вводное распределительное устройство с АВР(ВРУ-1-19-99УХЛ4) с блоком неавтоматического управления освещения, питание потребителей I категории от РУ-2(штг ШРН-48-1 74 У2,IP54).Электрооборудование офисных помещений ВРУ-1(ВРУ1-11-10УХЛ1) и ВРУ1-47-00УХЛ4), кабели и провода питающие распределительные и осветительные сети, светотехническая аппаратура, этажные щиты, квартирные щиты, аппараты защиты и управления до 1000В лифтовое оборудование, оборудование системы дымоудаления, молниезащита, уравнивания потенциалов. Основное питание блок –секции №1 от КТПн №6855 Секция №1 РУ-0,4 кВ I С.Ш фидер 1 П С.Ш фидер 21. КЛ-0,4кВ 2 кабеля АВБшВ 4*150 длина 120м Максимальная мощность Рр=161,8 кВт. Категория надёжности I-II. Офисные помещения от РУ-0,4 кВ I С.Ш фидер 2 П С.Ш фидер 22. КЛ-0,4кВ 2 кабеля АВБшВ 4*70 длина 120м. Максимальная мощность Рр=68,9 кВт. Категория надёжности I-II.	г. Иркутск, Ленинский район ул. Томсона	68,9 кВА	Иркутская область
360-14739-10029-0623	01.06.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	«КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2»	КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2:  в части ПС 220 кВ Ванкор: – Трансформатор напряжения типа НКДМ – 110 УХЛ1 (ТН 110 Полярная №2) – 1 шт; – Ограничитель перенапряжения типа ОПН –П/ЗУ-110/77/10/550 УХЛ (ОПН 110 Полярная №2) – 3 шт; – Кабельный участок КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор № 2 (от КРУЭ-110 кВ до линейного портала) типа ПяПу2гж 3x(1x300/95-64/110 кВ), 300 м; – ПРД/ТРМ АВАНТ по ВОЛС КВЛ Полярная ГТЭС – Ванкор №1 типа АВАНТ К400 – 1 шт; – Комплект РЗ основной КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор № 2 (ДЗЛ, ДЗ, МФТО, ТЗНП, ТО) (БЭ2704 091)  КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2 в составе: – АС 300/39 (воздушный участок) - 10,429 км, – анкерно-угловая опора 1У 220-5 – 5 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+5 – 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+10 - 1 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+15 - 2 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+5 - 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+10 - 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+15 - 2 шт., – промежуточная опора 2П 220-1-6.8 – 17 шт., – промежуточная опора 2П 220-1т-6.8 – 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-4т – 1 шт., – провод АС 300/39 - 32,2 км., – трос 9.2-М3-В-ОЖ-НР - 2,9 км., – изолятор ПС 160 Б – 2393 шт., – изолятор ПС 160Д – 22 шт., – изолятор ПС 70 Е – 578 шт., – гаситель вибрации ГВУ-1,2-1,6-11-450/3 – 289 шт., – гаситель вибрации ГВУ-0,6-0,8-0,1-400/2 – 21 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	150МВт	Красноярский край
360-14734-10029-0623	01.06.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	«КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2»	КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2:  в части ПС 220 кВ Ванкор: – Трансформатор напряжения типа НКДМ – 110 УХЛ1 (ТН 110 Полярная №2) – 1 шт; – Ограничитель перенапряжения типа ОПН –П/ЗУ-110/77/10/550 УХЛ (ОПН 110 Полярная №2) – 3 шт; – Кабельный участок КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор № 2 (от КРУЭ-110 кВ до линейного портала) типа ПяПу2гж 3x(1x300/95-64/110 кВ), 300 м; – ПРД/ТРМ АВАНТ по ВОЛС КВЛ Полярная ГТЭС – Ванкор №1 типа АВАНТ К400 – 1 шт; – Комплект РЗ основной КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор № 2 (ДЗЛ, ДЗ, МФТО, ТЗНП, ТО) (БЭ2704 091)  КВЛ 110 кВ Полярная ГТЭС – Ванкор №2 в составе: – АС 300/39 (воздушный участок) - 10,429 км, – анкерно-угловая опора 1У 220-5 – 5 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+5 – 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+10 - 1 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+15 - 2 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+5 - 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+10 - 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-3+15 - 2 шт., – промежуточная опора 2П 220-1-6.8 – 17 шт., – промежуточная опора 2П 220-1т-6.8 – 3 шт., – анкерно-угловая опора 1У 220-4т – 1 шт., – провод АС 300/39 - 32,2 км., – трос 9.2-М3-В-ОЖ-НР - 2,9 км., – изолятор ПС 160 Б – 2393 шт., – изолятор ПС 160Д – 22 шт., – изолятор ПС 70 Е – 578 шт., – гаситель вибрации ГВУ-1,2-1,6-11-450/3 – 289 шт., – гаситель вибрации ГВУ-0,6-0,8-0,1-400/2 – 21 шт.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение	150МВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-16278-10031-0623	01.06.2023	КГАУК Красноярский драматический театр им.А.С. Пушкина	2466019023	«Реставрация с приспособлением для современного использования объекта культурного наследия регионального значения «Дом, в котором в октябре 1905 года Красноярская РСДРП и Совет рабочих и солдатских депутатов проводил общегородские митинги Красноярский драматический театр им. А.С. Пушкина по адресу: г. Красноярск, пр. Мира, 73. Блок № 2»	Категория риска - 4; Класс напряжения 0,4 кВ; Мощность - 1240 кВт; Категория надежности - 2; КЛ 0,4 кВ (от 1QF1 панель №1 РУ-0,4 кВ ТП-193 до QS1 ВРУ 0,4 кВ блок № 2), марка кабеля АВБШнг (4x185) в траншее; КЛ 0,4 кВ (от 2QF7 панель №15 РУ-0,4 кВ ТП-193 до QS2 ВРУ 0,4 кВ блок № 2), марка кабеля АВБШнг (4x185) в траншее; Распределительные сети технологического оборудования; Распределительные и групповые сети освещения здания; Заземляющее устройство.	г. Красноярск, пр. Мира, 73. Блок № 2	1240 кВт	Красноярский край
18/55/061	02.06.2023	Логинов Сергей Альбертович	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от шита учета на опоре № 7, ф.13, 14, ТП-469(ввод 1Т), кабелем АВБШВ- 4 x 70 мм, Л-35 м. до ВРУ-0,4 кВ, с вводным выключателем ВА-99, 3Р, 200 А, ВРУ-0,4 кВ электроустановки жилого дома с заземляющим устройством. Уп-380 В, Р уст.- 120,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Российская, д. № 45 «б»	120 кВт	Республика Хакасия
18/55/060	02.06.2023	Боровков Денис Сергеевич	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от прибора учета на опоре № 8-5, ф.2, ТП-111 (ввод1Т), выполнена проводом СИП- 4 x 16 мм, Л-11 м. до ВРУ-0,4 кВ, с вводным выключателем ВА-47-63,3Р,50 А, ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Уп-380 В, Р уст.- 30,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Советская, участок № 201 Б	30 кВт	Республика Хакасия
360-9108-10396-0623	06.06.2023	Матвеев Михаил Николаевич	ФЛ	ВЛН-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №14/1, гр.1, от ТП 3994, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ЩР 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4x16 L= 150м); ЩР-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт)	ВЛН-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №14/1, гр.1, от ТП 3994, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ЩР 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4x16 L= 150м); ЩР-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт)	Иркутская область, Иркутский район, с. Максимовщина, ул. Еловая, д. 38	30 кВА	Иркутская область
360-9067-10299-0623	06.06.2023	Прокуратура Иркутской области	3808014899	административное здание,	тепловая сеть, ИТП, система теплопотребления	г. Иркутск, ул. Терешковой, 37а	0,18458 Гкал/час	Иркутская область
360-8947-14404-0623	06.06.2023	ООО "Орион"	3804043779	КТПН-1600/6 (диспетчерское наименование: ТП-5, ТП-6), КТПН-1600/6 (диспетчерское наименование: ТП-7, ТП-8), КЛ-6 кВ	КТПН-1600/6 (диспетчерское наименование: ТП-5, ТП-6), с силовыми трансформаторами ТСЛ-1600/10-У3(УХЛ3) - 2 шт.; кабельная линия 6 кВ (марка кабеля ПИПу2г 3*(1*185/50), от ПС Вихоревка яч. 4 до КСО ввод 2.1, L - 420 метров; КТПН-1600/6 (диспетчерское наименование: ТП-7, ТП-8), с силовыми трансформаторами ТСЛ-1600/10-У3(УХЛ3) - 2 шт.; кабельная линия 6 кВ (марка кабеля ПИПу2г 3*(1*185/50), от ПС Вихоревка яч. 4 до КСО ввод 4.2, L - 445 метров;	Братский район, г. Вихоревка, ул. Доковская 20/1	4900 кВт	Иркутская область
360-9040-10417-0623	06.06.2023	ООО "Иркутский завод полимеров"	3849063214	Ответвление ВЛ3-10кВ, КТП2х2000/10/0,4	Ответвление ВЛ3-10кВ СИП3 3(1*120мм2) L-30м; анкеровая опора (ж/б стойка СНВ 7/13 с укосом) 1-шт. с разьединителем РЛК КЭ-16-10 IV/400 2-шт; КТП2х2000/10/0,4 зав. №12372 тушногового типа с воздушным вводом (ВН); 2 ввода (камера КСО-302 с выключателем нагрузки ВНА/ТЕЛ-10/630 - 6 шт); (НН) ЩО70 - 9 шт. кабельный вывод фидер (автоматический выключатель) - 18 шт; шит собственных нужд - 2 шт; трансформатор силовой масляный типа ТМГ-СЭЦ-2000/10/0,4 зав. №115770; ТМГ-СЭЦ-2000/10/0,4 зав. №115769; контур заземления вертикальные электроды уловая сталь 63х63х5 L-3м - 16 шт; полоса 40х5 (горизонтальный электрод) - 30м.	г. Усть-Кут		Иркутская область
360-9007-10301-0623	07.06.2023	ООО "КСА Дойтаг Раша"	6501145128	Иркутская область, Катангский район, ВЧНГ месторождение, верхняя часть бассейна реки Чона	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-320: собственные ДЭС Cummins KTA50-DR1750, генераторы Leroy Somer 4P8.1-3000 мощностью 1500 кВА., напряжение - 0,69 кВ.-4шт., аварийный генератор типа генератор LeroySomer типа C550D5 мощностью 550 кВА., напряжение 0,4 кВ., Аварийный генератор жил. городка LeroySomer типа P500P3 мощностью 400 кВА., 0,4кВ. КЛ-6кВ: PROTOLOON TSCGEWOEU 2(3x185)L=0,3км. АСБ 2(3x95)L=0,05км. ВЛ-6кВ: СИП3 95мм2 L=0,4км, РЛНД-6/400, РВО-6. Система заземления «TN-C-S»	Иркутская область, Катангский район, ВЧНГ месторождение, верхняя часть бассейна реки Чона	4500000 кВА	Иркутская область
360-9236-10403-0623	07.06.2023	ООО СЗ ФСК "ПарапетСтрой"	3811465404	Электрооборудование и внутренняя электропроводка б/с №1 (0,4кВ; 0,22 кВ), в том числе вводные устройства: ВРУ-1 (АВР; ВУ-1, РУ); ВРУ-2 (ВУ, РУ - жильё); ВРУ-3 (офисы); Электрооборудование и внутренняя электропроводка б/с №2 (0,4кВ; 0,22 кВ), в том числе вводные устройства: ВРУ-1 (АВР; ВУ-1, РУ); ВРУ-2 (ВУ, РУ - жильё); ВРУ-3 (офисы). Кабельные линии 0,4 кв: от фидеров I с.п. РУНН ТП №6691: ф.1 - до ВУ 1 б/с2, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 115 м; ф.2 - до ВУ 1 б/с1, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 170 м; ф.3 - до ВУ 2 б/с2 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 115 м; ф.4 - до ВУ 2 б/с1 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 170 м; ф.5 - до ВРУ 3 б/с2 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 115 м; ф.6 - до ВРУ 3 б/с1 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 170 м; от фидеров II с.п. РУНН ТП №6691: ф.2 - до ВРУ 3 б/с1 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 170 м; ф.3 - до ВРУ 3 б/с2 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 115 м; ф.4 - до ВУ 2 б/с1 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 170 м; ф.5 - до ВУ 2 б/с2 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 115 м; ф.6 - до ВУ 1 б/с1, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 170 м; ф.7 - до ВУ 1 б/с2, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 115 м. заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения объекта «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземными автостоянками. Блок-секция №1 (б/с №1), блок-секция №2 (б/с №2)»	Электрооборудование и внутренняя электропроводка б/с №1 (0,4кВ; 0,22 кВ), в том числе вводные устройства: ВРУ-1 (АВР; ВУ-1, РУ); ВРУ-2 (ВУ, РУ - жильё); ВРУ-3 (офисы); Электрооборудование и внутренняя электропроводка б/с №2 (0,4кВ; 0,22 кВ), в том числе вводные устройства: ВРУ-1 (АВР; ВУ-1, РУ); ВРУ-2 (ВУ, РУ - жильё); ВРУ-3 (офисы). Кабельные линии 0,4 кв: от фидеров I с.п. РУНН ТП №6691: ф.1 - до ВУ 1 б/с2, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 115 м; ф.2 - до ВУ 1 б/с1, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 170 м; ф.3 - до ВУ 2 б/с2 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 115 м; ф.4 - до ВУ 2 б/с1 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 170 м; ф.5 - до ВРУ 3 б/с2 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 115 м; ф.6 - до ВРУ 3 б/с1 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 170 м. от фидеров II с.п. РУНН ТП №6691: ф.2 - до ВРУ 3 б/с1 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 170 м; ф.3 - до ВРУ 3 б/с2 кабель АВБШВ-1 4x95 мм2, 115 м; ф.4 - до ВУ 2 б/с1 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 170 м; ф.5 - до ВУ 2 б/с2 кабель 2(АВБШВ-1 4x120 мм2), 115 м; ф.6 - до ВУ 1 б/с1, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 170 м; ф.7 - до ВУ 1 б/с2, кабель АВБШВ-1 4x185 мм2, 115 м. заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения объекта «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземными автостоянками. Блок-секция №1 (б/с №1), блок-секция №2 (б/с №2)»	Иркутская область, Иркутский район, пос. Березовый	527 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9312-10502-0623	07.06.2023	Усть-Илимская ТЭЦ Филиал ООО "Байкальская Энергетическая Компания"	3808229774	ЗРУ-110кВ яч.19, яч.20	яч. 19 УИЩКК-2 в составе: высоковольтные вводы 110 кВ типа ГКЛПВ-90-126/2000 О1; встроенные в высоковольтные вводы 110 кВ трансформаторы тока типа ТВ-110-IX УХЛ1, Ктт=1000/5, класс точности= 0,2SF5/0,2SF5; трансформаторы напряжения 110 кВ ТН УИЩКК-2 типа ТВ1145-0,2/0,5/3Р-10/10/50 УХЛ1; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки РОСШ УИЩКК-2 типа РГНП.1а-В-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки ЛР УИЩКК-2 типа РГНП.2-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; трансформаторы тока 110 кВ ТТ-110 УИЩКК-2 типа ТГ145Н1-10Р/10Р/10Р/10Р/500-1000-2000/5 УХЛ1; выключатель элегазовый 110 кВ ЭВ-110 УИЩКК-2 типа ЛТВ 145Д1/В, Ином = 3150 А, Iотк = 40 кА; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки Ш Р-3 УИЩКК-2 типа РГНП.1а-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки Ш Р-4 УИЩКК-2 типа РГНП.1а-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; ошиновка 110 кВ проводом марки АС-400/22; шкаф №41 Р дифференциальной защиты линии с комплектом ступенчатых защит ШЭ2607 091 - Комплект РЗ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ - УИЩКК № 2 (ДЗ), ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ШЭ2607 091); шкаф №40 Р дистанционной и токовой защит линии (ШЭ2607 021) - Комплект РЗ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ - УИЩКК № 2 (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ШЭ2607 021); шкаф №42 Р управления, защиты и автоматики выключателя (ШЭ2607 019) - Комплект РЗА КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ - УИЩКК-2 (ТАПВ, АУВ) (ШЭ2607 019). яч. 20 Л-4 в составе: высоковольтные вводы 110 кВ типа ГКЛПВ-90-126/2000 О1; встроенные в высоковольтные вводы 110 кВ трансформаторы тока типа ТВ-110-IX УХЛ1, Ктт=1000/5, класс точности= 0,2SF5/0,2SF5; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки РОСШ Л-4 типа РГНП.1а-В-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки Л Р Л-4 типа РГНП.2-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; трансформаторы тока 110 кВ ТТ-110 Л-4 типа ТОГ Ф-110 Ш-10Р/10Р/10Р/10Р/500-1000-2000/5 УХЛ1, Ктт=500-1000-2000/5, класс точности: 10Р/10Р/10Р/10Р; выключатель элегазовый 110 кВ ЭВ-110 Л-4 типа ВГ Т-110Ш-40/3150 УХЛ1, Ином = 3150 А, Iотк = 40 кА; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки Ш Р-3 Л-4 типа РГНП.1а-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; разъединитель 110 кВ для трехфазной установки Ш Р-4 Л-4 типа РГНП.1а-110/1000-40 УХЛ1, Ином=1000 А; высокочастотный зарядитель ВЧЗ (фаза А) ВЛ УИТЭЦ - Таежная-4 типа ВЗ-1250-0,5 У1; конденсатор связи 110 кВ КС-110 ВЧЗ (фаза А) ВЛ УИТЭЦ - Таежная-4 типа СМПВ-110/3-6,4 У1; фильтр присоединения ФПС-110 ВЧЗ (фаза А) ВЛ УИТЭЦ - Таежная-4 типа ФП (51-1000)/6400; шкаф отбора напряжения ШОН Л-4 (фаза А) типа ШОН-301С УХЛ1; разъединитель однополюсный переменного тока высокого напряжения ЗН КС-110 ВЧЗ (фаза А) ВЛ УИТЭЦ - Таежная-4 типа РВО-10/400 УХЛ1; ошиновка 110 кВ проводом марки АС-400/22 и АС 240/39; шкаф основной высокочастотной защиты линии с комплектом ступенчатых защит ШЭ2607 087 ЭКРА.656453.866 ПС/30551, приёмопередатчик высокочастотной защиты универсальный ПВЗУ-Еб УСК.102.000.00 ПС - Комплект РЗ ВЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ - Таежная IV цепь (ДФЗ, МФТО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (ШЭ2607 087 с ПВЗУ-Е); шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем ШЭ2607 011 ЭКРА.656453.048 ПС/30553Комплект РЗА ВЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ - Таежная IV цепь (МФТО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ, ТАПВ, АУВ) (ШЭ2607 011).	г. Усть-Илимск		Иркутская область
360-5818-10611-0623	08.06.2023	Алексейчик Ирина Григорьевна	ФЛ	нежилое здание	664040 г. Иркутск, ул. Павла Красильникова д. 181, (к.п. 38:36:000003:13531)	664040 г. Иркутск, ул. Павла Красильникова д. 181, (к.п. 38:36:000003:13531)	35 кВА	Иркутская область
360-9327-10611-0623	08.06.2023	Машицкая Ольга Иннокентьевна	ФЛ	Спортивный комплекс	т/сети ввода, АИТП, внутренняя система теплоснабжения	г. Иркутск, ул. Трилисера, 39а	0,914 Гкал/час	Иркутская область
360-16034-10599-0623	08.06.2023	ООО Славнефть-Красноярскнефтегаз	2464036561	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2КТП-1250/35/0,4 кВ УХЛ1 Куст №3, Блочная комплексная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП-1000М-35/0,4кВ УХЛ1 Куст №18, Мобильная подстанция МПС-1 (4000/35/10 кВ), Мобильная подстанция МПС-3 (4000/35/10 кВ).	1. Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2КТП-1250/35/0,4 кВ УХЛ1 Куст №3 (проект шифр: 0521-02-30003 Обустройство Кузюмбинского месторождения. Коридоры коммуникаций к кустам скважин №1,2,3,5. ОАО «Гипровостокнефть») Состав и характеристики допускаемого объекта: 2КТП-1250/35/0,4 кВ (изготовитель ООО «ЧЭТА») Помещение РУ-35 кВ: из двух ячеек КРУ-35-1250-02 Помещение силовых трансформаторов: ТМГ-1250/35/0,4 кВ Д/Ун-11 (1Т, 2Т) - 2шт. Помещение РУНН-0,4 кВ: Установка конденсаторная АУКРМ2-0,4 на 300 кВАР - 2шт. Шкаф вводной ШНВ1, ШНВ2 - 2шт. Автоматический выключатель - Metasol AN-16D3-160A M2D2D2BX AC6U0AL - 2шт. Шкаф линейный ШНЛ1-ШНЛ6 - 6шт. Автоматический выключатель SusolTS250N - 2шт. Шкаф секционный ШНС с АВР-2 шт. Автоматический выключатель - Metasol AN-10D3-100A M2D2D2BX AC6U0AL - 1шт; Шит собственных нужд - 1шт. Шкаф сбора и обработки информации - 1шт. Панель пожарных устройств - 1шт. Шит НКУ из 3 ячеек - 1компл. Портал воздушного ввода 35 кВ - 2шт. 2. Блочная комплексная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП-1000М-35/0,4кВ УХЛ1 Куст №18 (проект шифр: В042716/0248Д-01-36018 Обустройство Кузюмбинского месторождения. Куст скважин №17, 18,21,23 с подземными автодорогами и инженерными коммуникациями. АО «Гипровостокнефть») Состав и характеристики допускаемого объекта: 2БКТП-1000М-35/0,4 кВ Куст №18 (изготовитель ООО «ЧЭТА») Помещение РУ-35 кВ: из двух ячеек НМН-36 с ОПН-35 и вакуумные выключатели типа ВЕР40Т1225А22Р27G -2шт. Помещение силовых трансформаторов: ТМГ21-1000/35/0,4 кВ Д/Ун-11 (1Т, 2Т) - 2шт.	г. Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Кузюмбинское месторождение.	10000кВт	Красноярский край
360-9466-10611-0623	08.06.2023	ООО СЗ «Инстройтех»	3808135406	Развитие застроенных территорий в границах улиц Норильская, Р. Люксембург, Восточного переулка, Блок Секция №3,	Б/С-3: кабель силовой Ввод1- 2*АВВБ6Шв - 4*120-175м; кабель силовой Ввод2- 2*АВВБ6Шв 4*120 -175м; Устройство вводное ВУ-1 (ВРУ3-10-УХЛ4); Устройство распределительное РУ1 (ВРУ3-24-УХЛ4); Устройство вводное ВРУ-АВР (ВРУ1-18-89 Ухл4); Устройство распределительное РУ2.1 (ЦМП-16,6,4-036 УХЛ3); Устройство распределительное РУ2.2 (ЦМП-16,6,4-036 УХЛ3); Шит распределительный (ШРН-36а-136УХЛ3); кабель силовой АВВГ нг LS 5*50 150м; кабель силовой АВВГ нг LS 5*35 150м; кабель силовой ВВГ нг LS 5*10 10м; кабель ВВГ нг LS 5*6 55м; кабель ВВГ нг LS 5*2,5 40м; кабель ВВГ нг LS 3*10 2040м; кабель ВВГ нг LS 3*1,5 2305м; кабель ВВГ нг FRLS 4*6 380м; кабель ВВГ нг FR LS 5*2,5 75м; кабель ВВГ нг FRLS 3*1,5 960м; Провод ПВ 1*70 95м; Провод ПВ 1*25 160м; Провод ПВ 1*6 1300м; Провод ПВ 1*4 1780м; Пакетный выключатель 380В 40А ПВЗ-63М1- 8шт; Шит этажный ШРН-36а-3 36 УХЛ3 IP31 -24 шт; Шит распределительный ШРН-36а-136УХЛ3 -1шт; Шит квартирный ЦК (ШРН-П-24)-10шт; Бокс пластик КМПн 2/2-1 шт; Счетчик Меркурий 230 АR-01 - 1 шт; Ящик с понижающим трансформатором- 6 шт; Гофротруба легкая д=32мм - 2000м; Труба стальная ВГП д=25мм- 720м; Труба стальная д=40мм- 210м; Светильник ДПО 3030 - 106 шт; Светильник ДПО 3030Д - 85 шт; Светильник НПП1101 - 6 шт; Розетка с заземл конт - 11 шт; Световой настенный указатель 2 шт; Выключатель одноклава- 140 шт; Лоток 200*100 3000мм - 9шт; Крышка на лоток 200*100 с заземл 3000мм -9 шт; Светильник ДСП 1303- 22 шт; Патрон карболитовый настенный 24 шт.; Лампа накалив 40 Вт- 24 шт; Консоль с опорой 17шт; Ответвитель Т-образный толщ 1,5- 1 шт; Монтажный профиль 1 шт; Кабель-канал 25*16 с крышкой 30м. Контур заземления. Рр=185,7 кВт	664013, г. Иркутск, ул. Норильская, 6/3.	120 кВА	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9314-10602-0623	08.06.2023	АО "Группа "Илим"	7840346335	ПС-110 кВ УИЦКК, 1 этап	Кабельная линия 110 кВ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 2, 2х(3х)АНХСНВМК 1х400/150 64/110кV, протяжённость - 1105 м; ограничитель перенапряжений 110 кВ ОПН 110 УИТЭЦ-2 типа ОПН-П1-110/88/10/550 Ш УХЛ1; разъединитель 110 кВ для трехполосной установки ЛР 110 УИТЭЦ-2 типа РГНП.2-110/1000-40 УХЛ1, Iном=1000 А; трансформатор напряжения 110 кВ ТН-2-110 типа ЗНОГ-110ПШ-0,2/0,2/3Р У1; разъединитель 110 кВ для трехполосной установки СР-2-110 типа РГНП.2-110/1000-40 УХЛ1, Iном=1000 А; разъединитель 110 кВ для трехполосной установки ШР-110 Т-2 типа РГНП.1а-110/1000-40 УХЛ1, Iном=1000 А; трансформаторы тока 110 кВ ТТ-110 Т-2-1 типа ТОГФ-110-0,2S-200-400-800/5-10РР/10РР-400-800-1600/1 УХЛ1; выключатель элегазовый 110 кВ В-110 Т-2 типа ВГТ-110Ш-40/2000 У1, Iном = 2000 А, Iотк = 40 кА; трансформаторы тока 110 кВ ТТ-110 Т-2 типа ТОГФ-110-0,2S-200-400-800/5-10РР/10РР-400-800-1600/1 УХЛ1; ограничитель перенапряжений 110 кВ ОПН-110 Т-2 типа ОПН-П1-110/88/10/550 Ш УХЛ1; ограничитель перенапряжений 110 кВ нейтралю ОПНН-110 Т-2 типа ОПНН-П1-110/60/10/3 Ш УХЛ1; заземлитель однополюсный 110 кВ РН-110 Т-2 типа ЗОН-110Б-1 УХЛ1; трансформатор силовой 110 кВ Т-2 типа ТРДН-125000/110 УХЛ1, Р=125 МВА с встроенными трансформаторами тока типа ТВ-3ТМ УХЛ2; ошиновка 110 кВ жесткая ШН-12В-110/2000 УХЛ1 и ШН-50В-АС500-110/2000 УХЛ1; ошиновка 110 кВ проводом марки АС-500/26; закрытое распределительное устройство 10 кВ ЗРУ-10 кВ типа БМЗ ЗРУ-10 РП-БМ-630/10/0,4-УХЛ1 со шкафами типа КРУ РИХ12; токопроводы 10 кВ с литой изоляцией ТП-1.2 10 Т-2, ТП-2.2 10 Т-2 типа ТКЛ; установка компенсации реактивной мощности УКРМ типа АКУФ-10,5-3000-600-У3-IP31; шкаф № 2 Р защит линии 2 - Комплект РЗ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 2 (ДЗЛ+КСЗ) (ШЭ2607 092022); шкаф № 2 Р защит линии 2 - КСЗ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 2 (КСЗ) (ШЭ2607 092022); шкаф № 4 Р защит тр-ра 2 - Комплект основных защит Т-2 (ШЭ2607 041074); шкаф № 4 Р защит тр-ра 2 - Комплект резервных защит Т-2 (ШЭ2607 041074); шкаф № 5 Р - АРКТ Т-2 (ШЭ2607 157); шкаф № 6 Р - АУВ В-110 Т-2 (ШЭ2607 019019); шкаф № 9 Р - РАС ПС 110 кВ УИЦКК (ШЭЭ 234 0154); шкаф № 11 Р ПА (ЧДА, АЧР) 1 к. - 1 комплект ПА ПС 110 кВ УИЦКК (ЧДА, АЧР) (ШЭЭ 223 0605); шкаф № 12 Р ПА (ЧДА, АЧР) 2 к. - 2 комплект ПА ПС 110 кВ УИЦКК (ЧДА, АЧР) (ШЭЭ 223 0605).	г. Усть-Илимск	75 МВт	Иркутская область
360-10536-12203-0623	08.06.2023	Карпов Владимир Александрович	ФЛ	электроборудование жилого дома	ВЛН-0,4 СИП2 4х13 мм2 L= 31 м, ЩР-0,4 кВ, контур заземления, Рраз– 30 кВт.	Шелеховский, Баклаши, Жемчужная, 29	30 кВА	Иркутская область
360-15424-10605-0623	08.06.2023	ОАО РЖД	7708503727	«Комплексное развитие участка Междуреченск-Тайшет Красноярской железной дороги. Усиление устройств электроснабжения участка Курагино-Кошуринково-Щетинкино-Саянская. 4 этап - Реконструкция тяговой подстанции Крол» в части оборудования ОРУ-220кВ	Электроснабжение объекта от ПС Баклаши, ВЛ-0,4 кВ от ТП-3778, гр. 1 ВЛ-0,4 кВ ул. Жемчужная (ул. Рабиновича 1а) 19а, опора 7/1, 18-19» ОАО «ИЗСК» «ЮЭС»;	Красноярский край, Партизанский район, ст.Крол	40МВт	Красноярский край
360-9395-10773-0623	09.06.2023	ООО Транснефть-Восток	3801079671	Здание операторной	Т/с, АИТП	Иркутская область, Тайшетский район, с.Березювка, ул.Нефтеперерабатывающая,16	69 Гкал/час	Иркутская область
360-16487-10733-0623	09.06.2023	ООО Боголюбовское	2426005202	Высоковольтная воздушная линия №1 6кВ, высоковольтная воздушная линия №3 6кВ	Уп=6 кВ. Средняя категория риска. Высоковольтная воздушная линия №1 6кВ, высоковольтная воздушная линия №3 6кВ, расположенная по адресу: Россия, Красноярский край, Мотыгинский район, п.г.т. Раздолник, промышленная площадка ООО «Боголюбовское»/Высоковольтная воздушная линия №6 напряжением 6кВ на ж/б опорах СВ -110 проводом СИП-3-10кВ 1х120мм2	Россия, Красноярский край, Мотыгинский район, п.г.т. Раздолник, промышленная площадка ООО «Боголюбовское»		Красноярский край
360-9459-10623-0623	09.06.2023	ООО СЗ КСИ-Строй	3810044393	Электроустановка внешнего электроснабжения многоквартирного дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Лермонтова в городе Иркутске В составе следующего оборудования: БКТП-1000/10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ марки АВВГнг(А)-LS 4х120 мм2 L=1150 м, АВВГнг(А)-LS 4х95 мм2 L=870 м, АВВГнг(А)-LS 4х70 мм2 L=280 м. Секция 1: ВУ-1, РУ-1, ВУ-2-АВР. Секция 2: ВУ-1, РУ-1, ВУ-2-АВР. Подземная автостоянка: ВУ-1-АВР, РУ-1, ВРУ-2. Акт о выполнении технических условий выдан филиалом ОАО "ИЗСК" "ЮЭС" на мощность 821 кВт. электроснабжение от ПС Глазково. Точка присоединения: 1. Наконечники кабельных линий 10 кВ от разных секций шин 10 кВ РП№64. 2. Наконечники кабельных линий 10 кВ от разных секций шин 10 кВ РП №64. Защита на вводах электроустановки выполнена ВНА-10/20/630 - 2 шт	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект: электроустановка внешнего электроснабжения многоквартирного дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Лермонтова в городе Иркутске В составе следующего оборудования: БКТП-1000/10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ марки АВВГнг(А)-LS 4х120 мм2 L=1150 м, АВВГнг(А)-LS 4х95 мм2 L=870 м, АВВГнг(А)-LS 4х70 мм2 L=280 м. Секция 1: ВУ-1, РУ-1, ВУ-2-АВР. Секция 2: ВУ-1, РУ-1, ВУ-2-АВР. Подземная автостоянка: ВУ-1-АВР, РУ-1, ВРУ-2. Акт о выполнении технических условий выдан филиалом ОАО "ИЗСК" "ЮЭС" на мощность 821 кВт. электроснабжение от ПС Глазково. Точка присоединения: 1. Наконечники кабельных линий 10 кВ от разных секций шин 10 кВ РП№64. 2. Наконечники кабельных линий 10 кВ от разных секций шин 10 кВ РП №64. Защита на вводах электроустановки выполнена ВНА-10/20/630 - 2 шт	Ю, г. Иркутск, ул. Лермонтова	821 кВА	Иркутская область
360-9693-10755-0623	09.06.2023	Прокошев Алексей Васильевич	ФЛ	В составе следующего оборудования: КЛ-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №2, от ТП 3029, филиала ОАО "ИЗСК" "ЮЭС" до ВРУ- 0,4 кВ жилого дома, марка кабеля АВВГ 4х35 L= 40м); ВРУ-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов)	В составе следующего оборудования: КЛ-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №2, от ТП 3029, филиала ОАО "ИЗСК" "ЮЭС" до ВРУ- 0,4 кВ жилого дома, марка кабеля АВВГ 4х35 L= 40м); ВРУ-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов);	664038, Иркутская область, Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Строителей, д.46	45 кВА	Иркутская область
360-7540-10846-0623	09.06.2023	Черников Евдоким Николаевич	ФЛ	жилой дом	ВЛИ - 0,4кВ. (СИП 4×25 мм2, L= 15,0 м.); ВРУ-0,4кВ; контур заземления (сталь круглая d=20мм, L=2,5м, кол-во - 3 шт.; сталь полосовая 4*40 мм - 7 м.)	г. Усть-Илимск, ул. Изумрудная 14	60 кВт	Иркутская область
360-8145-10759-0623	09.06.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	ВЛ-10 кВ от ответительной опоры № 54 ВЛ Л-803 МО-5 (фидер 1), БМ КТП-1600/10/0,4 кВ для электроснабжения объекта «База перекалки Местостройд, 1-й этап строительства	ВЛ-10 кВ, L=270 м, на ж/б опорах СНВ-7-13, опора анкерная А20-ПН -3 шт, опора анкерная угловая УА20-ПН -2 шт, опора промежуточная П20-ПН -2 шт, провод СИП-3 1*120, L=925 м, разъединитель РЛНД-1а-10П/400УХЛ1, зав. № 20LE08199, установленный на оп. №1, реклоузер REC 15 А11, зав. № R15077084, установленный на оп. №6 с подключением от оп. № 54 ВЛ Л-803 МО-5 (фидер 1) ОГУЭП «Обкоммуниэнерго»; БМ КТП-1600/10/0,4-22-УХЛ1, зав.№ 22019308001 в составе: ячейка ввода КСО с выключателем ВНАП-10/630; силовой трансформатор ТМГТ2-1600/10-УХЛ1, зав.№2033561; РУНН-0,4 кВ	г. Усть-Кут, ул. Строительная 21	1600 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9185-10908-0623	13.06.2023	Зиминское городское МКУ Дирекция единого заказчика-застройщика	3814012970	Средняя общеобразовательная школа на 352 учащихся в городе Зима Иркутской области	Внутренние сети систем отопления и вентиляции. (трубопроводы, воздуховоды, приборы отопления конвекторы, радиаторы). Установки приточной и вытяжной вентиляции, Тепловой пункт, Оборудование теплового пункта.	665390, Иркутская область, г. Зима, ул. Коммунистическая, д. 54	0,97 Гкал/час	Иркутская область
360-9364-10952-0623	13.06.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминевый Завод»	3815011264	Узел водооборота №1 (циркуляционная насосная станция, градирня №1, №2, №3) с кабельными линиями, на Промплощадке Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	Узел водооборота №1 (циркуляционная насосная станция, градирня №1, №2, №3) с кабельными линиями: Шкаф распределительный 1ПР, 380В (1 шт.); Шкаф распределительный 2ПР, 380В (1 шт.); Шкаф распределительный 3ПР, 380В (1 шт.); Шкаф распределительный 4ПР, 380В (1 шт.); Шкаф распределительный ШЦР1, 380В (1 шт.); Шкаф автоматического включения резервного питания на ток 630 А, IP54 (ШАВР) (1 шт.); Шкаф управления «Грантор» с блоком диспетчеризации «Дистанционный», ~ 380В, IP54 (4.1Z1ШУ...4.1Z17ШУ, 4.2Z1ШУ, 4.2Z3ШУ...4.2Z5ШУ, 4.2Z7ШУ...4.2Z9ШУ, 4.3Z1ШУ...4.3Z9ШУ, 5.1Z1ШУ...5.1Z9ШУ, 5.2Z1ШУ, 5.2Z3ШУ...5.2Z5ШУ, 5.2Z7ШУ...5.2Z9ШУ, 5.2Z10ШУ...5.2Z15ШУ) (55 шт.); Шиниопровод троллейный 1Тр (1 шт.); Шиниопровод троллейный 2Тр (1 шт.); Щит освещения ЩОМ (1 шт.); Щит освещения ЩОМА (1 шт.); Щит освещения ЩО2 (1 шт.); Щит освещения ЩО3 (1 шт.); Щит освещения ЩО4 (1 шт.); Щит освещения ЩО5 (1 шт.); Щит освещения ЩОА1 (1 шт.); Светильники (118 шт.); Ящик с понижающим разделительным трансформатором ЯТПВ-0,25-3А IP54 (4 шт.); Ящик с понижающим разделительным трансформатором ЯТПВ-0,25-1А IP54 (2 шт.); Шкаф распределительный 1-ПР (1 шт.); Шкаф распределительный 2,3-ПР (1 шт.); Главный распределительный щит ГРЩ №1 (1 шт.); Шкаф силовой ШС1 (1 шт.); Шкаф силовой ШС2 (1 шт.); Шкаф силовой ШС3 (1 шт.); Шкаф силовой ШС4 (1 шт.); Шкаф силовой ШС5 (1 шт.);	ИО, Тайшетский район, Промплощадка Тайшетского Аллюминиевого завода	1600 кВА	Иркутская область
360-9366-10909-0623	13.06.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	«Магистральные тепловые сети»	схема теплотрассы 2-х трубная: 2хДу400, протяженностью 414,7п.м., 2хДу300 протяженностью 1,5п.м., 2хДу250 протяженностью 33,1п.м., без учета прокладки теплотрассы в тепловых камерах и опуска ТС в месте подключения к существующей сети теплоснабжения. Тип прокладки сетей: подземный – канальный, в футляре при пересечении дорог, в тепловой камере. Часть сети прокладывается в газоне, а часть под асфальтовым покрытием. Существующая тепловая нагрузка потребителей-2,990825Гкал/ч, В футлярах трубопроводы монтируются на хомутовых опорах ОПХ ФППМИ 426-526-800 и 273-272-600. Изоляция- пенополимеринтерпальная заводского исполнения. Теплоизоляция трубопроводов и арматуры в ТК пенополиуритан 2-х компонентный ППУ-360Н напылением в 2 слоя. Оporожнение трубопроводов осуществляется в приемные колодцы ПрК-6, ПрК-7 с последующим отводом в существующую систему дождевой и сплавной канализации г.Тайшет	Иркутская область, Тайшетский район, г.Тайшет, мкр.Центральный	2,99 Гкал/час	Иркутская область
360-9234-10965-0623	14.06.2023	Цуй Син	ФЛ	Нежилое здание	Тепловая сеть 2Д/76 протяженностью L=100,6 м, тепловой пункт с нагрузкой Q=0,044 Гкал/час.	664035, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Шереса, д. 2	0,044 Гкал/час	Иркутская область
360-9235-11121-0623	14.06.2023	Надарая Симон Нодаревич	ФЛ	Нежилое здание	Тепловая сеть Ду 57, L=32,9 м., тепловой пункт с нагрузкой Q=0,025 Гкал/час.	г. Иркутск, ул. Култукская, 59	0,025 Гкал/час	Иркутская область
18/55/062	14.06.2023	Анжиганов Денис Витальевич	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от прибора учета на опоре №1-6. ф.10,ТП-23, (ввод ГТ) кабелем ВВГнг 4 х 10 мм, длиной 12 м. до ВРУ-0,4 кВ электроустановок земельного участка, с вводным выключателем ДЗ-47-60,3Р,50 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Ун-380 В, Р вет. - 30,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Гагарина, участок № 119,	30 кВт	Республика Хакасия
360-9362-10952-0623	14.06.2023	ООО «РУСАЛ Тайшетский Аллюминевый Завод»	3815011264	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 2-5 с кабельными линиями, на Промплощадке Тайшетского Аллюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	Комплектная трансформаторная подстанция в блочно-модульном здании наружного исполнения 2КТП-ЭП-1600-10-0,4-04 в составе: трансформатор ТСЗГЛ-1600-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (42 шт.).	Иркутская область, Тайшет, площадка Тайшетского Аллюминиевого завода	1600 кВА	Иркутская область
360-9533-10964-0623	14.06.2023	ООО СЗ ФСК "ПарапетСтрой"	3811465404	Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и встроенными автостоянками в п. Березовый №№ 1, 2	Тепловая сеть от ТК-5 до УТ-1 Ду 108x5,0мм (40,5м); от УТ-1 до б/с 1 - Ду 89x4,0мм (20,2м); от УТ-1 до б/с2 - Ду 89x4,0 мм (70,5м); тепловые пункты б/с 1 и б/с 2; системы отопления б/с 1 и б/с 2; системы ГВС б/с 1 и б/с 2. Тепловые нагрузки на отопление б/с 1-0,29532 Гкал/ч, отопление б/с 2-0,29532 Гкал/ч; ГВС б/с1 - 0,29532 Гкал/ч, ГВС б/с 2 - 0,29532 Гкал/ч,	Иркутская область, Иркутский район, п. Березовый, жилой комплекс "Кислород"	0,891 Гкал/час	Иркутская область
360-9643-11104-0623	15.06.2023	ООО СЗ "Союз Инвест"	3808135124	Жилой квартал (первый этап строительства)"	Жилой квартал (первый этап строительства)"	по адресу: Иркутская область, город Иркутск, улица Набережная Иркутга, 21	630 кВА	Иркутская область
360-13993-11167-0623	16.06.2023	ООО «ЭНЕРГОПОЛЮС»	7811489113	Энергокомплекс в составе 3-х ДГУ Сум-1250 кВА, 2-х ККТП(0,4/6,3кВ) 2x1000 кВА на кустовой площадке № 73 Терса-Камовского лицензионного участка Эвенкийского муниципального района Красноярского края	Энергокомплекс в составе 3-х ДГУ Сум-1250 кВА, 2-х ККТП(0,4/6,3кВ) 2x1000 кВА: -контейнерная дизель-генераторная установка Сум-1250 кВА с генератором типа STAMFORD P1734B1 1250 кВА, Уном=0,4 кВ-3 шт; -комплектная 2-трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3кВ) 2x1000 кВА с распределительным устройством 6,3 кВ-2 шт; КЛ-0,4 кВ кабелем марки КТХЛ(1x120); КЛ-6 кВ 3х(ПаВнг(А)-XL 1x70/16-10) Заземляющее устройство, система выравнивания потенциалов, молниезащита.	Красноярский край, р-н. Эвенкийский	3750 кВА	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект	
360-13995-11167-0623	16.06.2023	ООО «ЭНЕРГОПОЛЮС»	7811489113	Напряжение 0,4/6 кВ, Мощность 2000 кВт, Категория риска - 4. Энергокомплекс в составе 3-х ДГУ Cum-1250кВА, ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1000 кВА, ККТП (0,4/6,3кВ) 1000кВА: - контейнерная дизель-генераторная установка Cum-1250кВА с генератором типа STAMFORD P1734B1 1250 кВА, Унг=0,4кВ - 3 шт.; - комплектная 2-х трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1000 кВА с распределительным устройством 6,3 кВ – 1шт.; - комплектная трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 1000 кВА с распределительным устройством 6,3 кВ – 1шт.; - КЛ-0,4кВ кабелем марки КГХЛ (1х120); - КЛ-6кВ 3х(ПвВнг(А)-XL 1х70/16-10); Заземляющее устройство, система уравнивания потенциалов, молниезащита.	Напряжение 0,4/6 кВ, Мощность 2000 кВт, Категория риска - 4. Энергокомплекс в составе 3-х ДГУ Cum-1250кВА, ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1000 кВА, ККТП (0,4/6,3кВ) 1000кВА: - контейнерная дизель-генераторная установка Cum-1250кВА с генератором типа STAMFORD P1734B1 1250 кВА, Унг=0,4кВ - 3 шт.; - комплектная 2-х трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1000 кВА с распределительным устройством 6,3 кВ – 1шт.; - комплектная трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 1000 кВА с распределительным устройством 6,3 кВ – 1шт.; - КЛ-0,4кВ кабелем марки КГХЛ (1х120); - КЛ-6кВ 3х(ПвВнг(А)-XL 1х70/16-10); Заземляющее устройство, система уравнивания потенциалов, молниезащита.	Красноварский край, р-н. Эвенкийский	3000 кВт	Красноварский край	
360-17562-11167-0623	16.06.2023	АО "Востсибнефтегаз"	7710007910	Комплектная трансформаторная подстанция: КТП 1000-6/0,4, диспетчерское наименование КТП-1 ЭЦН - КП-50 (техническое решение АО «Востсибнефтегаз») №15-12-20 от 15.12.2020); комплектная трансформаторная подстанция: КТП 1000-6/0,4, диспетчерское наименование КТП-2 ЭЦН - КП-50 (техническое решение АО «Востсибнефтегаз») №12-03-22 от 12.03.2022); кабельно - воздушная линия 6кВ от ПС 35кВ №2 УПН-2 до кустовой площадки №50, диспетчерское наименование КВЛ 6кВ ф.2-20 (шифр рабочей документации: 3772-Р-001.131.000-ЭВ-01, разработана ОАО «ТомскНИПИНефть»).	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1 ЭЦН - КП-50 типа КТП-СЭЩ-к-К(ВК)-1000/6/0,4 УХЛ1 в составе которой имеется: трансформатор силовой типа ТМГ - СЭЩ 1000/10-11 -1шт., выключатель нагрузки типа ВНА-СЭЩ-П-10/630-201З -1шт., ограничители перенапряжения типа: ОПН-П/ЗЭУ-6/7,6/10/2(500) УХЛ1 – 3шт., ШСН 0,4кВ – 1шт., выключатели автоматические 0,4кВ – 12 шт., кабельные линии 0,4кВ. Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2 ЭЦН - КП-50 типа КТП-ТВ/К-1000/6/0,4 УХЛ1 в составе которой имеется: трансформатор силовой типа ТМГ-1000/6-У1, 6/0,4кВ -1шт., камера КСО типа КСО-366-6-630-05 УЗ -1шт., выключатель нагрузки типа ВНА-П-10/630-20-П 10кВ, 630А -1 шт., ограничители перенапряжения типа: ОПН-П/ЗЭУ-6/7,2/10/500 – 3шт., ШСН 0,4кВ – 1шт., выключатели автоматические 0,4кВ – 10 шт., кабельные линии 0,4кВ. КВЛ 6кВ ПС35кВ №2 УПН-2 – отп. КП 50 ф.2-20 в своем составе имеет: опоры промежуточные типа П10-7 – 94 шт., опора анкерная типа: АО10-1-РМ -2шт., опора анкерная типа: АО10-2 -2шт., опора анкерная типа: АО10-1-Л -2шт., опоры уловые типа: АУ010-1-16шт., провод маркировки АС-120/19 в общем количестве 17630м, ограничители перенапряжений нелинейного типа ОПН-П/ЗЭУ-6/7,6/5/250 УХЛ1 – 12 шт., разьединители типа РЛК1Б-10-IV/400 УХЛ1-4 шт., КВЛ 6кВ ф.2-20 подключена к ПС35кВ №2 УПН-2 яч.20 кабельной линией (ПяБП 3х(1х120), L=38м) проложенной по кабельным эстакадам до опоры №1. Электрообнабжение КТП-1 ЭЦН- КП-50, КТП-2 ЭЦН - КП-50 осуществляется по III категории от разьединителя 6кВ установленного ВЛ 6кВ ф.2-20 опора 111/2. Мощность электроустановок составляет: - КТП ЭЦН №1 КП-50 – 1000кВт; - КТП ЭЦН №2 КП-50 – 1000кВт. Пусконаладочные работы выполнены: КВЛ 6кВ ф.2-20 – ООО «Энерготехсервис» КТП-1 ЭЦН-КП-50, КТП-2 ЭЦН-КП-50 – электротехническая лаборатория АО «Востсибнефтегаз».	РФ, Красноварский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество	2050кВт	Красноварский край	
360-17740-11167-0623	16.06.2023	ООО СЗ КВС-Кировский	2464154460	Жилой дом	Жилой дом № 1 нагрузка 0,4382Г кал/час/разводящие тепловые сети, система отопления в составе (Автоматический балансировочный клапан АQT Danfoss Ду 25мм – 2шт., Ду 15 мм. –9шт., Ду 20мм – 14шт., конвектор «Универсал КНУ Авто» 286 шт., конвектор «КСК 20» - 18 шт, конвектор «КСК 20С-1,593к прр - 2 шт, конвектор «КСК 20С-1,00к лев» - 1 шт, конвектор типа «Комфорт КН-20» - 9 шт, алюминиевый радиатор (12 секций -4шт., 11секций-8шт., 10 секций -4шт., 9 секций – 8шт., 8 секций -24шт., 7 секций 8шт., 6 секций -8 шт., 5 секций – 4шт., ИТП в составе (пластичатый теплообменник Q-330000ккал/ч, 33 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-О – 1шт., пластичатый теплообменник Q-230000 ккал/ч, 57 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-МГВ – 1шт, клапан проходной седельный регулирующий ВКРП DN 20 Kv - 6,3 – 1 шт, клапан проходной седельный регулирующий ВКСР DN 25 Kv - 10 – 1 шт, насос циркуляционный 13,44 м3/ч TOP – S 50/15 DM PN6/10 WLO - 2 шт, насос циркуляционный «STAR-RS 25/8- (RUS) WILO»– 1 шт, насос повысительный 5 НМ02Р04Т – 1 шт, клапан предохранительный Ду 20 «АДЛ» -1 шт, контролер ВТР-210Н 220 АС RS-485» - 1 шт, кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 4 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 3 шт, кран шаровый Ду-32, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 3 шт.	Жилой дом № 1 нагрузка 0,4382Г кал/час/разводящие тепловые сети, система отопления в составе (Автоматический балансировочный клапан АQT Danfoss Ду 25мм – 2шт., Ду 15 мм. –9шт., Ду 20мм – 14шт., конвектор «Универсал КНУ Авто» 286 шт., конвектор «КСК 20» - 18 шт, конвектор «КСК 20С-1,593к прр - 2 шт, конвектор «КСК 20С-1,00к лев» - 1 шт, конвектор типа «Комфорт КН-20» - 9 шт, алюминиевый радиатор (12 секций -4шт., 11секций-8шт., 10 секций -4шт., 9 секций – 8шт., 8 секций -24шт., 7 секций 8шт., 6 секций -8 шт., 5 секций – 4шт., ИТП в составе (пластичатый теплообменник Q-330000ккал/ч, 33 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-О – 1шт., пластичатый теплообменник Q-230000 ккал/ч, 57 пластины тип ВТ-0,14-34АА-35-DN65-МГВ – 1шт, клапан проходной седельный регулирующий ВКРП DN 20 Kv - 6,3 – 1 шт, клапан проходной седельный регулирующий ВКСР DN 25 Kv - 10 – 1 шт, насос циркуляционный 13,44 м3/ч TOP – S 50/15 DM PN6/10 WLO - 2 шт, насос циркуляционный «STAR-RS 25/8- (RUS) WILO»– 1 шт, насос повысительный 5 НМ02Р04Т – 1 шт, клапан предохранительный Ду 20 «АДЛ» -1 шт, контролер ВТР-210Н 220 АС RS-485» - 1 шт, кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 4 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 3 шт, кран шаровый Ду-32, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 3 шт.	660046, Красноварский край, г. Красноярск, ул. Аральская, д. 57	0,4382 Гкал/час	Красноварский край
360-16016-11303-0623	19.06.2023	ООО "СЗ "КВС-Берг"	2464157140	«1 этап: жилого дома № 2, строение 1 инженерное обеспечение». (18-ти эт.), по адресу г. Красноярск, Свердловский район. Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37».	ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. по ул. Судостроительная, 31 Д. Р-245 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения АВВ6ШВ-5Х6, L-279 м, Р-1 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКФ-7,0 в количестве 11 шт. Распределительные сети и групповые сети Щиток учетно-распределительный (этажный) ЩЭ-2 в составе (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 2Р 63 А(2шт)) (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 1Р 40 А(2шт)) выкл. Авт. Дифференцированный тока АВТД 32 30 мА 25А (6шт), счетчик электрический однофазный Фобос 1 5(60)А Вавиот -2 (шт) – 2 шт; Щиток учетно-распределительный (этажный) ЩЭ-3 в составе (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 1Р 40 А(3шт)) (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 1Р 40 А(3шт)) выкл. Авт. Дифференцированный тока АВТД 32 30 мА 25А (9шт), счетчик электрический однофазный Фобос 1 5(60)А Вавиот -3 (шт) – 1 шт, Щиток учетно-распределительный (этажный) ЩЭ-2 в составе (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 2Р 63 А(2шт)) (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 1Р 40 А(2шт)) выкл. Авт. Дифференцированный тока АВТД 32 30 мА 25А (4шт), счетчик электрический однофазный Фобос 1 5(60)А Вавиот -2 (шт)-16 шт; Щиток учетно-распределительный (этажный) ЩЭ-3 в составе (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 2Р 63 А(3шт)) (-выкл. Авт. Серии ВА-47-29 1Р 40 А(3шт)) выкл. Авт. Дифференцированный тока АВТД 32 30 мА 25А (6шт), счетчик электрический однофазный Фобос 1 5(60)А Вавиот -3 (шт)-32 шт; контур повторного заземления (состояний полюса 4х50, электроды сталь круглая Д-18 – 3 шт по 5 м), Кабель АВВГ нг-А-LS 4х95 мм2 – 290 м, Кабель АВВГ нг-А-LS 1х50 мм2 – 290 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х95 мм2 – 40 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х70 мм2 – 290 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х35 мм2 – 10 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х35 мм2 – 10 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 3х2,5 мм2 – 20400 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 5х2,5 мм2 – 200 м, Кабель ВВГ нг-А-FRLS 5х10 мм2 – 185 м, Кабель ВВГ нг-А-FRLS 5х6 мм2 – 100 м, Кабель ВВГ нг-А-FRLS 5х4 мм2 – 100 м, Кабель ВВГ нг-А-FRLS 5х2,5 мм2 – 100 м, Кабель ВВГ нг-А-FRLS 3х2,5 мм2 – 1750 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х2,5 мм2 – 11240 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 3х5 мм2 – 2970 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х4 мм2 – 2230 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 1х10 мм2 – 405 м, Кабель ВВГ нг-А-LS 3х2,5 мм2 – 1750 м, ПНС в составе (насосной станции Меркурий 3CDLF-18 4 кВт оборудованный тремя насосами 3CDLF-18 марки 3CDLF-18), Система ППЗ (Вентилятор крышной «Веза» ВКПО0-071-00220/2-03 2, 2 кВт, клапана Сигма-вент-120-НЗ-550х400 – 17 шт, Клапан КВУ-С-600х400, LM230А – 1 шт.), система ПП4 ( вентилятор VRN 40-20/18.2D – 0,9 кВт – 1 шт, клапана сигма вент-120-НЗ – 16 шт, КВУ-С 150х150 SVE LM230А – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной УКРОС91-071-ДУВ400-Н-0110/4-1 11 кВт – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 109-00150/4/03, 2,2 кВт – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКПО 0960-00300/2-03, 3 кВт),лифт пассажирский (нонеси 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (нонеси 630 кг, 10 кВт), ИТП (ГВС) (насос циркуляционный Pumpman GRS 50/15F-M 0,89 кВт 230 В, 0,26 кВт – 2 шт, насос циркуляционный Pumpman GRS 23/12F-M 0,18 кВт, 230 В – 1 шт, насос циркуляционный Grundfos CDL F2-11 1,1 кВт, 380 В – 1 шт, насос циркуляционный Grundfos CDLF4-12 2,2 кВт 380 В – 1 шт.), телефон ПТ 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В	660012, Красноварский край, г. Красноярск, ул. Судостроительная, д. 31Д	245 кВт	Красноварский край	
360-10087-1398-0623	20.06.2023	Скороморохов Виталий Викторович	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутский район, СХТ Восоец, ул. Вторая, уч. 149	30 кВт	Иркутская область	
18/55/064	20.06.2023	Усов С.П.	ФЛ	Гараж	ЛЭП -0,4 кВ от ПР-0,4кВ. ф. 9 ПП – 127 (ввод 1Т) КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50, длиной 3 м. до ЩУ - 0,4 кВ автоматический выключатель ВА 47-100, 3Р, 100А, розеточная группа., Рmax –60кВт.	г. Абакан район 1, квартал 113А, ряд 2, гараж 1А	60 кВт	Республика Хакасия	

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаяемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9761-11104-0623	21.06.2023	Крюковская Светлана Валерьевна	ФЛ	электрооборудование хозяйственной постройки, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование хозяйственной постройки, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	ИО, Иркутский район, р.п. Маркова, микрорайон Изумрудный, ул. Иркутская, уч. 29	30 кВт	Иркутская область
360-10100-11511-0623	22.06.2023	Бальжинмаева Цапилма Цыдендамбаева	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	ИО, Иркутский район, 6 км автодороги Иркутск-Паль Мельничная, СНТ Надежда, ул. 8-я Летняя, д. 361	30 кВт	Иркутская область
360-10167-11639-0623	22.06.2023	Кузнецов Анатолий Сергеевич	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутский район, ДНТ Верхняя Смоленщина, ул. Малохитовая, д. 16	30 кВт	Иркутская область
360-10136-11509-0623	22.06.2023	Гладкова Ольга Владимировна	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутск, Котовского, 2а		Иркутская область
360-10391-11723-0623	22.06.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	ПС-220 кВ "Полимер 2"	ОРУ 220 кВ: Опора шинная типа ШО-220П-1УХЛ1 - 12 шт № 283 -294; Конденсаторы связи 220 кВ КС 220 Усть-Кут № 1 (ФА), серия СМА для линии электропередачи (СМВБ-110/3-6,4 УХЛ1 № 950 СМАП-110/3-6,4 УХЛ1 № 991); Конденсаторы связи 220 кВ КС 220 Усть-Кут № 2 (ФА), для линии электропередачи (СМВ-110/3-6,4 УХЛ1 за № 133 СМП-110/3-6,4 УХЛ1 № 199); Разъединитель 10 кВ ЭНКС Усть-Кут № 1 (ФА) типа РВО-10/400 УХЛ2 №32; Разъединитель 10 кВ ЭНКС Усть-Кут № 2 (ФА) типа РВО-10/400 УХЛ2 №16; Шкаф отбора напряжений (ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Полимер № 1 ФА) типа ШОН-301С УХЛ1 № 1207, Шкаф отбора напряжений (ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Полимер № 2 ФА) типа ШОН-301С УХЛ1 № 1178; Трансформатор силовой Т-3 типа ТРДН-80000/220-УХЛ1 № У100913 с встроенными трансформаторами тока № 21.4474, 21.4475, 21.4477, 21.4480, 21.4482, 21.4485, 21.4486, 21.4487, 21.4490; Выключатель элегазовый 220 кВ В 220 Т-3 типа ВГТ-220Ш-1К-40/4000 УХЛ1-2 шт за № 129; Трансформатор тока элегазовый 220 кВ ТТ 220 Т-3 типа ТОГФ-220 Ш-0,2S/0,2-150-300-600/5-10Р/10Р/10Р-300-600-1200/5УХЛ1 - 3 шт № 1832, 1833, 1835; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ ТР 220 Т-3 типа РГН.2-220.П/1000-40 УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 111,109,110; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ ШР-1-220 Т-3 типа РГН.1а-220.П/1000-40УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 84,82,83; Разъединитель для однофазной установки 220 кВ ШР-2-220 Т-3 типа РГН.1а-220.П/1000-40УХЛ1 для однофазной установки № 39,38,37 - 3 шт; Ограничитель перенапряжений нелинейный 220 кВ ОПН 220 Т-3 типа ОПН-ПП-156/10/3 III УХЛ1 - 3 шт № 3,2,1; Трансформатор силовой Т-4 типа ТРДН-80000/220-УХЛ1 № У100914, с встроенными трансформаторами тока № 21.4476, 21.4478, 21.4479, 21.4481, 21.4483, 21.4484, 21.4488, 21.4489, 21.4491; Выключатель элегазовый 220 кВ В 220 Т-4 типа ВГТ-220Ш-1К-40/4000 УХЛ1-2 шт №130; Трансформатор тока элегазовый 220 кВ ТТ 220 Т-4 типа ТОГФ-220 Ш-0,2S/0,2-150-300-600/5-10Р/10Р/10Р-300-600-1200/5УХЛ1 - 3 шт № 1829, 1828, 1834; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ ТР 220 Т-4 типа РГН.2-220.П/1000-40 УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 108, 106, 107; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ ШР-1-220 Т-4 типа РГН.1а-220.П/1000-40УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 80,79,81; Разъединитель для однофазной установки 220 кВ ШР-2-220 Т-4 типа РГН.1а-220.П/1000-40УХЛ1 для однофазной установки № 40,41,42 - 3 шт; Ограничитель перенапряжений нелинейный 220 кВ ОПН 220 Т-4 типа ОПН-ПП-156/10/3 III УХЛ1 - 3 шт № 6,5,4; Батарея статических конденсаторов 220 кВ БСК-1-220 типа БСК-220-25 УХЛ1 25 Мвар № 2010078; Токоограничивающий реактор 220 кВ РТ БСК-1-220 типа РТОС-220-100-1 УХЛ1 - 3 шт № 2907, 2905, 2909; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ РБ 220 БСК-1-220 типа РГН.1а-220.П/1000-40 УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 30, 28, 32; Батарея статических конденсаторов 220 кВ БСК-2-220 типа БСК-220-25 УХЛ1 25 Мвар № 2010079; Токоограничивающий реактор 220 кВ РТ БСК-2-220 типа РТОС-220-100-1 УХЛ1 - 3 шт № 2908, 2906, 2904; Разъединитель для трёхфазной установки 220 кВ РБ 220 БСК-2-220 типа РГН.1а-220.П/1000-40 УХЛ1 для трёхфазной установки - 3 шт № 21, 33, 29; Привод типа ПД-14-00УХЛ1-10 шт № 845, 970, 1005, 1007, 1123, 1157, 1228-1231; Привод типа ПД-14-01УХЛ1-12 шт № 1435, 1438, 1441, 1442, 1526, 1527, 1592, 1597, 1598, 1603; Привод пружинно-гидравлический ППРГ-12УХЛ1-2 шт № 116, 117; Измерительное устройство для контроля тока проводимости ОПН УКТ-04. Датчик тока ДТУ-03 - 6 шт за № 2031-2036; Регистратор срабатывания типа ИГ-ДТ2-03 -6 шт № 21111069 -21111071, 21110923 - 21110925; Ограничитель перенапряжений нелинейный 10 кВ ОПН-1-10 Т-3, ОПН-2-10 Т-3, ОПН-1-10 Т-4, ОПН-2-10 Т-4 типа ОПН-ПП-10-12,0/10/550 УХЛ1 № 502, 503, 504, 506, 511,514, 517, 518, 521, 523, 526, 527; Трансформатор тока 110 кВ ТТ 110 БСК-1-220 типа ТФМ-110 № 15711, 15712, 15713; Трансформатор тока 110 кВ ТТ 110 БСК-2-220 типа ТФМ-110 № 15714, 15715, 15716; Трансформатор тока 35 кВ ТТ 35 БСК-1-220 типа ТОЛ-СЭЩ № 01335-19, 01334-19, 01333-19; Трансформатор тока 35 кВ ТТ 35 БСК-2-220 типа ТОЛ-СЭЩ № 01008-19, 01009-19, 01006-19; Шинный мост 10 кВ ШМ-1-10 Т-3, ШМ-2-10 Т-4, АД 31Т 10*100 122м; АД31Т1 125/55/6,5 720м; ЗРУ-2-10 кВ ПС 220 кВ Полимер, серии D-12P в модульном здании за №1733001, 1733002, 1733003, 1733004 в составе: 52 шкафа КРУ типа D-12P 10-31.5/4000 УЗ; секция шин 5С10; шов 512 ОП № №18716, шов 512 ОП № №18710, шов 511 ОП № №18720, шов 510 ОП № №18721, шов 509 ОП № №18722, шов 508 ОП № №18723, шов 507 ОП № №18724, шов	г. Усть-Кут	70000 кВт	Иркутская область
360-10208-11875-0623	23.06.2023	ООО СЗ «Инстройтех»	3808135406	Жилой дом	Индивидуальный тепловой пункт, Суммарная нагрузка 0,4204 Гкал/час, температурный график 130/45 С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	664013, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Норильская, д. 6/3	0,4204 Гкал/час	Иркутская область
360-18704-11962-0623	26.06.2023	ООО "ЕДИНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ СУЭК"	3816006073	Двухцепная линия электропередач ВЛ-6кВ ф.52-07/52-20	ВЛ-6кВ ф.52-07 (СИП-3, L=1,5км) от портала №1 «Западный» ПС 110кВ Промплощадка №52, ВЛ-6кВ ф.52-20 (СИП-3, L=1,5км) от портала №1 «Западный» ПС 110кВ Промплощадка №52, две кабельные линии 6кВ марки ААШВ-3х185-10 от ячек 6кВ №7 и №20 до портала, кабельная линия 6кВ марки ААШВ-3х185-10 от опоры №22 ВЛ-6кВ ф.52-07 до ячейки №19 ЗРУ-6кВ.	Красноярский край, г. Бородино, ул. Транспортная, д. 13		Красноярский край
360-10245-11996-0623	26.06.2023	ООО СЗ "СОЮЗ ИНВЕСТ"	3808135124	Жилой квартал (первый этап строительства) блок-секция 1	Система теплоснабжения, тепловой пункт, тепловая сеть	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Набережная Иркутта, д. 1	0,8 Гкал/час	Иркутская область
360-10319-12089-0623	27.06.2023	Ефимов Алексей Анатольевич	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Биликтуй, Октябрьских Событий, 37	39 кВт	Иркутская область
360-10404-12089-0623	27.06.2023	Караваяева Юлия Дмитриевна	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутский район, СПК Байкальский, ул. Березовая, 10	30 кВт	Иркутская область
360-10260-12089-0623	27.06.2023	Протопопова Анна Валерьевна	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Усольский район, Старая Ясчаная, Молодежная, 20	40 кВт	Иркутская область
18/55/065	28.06.2023	Жаткина Анна Аркадьевна	ФЛ	Земельный участок	Земельный участок Рус-100 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Высоцкого 26	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/066	28.06.2023	Миронов М.А.	ФЛ	Земельный участок	Земельный участок Р уст-35 кВт	РХ, г. Абакан ул. Т. Шевченко-102-1.	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/067	28.06.2023	ООО СЗ "АЛЬФАГРУПП"	1900002933	жилой дом	1. Ввод № 1: КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, 1 секция шин ТП-34-17-01, ф-2 до опоры -1, кабелем АВББШв - 4 х 120 мм, Л-29 м, ВЛИ-0,4 кВ от оп.-1, ф.2 до оп.8, проводом СИП-4х95, Л-240 м. и от оп.8 кабелем АВББШв - 4 х 120 мм, Л-149,5 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома	РХ, пгт. Усть-Абакан, ул. Урицкого, д. 4 А	134 кВт	Республика Хакасия
18/55/067	28.06.2023	ООО СЗ "АЛЬФАГРУПП"	1900002933	жилой дом	1. Ввод № 1: КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, 1 секция шин ТП-34-17-01, ф-2 до опоры -1, кабелем АВББШв - 4 х 120 мм, Л-29 м, ВЛИ-0,4 кВ от оп.-1, ф.2 до оп.8, проводом СИП-4х95, Л-240 м. и от оп.8 кабелем АВББШв - 4 х 120 мм, Л-149,5 м до ВРУ-0,4 кВ жилого дома	РХ, пгт. Усть-Абакан, ул. Урицкого, д. 4 А	134 кВт	Республика Хакасия
360-10424-12089-0623	28.06.2023	Протопопов Евгений Алексеевич	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	ВЛИ-0,4 СИП2 4х25 мм2 L= 25 м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления, Рраз- 60 кВт. Электрооборудование объекта от ПС 220/10/6 кВ Бытовая 10, опоры №297 ВЛ-0,4 кВ от ТП-3365 гр. «3 ВЛ-0,4 кВ ул. Отрадная, 18-19» ОАО «ИЭСК» «ЮЭС»;	Иркутский, Отрадная, Западный, ул. Отрадная, 19а	60 кВт	Иркутская область
360-10403-12204-0623	28.06.2023	Лошакова Ирина Викторовна	ФЛ	электрооборудование жилого дома, ВЛИ 0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ, ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	СИП4 4х16, вводное распределительное устройство, заземляющее устройство	ИО, Капустина, 25	0,4 Кв	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускатого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/071	29.06.2023	ООО "Вкус"	1901059548	Двухцепная ВЛЭ-6 кВ, 2КТПНУ 6/0,4кВ	Двух цепная линия электропередачи ВЛЭ-6 кВ проводом марки СИП 3х95 мм2 от линейных разъединителей опоры №1, №2 до опоры № 47, ВЛ-6кВ от опоры № 48 до опоры № 54 ф. 14, ф. 19 на ж/б опорах СВ-110-5 в количестве 54 шт., сечение провода 95 мм2 длиной 13536м; 2КТПНУ-2х 1000кВА с двумя трансформаторами ТМГ-СЭЩ 1000/6-0,4 кВ; подключение КТПН выполнено от вновь смонтированной опоры № 1 двух цепной ВЛ-6 кВ Ф.14 РП-6 КНС-2 через разъединитель РЛНД-10 11/400 УХЛ1 установленный вновь смонтированной опоре № 1 проводом ПРНЗ-10 и опоры № 2 двух цепной ВЛ-6 кВ Ф.19 РП-6 КНС-2 через разъединитель РЛНД-10 11/400 УХЛ1 установленный на вновь смонтированной опоре № 2 с проводом ПРНЗ-10;	РХ, п.г.т. Усть-Абакан, Район промбазы литер ВВ1, ВВ2В3	2х1000 кВА	Республика Хакасия
18/55/068	30.06.2023	Дацинская Ульяна Григорьевна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от нижних шин трансформаторов тока в ШУ-0,4 кВ на опоре №7. ВЛ-04 кВ. ТП-40, ф.1, кабелем АВБшв 4 х 95 мм, длиной 40 м. до ВРУ-0,4 кВ электроустановок земельного участка, с вводным выключателем ВА-57ф35, 3Р, 160 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Ун-380 В, Р уст.- 100, 0кВт.	РХ, г. Абакан ул. Полевая, участок 14-2	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/069	30.06.2023	Дегтярев В.Н.	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от опоры №10. ф. 3, ТП-544, (ввод 1Т) проводом СИП- 4 х 35 мм, длиной 30 м. до ВРУ-0,4 кВ электроустановок земельного участка, с вводным выключателем ВА,3Р,50 А, само ВРУ-0,4 кВ и электроустановки земельного участка с заземляющим устройством Ун-380 В, Р уст.- 30,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. П. Коммунаров, участок 43	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/072	30.06.2023	Славницкая З.Н.	ФЛ	жилой дом	Существующая ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 7А , ф.4, ТП-430 (Ввод 1Т), выполнен проводом СИП-4 х 16 мм, Л- 14м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ) с вводным выключателем ВА-47-63, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Ун-380 В, Р уст.-30,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул.ул. Центральная д.141	30 кВт	Республика Хакасия
360-10314-12307-0623	30.06.2023	АО "Верхнекошкеевтегаз"	3808079367	Обустройство куста скважин №77. ВЛ-6 кВ на КП 77	1. Источники питания: ПС-35/6 кВ «Сенит» (К-39), ВРУ 6 кВ, 1 с.шт. 6 кВ, ячейка №2, II с.шт. 6 кВ, ячейка №16. 2. Питающая линия: две одноцепных ВЛ-6 кВ Ф-3, Ф-16 от оп. №54/24 (фидер Ф-3) и №55/24 (фидер Ф-16) до оп. №54/24/33 (фидер Ф-3) и №55/24/36 (фидер Ф-16). Протяженность ВЛ 6 кВ составляет: 1-я линия – 1,559 км, 2-я линия – 1,602 км. Провод ВЛ-6 кВ АС-120/19 мм2. Подключение КТПН выполнено проводом АС-120/19 мм2. Разъединители типа РЛНД-1-10/400 УХЛ1 4 шт (в начале и в конце ВЛ 6 кВ). Пункты секционирования столбовые ПСС-10 (реклауэзеры 6 кВ зав. №2907, №2908, №2909) – 3 компл. В составе реклауэзеров 6 кВ: ограничители перенапряжений типа ОПН-П-6/7,2/10/550 УХЛ1 – 18 шт, вакуумные выключатели типа ВВРК-10-12,5/630 – 3 шт, разъединители РЛК-1Б-10/630 УХЛ1 – 4 шт, трансформаторы тока типа ТВ-И-10-М1 100/400/600/5А, 10Р/10Р/10Р – 9 шт, трансформаторы напряжения типа НОЛ-НТЗ-6-6000/100-0,5-50 УХЛ2 – 6 шт, трансформатор ОСМ1-0,16ВЗ – 3 шт. 3. Распределительные подстанции: 3.1 КТП-1000/6/0,4-УХЛ1 зав. №5310 в составе: - трансформатор типа ТМГ-1000/6/0,4-УХЛ1 зав.№3125, 6/0,4 кВ, Д/Ун-11 – 1 шт; - ячейка 6 кВ КСО: выключатель нагрузки типа ВНА-П-10/630-П-20х УХЛ2 – 1 шт, предохранитель типа ПКТ-103-6 – 3 шт с патроном типа ПТ1.3-6-160-31,5 – 3 шт, ОПН-РВ-6/7,2/10/550 УХЛ1 – 3 шт. - РУНН 0,4 кВ (вводной АВ 0,4 кВ Iном=1600 А – 1 шт, фидерные АВ 0,4 кВ Iном=100+400 А 13 шт, трансформаторы тока типа ТПК 85 УХЛ3 Ктт=1500/5, кл. точности 0,5 – 3шт), счетчик электрической энергии типа Меркурий 234 ARTM-03 – 1 шт, шкаф собственных нужд здания КТП – 1 шт, панель противопожарных устройств КТП – 1 шт, ящик с понижающим трансформатором ЯТП-0,25 220/36 В – 1 шт.; - ДФКУ 0,4 кВ мощностью 150 кВтАр – 1 компл. 3.2 КТП-1000/6/0,4-УХЛ1 зав. №5311 в составе: - трансформатор типа ТМГ-1000/6/0,4 кВ УХЛ1 зав.№3124, 6/0,4 кВ, Д/Ун-11 – 1 шт; - ячейка 6 кВ КСО: выключатель нагрузки типа ВНА-П-10/630-П-20х УХЛ2 – 1 шт;	Иркутск, Проспект Большой Литейный, 3	2000 кВА	Иркутская область
360-19082-12393-0623	30.06.2023	ООО "Специализированный застройщик "КБС- Берез"	2464157140	г. Красноярск, Свердловский район. Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37. 1 этап: жилой дом № 2, строение 1. Инженерное обеспечение.	Жилой дом №2 строение 1 нагрузка 0,352592 Гкал/час, система отопления в составе (Автоматический балансировочный клапан AQT DN20/DN25 – 21/5 шт, термостатический элемент QT для клапана AQT Ду20 – 21, термостатический элемент QT для клапана AQT Ду25 – 5 шт, конвектор «Универсал КНУ Авто» 71,6 кВт - 63 шт, конвектор «Универсал КНУ Авто» 27,1 кВт - 29 шт; конвектор «Универсал КНУ Авто» 145,3 кВт – 113 шт, конвектор «Универсал КНУ Авто» 57 кВт - 54 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 17,6 кВт - 9 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 60,8 кВт - 31 шт, «Универсал КНУ-С Авто» 6,92 кВт - 5 шт, «Универсал КН20» 11,7 кВт - 10 шт, конвектор «Универсал КСК 20 14,239 кВт – 18 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.192 кВт «ROYLU thermo INDIGO» 11 секций – 20,68 кВт – 10шт, 10 секций – 7,52 кВт – 4 шт, 9 секций 20,30 кВт - 12 шт, 8 секции 15,04 кВт – 10 шт.,, 8 секции 14,48 кВт – 11 шт, 6 секции 36,1 кВт – 31 шт.,, 5 секции 18,8 кВт – 20 шт). ИТП в составе (пластичный теплообменник 21 пластина тип ТАР-0.26-5.46-1 – 1шт., пластичный теплообменник 18/20 пластина тип ТАР-0.26-9.88-2хБГВ – 1шт, клапан регулирующий Ду-20 ВКСР 20-6,3 – 1, клапан регулирующий Ду-25 Кв-10 ВКСР25-10 – 1 клапан, насос повысительный 3,93 м3/ч 5НМ05807T Lowara- 1 шт, насос циркуляционный «Grundfos» 14.36 м3/ч UPSS0-180F – 2 шт, насос циркуляционный 2.75 м3/ч Star-RS 25/8-(RUS) Wilo – 1 шт, насос дренажный DOC7 Lowara – 1 шт, насос подпиточный 1.4 м3/ч 3НМ03805M Lowara- 1 шт., шкаф управления ВЕКТОР-1 шт, регулятор перепада давления ВРПД DN32 Кв16 (0.04-0.7 МПа) ВОГЕЗЭНЕРГО - 1 шт, реле давления РД-2Р ООО «Росма» - 1 шт, счетчик Ду-32 «Торговая сеть» ВСКМ-90-32 – 1 шт, кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 2 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-180 С – 12 шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-4,0 МПа, Т max-180 С – 6 шт.Узел учета (Преобразователь расхода РС-50-36 ЗАО «Термотроник» - 2шт, электронный вычислитель ТВ 7-04,1М «термотроник» - 2 шт).	660012, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Судостроительная д. 31, лит. Д		Красноярский край
360-18651-12400-0623	30.06.2023	Восточно- Сибирский филиал ООО "РН-Бурение"	7706613770	Буровая установка БУ-5000/320 ЭК-БМ(Ч), № 14786	Комплексное распределительное устройство (ТС-59БР) КРУ-1 46018.01.011 ИТТ; Комплексное распределительное устройство ГК-59БР1 КРУ-2 46018.04.012 ИТТ; Низковольтное комплексное устройство НКУ КУИЖ 657144.023-01: Комплексное тиристорное устройство КТУ КУИЖ.657232.048; Комплексное тиристорное устройство КТУ СВП1 320ЭЧР 240022.04.005-3 ИТТ; Трансформаторы: ТСЛ-1000 6/0,4кВ 1000 кВА. ТТРА-3200/6-0,69-0,69 УХЛ1 3200 кВА, OLSUN 13050/6 УХЛ1 1300кВА; Дизель-электрическая станция ЭД-315-400-2РР 315кВт 44098.04.020ИТТ; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=300 м., кол-во опор 10; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-эл 3х35+1х16 - 22м, КГЭ-эл 3х50+1х35 - 18м, КГЭ-эл 3х50+1х35 - 18м. КГЭ-эл 3х35+1х10 - 120м	Красноярский край, Туруханский район, Тагульское месторождение, кустовая площадка №196ис		Красноярский край
360-18984-12406-0623	30.06.2023	ООО "Золото Финанс"	2466159640	2КЛ-10кВ (от яч. №1, 2 РУ-10кВ КТПН -1-10/0,4кВ до яч. №1,2.РУ - 10кВ 2КТПН -2/10/0,4кВ), 2КТПН-2, 2х2500кВА, 10/0,4кВ, расположенных по адресу : Рф, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Волжская, (кадастровый номер сооружения: 24:50:0600031:2480)	КЛ-10кВ (от яч. №1 РУ-10кВ КТПН -1-10/0,4кВ до яч. №1 РУ - 10кВ 2КТПН -2-10/0,4кВ), марка кабеля ААБл-10 3х240мм2, проложенного в траншее, общая протяженность 25м; КЛ-10кВ (от яч. №2 РУ-10кВ КТПН -1-10/0,4кВ до яч. №2.РУ - 10кВ 2КТПН -2-10/0,4кВ), марка кабеля ААБл-10 3х240мм2, проложенного в траншее, общая протяженность 25м; 2кты-2-10/0,4кВ 2х2500кВА в составе: РУ-10кВ (ВНА-10/630-4шт.; РВЗ-10/630 - 2шт.; сборные шины 10кВ), трансформаторы №1, №2 (ТМГ 2500кВА, 10/0,4кВ), РУ-0,4кВ (ВА57-39, 630А -1шт.; сборные шины 0,4кВ), заземляющее устройство (на глубине 0,5м - сталь полосовая 40х5мм; вертикальный заземлитель - сталь диаметром 18ммЮ длина 5м).	Рф, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Волжская, (кадастровый номер сооружения: 24:50:0600031:2480)		Красноярский край
360/-10748-12518-0723	03.07.2023	Шакирова Расима Салиховна	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4х16 мм2 L= 20 м, ВРУ-0,4 (ПРН-24), контур заземления, Рраз- 30 кВт. Электроснабжение объекта от ПС Южная, ТП - 43, гр. 4 ВЛ-0,4 кВ ул. Центральная, опора 13, ОАО «ИЭСКО» «ЮЭС»;	Иркутск, Центральная, 100	30 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/073	05.07.2023	Уязнов Дмитрий Александрович	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от прибора учета (нижние шины трансформаторов тока) на опоре № 5-2, ф.21, ТП-497, выполнена кабелем ВВГ-4 x 35 мм, Л-15 м до РЩ-0,4 кВ. электроустановка гаража РХ, г. Абакан, район 1-й, квартал 78-й, ряд-9, №29, с вводным выключателем ВА57-ф35,3Р, 160 А, заземляющим устройством УЛн-380 В, Р уст.-100,0 кВт	РХ, г. Абакан, 1-район,78 квартал, 9-ряд, гараж № 29	30 кВт 100	Республика Хакасия
18/55/074	05.07.2023	ГБУЗ РХ РКБ	1901005310	Новое здание МРТ	ЛЭП 0,4кВ от ЗРУ-0,4 кВ. РТП -25 ф. 21 кабелем АВБШнг(А)4х185 мм2, L= 138м, до ВРУ-0,4кВ. электроустановка новой пристройки с МРТ ГБУЗ РХ «Республиканская клиническая больница им. Г.Я. Ремиевской», расположенных по адресу: г. Абакан, просп. Ленина, д. № 23	Абакан, проспект Ленина,23	171 кВт	Республика Хакасия
360-11024-12882-0723	06.07.2023	Щапов Виталий Евгеньевич	ФЛ	РУ 0,4 кВ с ТП № 6546 до ВРУ 0,4 кВ нежилого помещения АВВГ Иркутская область, Шелеховский район, Шелехов, ул. Строителей и монтажников, с вводным автоматом ВА57Ф35	РУ-0,4 кВ с ТП №6546 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения АВВГ 4*120мм2 L=70 м, ВРУ-0,4кВ, ЩР-160/0,4 кВ с вводным автоматом ВА57Ф35 160А, контур заземления, Рраз- 100 кВт. Электроснабжение объекта от ПС Светлая, РУ-0,4 кВ ТП-6546, ОАО «ИЭСК» «ЮЭС»	Шелехов, ул. Строителей и монтажников	100 кВА	Иркутская область
360-11073-12859-0723	06.07.2023	Дубровина Людмила Александровна	ФЛ	внешнее электроснабжение нежилого здания	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4x25 мм2 L= 20 м, ВРУ-0,4кВ, ЦО-0,4 кВ, контур заземления, Рраз- 25 кВт. Электроснабжение объекта от ПС 35/10 кВ Вединщина, ВЛ-10 кВ КВЛ-10 кВ Вединщина-яч.3 Теплицы-А, ТП-6172, ВЛ-0,4 кВ, гр.ф-1, опора №4 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС»;	Вединщина, Советская, 76	100	Иркутская область
360-9886-12725-0723	06.07.2023	ЧДОУ Детский сад № 220 ОАО Российские железные дороги	3808108032	детский сад	КЛ-0,4кВ от гр.5 и гр.9 РУ-0,4кВ ТП №897 до ВУ-0,4кВ (L=0,085км), вводно-распределительное устройство (ВРУ), блок (АВР), автоматический выключатель 3Р/3Т 400А 10кА/400В, автоматический выключатель 3Р/3Т 32А 10кА/400В, автоматический выключатель 3Р/3Т 40А 10кА/400В, автоматический выключатель 3Р/3Т 50А 10кА/400В, автоматический выключатель 3Р/3Т 63А 10кА/400В, автоматический выключатель 3Р/3Т 100А 10кА/400В, распределительные электрические сети 0,4кВ, электрошитовое оборудование и электрические инженерные сети 0,4кВ, контур заземления. P=260кВт.	Иркутск, Пржевальского, 174	260	Иркутская область
360-18707-12983-0723	07.07.2023	Богданов Сергей Александрович	ФЛ	Трансформаторная подстанция, Красноярский край, Березовский район, к.н. 24.04:0401001:397	КТП 630/27,5/0,4 кВ	Красноярский край, Березовский район, к.н. 24.04:0401001:397	500 кВА	Красноярский край
360-7892-12976-0723	07.07.2023	Администрация Усть-Рубахинского МО	3813001976	СПК Березка в Нижнеудинском районе	ВЛ 35 кВ протяженностью85м выполненную проводом АС70; ВЛ 0,4 кВ протяженностью 4645м выполненную СИП2-3х95-350мм, СИП2-3х120+1х95-1145мм; ТП 35-0,4/1000квт.	Нижнеудинский район, с. Мельница, Ленина, 38	1000	Иркутская область
360-11002-12937-0723	07.07.2023	ООО Производство нерудных материалов	3849017553	ВЛ3-10 кВ	ВЛ3-10кВ 200м; КТПН (в/в)-400/10 с ТМГ-400/10кВ; 2КЛ-0,4кВ L=2х60м.	Смоленщина-Вединщина-Чистые Ключи, с левой стороны в 300-х метрах от неё	400	Иркутская область
360-19049-13128-0723	11.07.2023	Гурьянов Алексей Егорович	ФЛ	Распределительное устройство 35 кВ, трансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	Силовая кабельная линия 35 кВ , марки АПВАУ 3х(1х120) мм2; распределительное устройство 35 кВ силовой трансформатор марки ТМ-35/0,4 -630 кВА	Красноярский край, г. Красноярск, ул. 26 Бакинских комиссаров 1Д, корп. 4,6	630 кВА	Красноярский край
18/55/075	11.07.2023	Ващук М.Н.	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5, ф.4, ТП-10-05 (Ввод 1Т), выполнен кабелем АВВГ-4 x 25 мм, Л-10м. ВРУ-0,4 кВ. электроустановки жилого дома по адресу РХ, г. Абакан, ул. Владимира Высоцкого, д.13 с вводным выключателем ВА СНINT NMI-125S, 3Р, 100 А, заземляющее устройство. Ул-380 В, Р уст.- 60,0 кВт.	РХ, г. Абакан ул. Высоцкого 13	30 кВт 60	Республика Хакасия
360-11304-13041-0723	11.07.2023	ООО Специализированный застройщик Горожане	3849067610	Многоквартирный жилой дом	КЛ-0,4кВ (АВБШВ 4х70-2шт., 4х95-2шт., 4х120-шт., 4х185-4шт.); Электрощитовая: 3шт. (ВРУ3.1, ВРУ3.3, ВРУ4.1, ВРУ4.2шт, ВРУ4.3А, ЦАО, ШЭ, ЦК); Сети: АВВГнгLS-5х70, ВВГнгFRLS-5х16; 5х6; 5х1,5; 4х70; 4х25; 4х4; 3х1,5. ВВГнг(А)-LS 5х16; 5х6; 5х4; 5х2,5; 5х1,5; 4х95; 4х50; 4х35; 4х25; 3х10; 3х6; 3х2,5; 3х1,5; ПуВ-1х95. Наружное освещение АВБШВ-4х16, P=550кВт.	Квартал Стрижи, 2 очередь строительства блок секции 3,4	550	Иркутская область
360-11351-13041-0723	11.07.2023	Голобоков Иван Александрович	ФЛ	жилой дом	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=25м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-63 C32); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 18 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутский район, СНТ Зеленый берег	30 кВА	Иркутская область
360-11352-13041-0723	11.07.2023	Борисова Татьяна Луккична	ФЛ	жилой дом	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=25м); 1.2. КЛ 0,4 кВ (ВВГ 4х10, L=15м) 1.3. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-63 C32); 1.4. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 20 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутск-Падь Мельничная, СК Зеленый берег, 27	18 кВА	Иркутская область
360-11503-13495-0723	12.07.2023	ООО «СЗ «Домстрой»	3810084861	«Многоквартирные дома в Ленинском районе г. Иркутска, микрорайон Березовый, 3-я очередь строительства» б/с 18, по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, микрорайон Березовый	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,51 Гкал/ч, Температурный график 138/45С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	Иркутская область, г. Иркутск, микрорайон Березовый	0,510072 Гкал/час	Иркутская область
360-11502-13492-0723	12.07.2023	ООО «СЗ «Домстрой»	3810084861	«Многоквартирные дома в Ленинском районе г. Иркутска, микрорайон Березовый, 3-я очередь строительства» б/с 19, по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, микрорайон Березовый	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,507492 Гкал/ч, Температурный график 138/45С. Присоединение системы отопления выполнено по независимой схеме, системы ГВС по закрытой схеме.	Иркутская область, г. Иркутск, микрорайон Березовый	0,507492 Гкал/час	Иркутская область
360-11363-12148-0723	13.07.2023	ФГУС ГУСС	2315078029	Объект строительства 755/155-1С	1.1 ВЛ3-10кВ смонтированная проводом СИП-3 1х70 длиной 7830м на 157 опорах (анкерных А20-1Н = 8шт., промежуточных П20-1Н = 127шт., анкерных угловых УА20-1Н = 4 шт., угловых поворотных УП20-1Н = 17шт., приставная пора П20-1Н – 1шт.) из стоек СВ-105-5 от опоры №1 с установленным разъединителем РЛК-16-10-630 до КТПН-БК-10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-630 кВА и с установленным разъединителем на концевой опоре №157 РЛК-16-10-630, с оттайкой от опоры №146 с установленным разъединителем РЛК-16-10-630 до КТПН-БК-10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-630 кВА; 1.2 Контур заземления опор ВЛ-10 кВ; разъединителей РЛК; КТПН-БК-10/0,4 кВ. Технические условия для временного присоединения к электрическим сетям №2594/21-ВЭС, выданные ОАО «ИЭСК» на мощность 1240кВТ.Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.)Предохранители ПТ 1.2-10-50-12,5 УХЛ3 на ток 50А	Строительство временной ВЛ до Котов	630	Иркутская область
360-11390-13274-0723	13.07.2023	Елисеев Валерий Васильевич	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. отвлечение от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 25 кВт.	Иркутск, СНТ 6-я Пятилетка, ул. Садовая, 17	25 кВА	Иркутская область
360-11368-13483-0723	13.07.2023	ООО РСП Топка	3827001711	Дробильно-сортировочный комплекс	ВЛ3 10кВ СИП3 1х50 мм2 L-30м, РЛНД-10/400, КТПН-10/0,4 кВ Р-400 кВА, контур заземления, ВЛ-0,4 кВ СИП4 4х95 мм2 L - 30м, ВРУ-0,4кВ дробильно-сортировочного комплекса, контур заземления, Рраз- 820 кВт. Электроснабжение объекта от ПС 110/10 кВ Бильчир, ВЛ-10 кВ "Бильчир-ЛПХ", опора № 56/15.	Малая Топка, Центральная, 1	820	Иркутская область
360-20311-13587-0723	14.07.2023	ПАО "Россети Сибирь"	2460069527	1. Провод неизолированный термостойкий АС 120/19, общей протяженностью 997 м; 2. Анкерно-угловые унифицированные, свободстоящие решетчатые опоры У110-2+5 – 2 шт.; 3. Промежуточные опоры ПБ110-8 с применением сборной железобетонной стойки СК26.1-1.3СБ – 1 шт.; 4. Оптический кабель самонесущий ДПТ-Э-24У-(3*)-20кН, 498 м.	1. Провод неизолированный термостойкий АС 120/19, общей протяженностью 997 м; 2. Анкерно-угловые унифицированные, свободстоящие решетчатые опоры У110-2+5 – 2 шт.; 3. Промежуточные опоры ПБ110-8 с применением сборной железобетонной стойки СК26.1-1.3СБ – 1 шт.; 4. Оптический кабель самонесущий ДПТ-Э-24У-(3*)-20кН, 498 м.	Красноярский край, г. Красноярск Емельяновский район, кадастровый номер: 24:11:000000:0000:1614:5:006		Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-19573-13641-0723	14.07.2023	ООО "Аггреко Евразия"	7705838531	Энергокомплекс ВЭЦ-2 на КП-14 Тагульского месторождения. Расширение	Энергокомплекс: Газопоршневые генераторные установки Aggreko в контейнерном исполнении тип NHC20/QSK60G5 с генераторами модели Stamford PE734C2, P <sub>н</sub> =1375 кВт, U <sub>н</sub> =0,4 кВ – 8 шт.;  Комплексные трансформаторные подстанции Aggreko в контейнерном исполнении 0,4/6,3 кВ тип C20/6,3/E/14, состоящие из секций: две концевые секции с силовыми трансформаторами тип СТМУ24НА3150 S <sub>н</sub> =3150 кВА, U <sub>н</sub> =0,4/6,3 кВ, центральная коммутационная секция ВН на базе модулей ABB SafePlus, секция ввода на стороне НН с разъединителями QP 2500 N In=2500 А – 2 шт.;  Кабельные сети 6,3 кВ выполнены в лотках, по кабельным эстакадам кабелем марок ПвВнг(А)LS 1x150 L=243 м, ПвВнг(А)LS 1x240 L=1200 м, кабельные сети 0,4 кВ выполнены в лотках кабелем марок КГ 1x240 L= 1848 м.;  Система наружного освещения, заземляющее устройство, молниезащита.	Красноярский край, Тагульского месторождения	1375 кВт	Красноярский край
18/55/077	14.07.2023	НО МЖФ г. Абакана	1901026937	многоквартирный жилой дом	ЛЭП-0,4кВ от нижних губок отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ-0,4 кВ ТП-962 ф. 23 кабелем АВВБШнг 4x150 длиной 192,7 м до ВРУ-0,4 кВ. № 1 электроустановок многоквартирного жилого дома г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, д.8 (блок-секция 1).	РХ, г. Абакан, ул. Тихонова, 8	347,8 кВт	Республика Хакасия
360-11674-13808-0723	14.07.2023	ООО «Чистые ключи»	3827051906	Модернизация мазутной котельной с установкой резервных угольных котлов	Котлы КВМ-3,49 производительностью 3,49 МВт - 2 шт., общая установленная мощность - 6,68 МВт (6,0 Гкал/час); Дымососы - ДН 10x1500 - 2 шт.; Дымовая труба: диаметр - 800 мм, высота - 30 м.; Котловые насосы NB 100-250/274 - 3 шт.; Стенные насосы NB 100-250/274 - 3 шт.; Топливо Уголь, теплоноситель - вода (температура теплоносителя 86/70оС)	Иркутская область, Ангарский городской округ, село Савватеевка	6,0 Гкал/час	Иркутская область
360-11966-13577-0723	14.07.2023	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-506: ДЭС типа САТ 3512В 1500 кВА. 6,3кВ. - 4шт. Выключатель 6кВ GAE630. Тр-р ДКА1120230 6/0,4кВ, 350 кВА. Тр-р УТН 2000кВА, 6/0,69кВ - 2шт. Тр-р УТ 1000кВА, 6/0,4кВ. Аварийный генератор САТ С15 500кВА. Электродвигатели 850кВт - 2шт, 1200кВт - 2шт., 758кВт - 1шт. КЛ-6кВ для питания БУ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3x185+3x95/3), L=0,3км. КЛ-6кВ для питания ВЛ-6кВ: кабель марки АСБ2л3x95 L=0,05км. ВЛ-6кВ РЛНД-6/400, РВО-6, СИП3 95мм2, L=0,4км КТПКт-630/6/0,4, ВА55-43 1600/1250А. Система заземления «TN-C-S». R <sub>p</sub> =2,5МВт.	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-506: ДЭС типа САТ 3512В 1500 кВА. 6,3кВ. - 4шт. Выключатель 6кВ GAE630. Тр-р ДКА1120230 6/0,4кВ, 350 кВА. Тр-р УТН 2000кВА, 6/0,69кВ - 2шт. Тр-р УТ 1000кВА, 6/0,4кВ. Аварийный генератор САТ С15 500кВА. Электродвигатели 850кВт - 2шт, 1200кВт - 2шт., 758кВт - 1шт. КЛ-6кВ для питания БУ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3x185+3x95/3), L=0,3км. КЛ-6кВ для питания ВЛ-6кВ: кабель марки АСБ2л3x95 L=0,05км. ВЛ-6кВ РЛНД-6/400, РВО-6, СИП3 95мм2, L=0,4км КТПКт-630/6/0,4, ВА55-43 1600/1250А. Система заземления «TN-C-S». R <sub>p</sub> =2,5МВт.	Иркутская область, Катангский р-н, Верхне-Чонское нефтеконденсатное месторождение, КП- 40	3000 кВА	Иркутская область
360-11657-13486-0723	14.07.2023	Артамонова Анастасия Юрьевна	ФЛ	ВРУ -0,4 кВ, контур заземления	ВРУ -0,4 кВ, контур заземления	Иркутский район, с. Мамоны, ул. Светланы Летовой, д. 20	50 кВА	Иркутская область
360-11360-13601-0723	17.07.2023	ОАО "ИЭСК"	3812122706	Электрические сети 10/0,4 кВ Детский сад на 250 мест;	Двухцепная ВЛЗ-10 кВ (1 цепь: отайка от ВЛ-10 кВ Бирусинск-Протоchnая питание от ПС Бирусинск; 2 цепь: оттайка от ВЛ-10 кВ Бирусинск-Протоchnая питание от ПС Нижняя Займка) – протяженность - 2,105 км. Провод СИП-3 1*70-13,25км, промежуточная двухцепная опора ДЖ20-1 (СВ110 – 5штук), промежуточная одноцепная опора П10-1 (СВ105 – 1штука), угловая промежуточная опора 2УП10-20 (СВ110 – 5 штук), угловая анкерная двухцепная УАЖ20-2 (СВ110 - 2 штуки), анкерная (концевая) двухцепная опора АЖ20-2 (СВ-110 – 4штуки), анкерная (концевая) одноцепная опора АЖ20-1 (СВ-105 – 3штуки), разъединитель РЛНД – 10/200 (с приводом) – 5 штук, комплектная трансформаторная подстанция двухтрансформаторная 10/0,4 кВ – 1 штука, трансформатор масляный ТМГ-630 кВА 10/0,4 кВ– 2 штуки.	Иркутская область, г.Тайшет, ул.Горького 60А	2*630	Иркутская область
360-11601-13683-0723	18.07.2023	АО "БАЙКАЛЭНЕРГО"	3808108339	Трубопровод тепловой сети 32 от ТК-0 до школы № 73 Радищева, 132	Трубопровод тепловой сети г. Иркутск, ул. Нестерова, 32 от ТК-0 до школы № 73 Радищева, 132, Тепловая нагрузка - 0,3508 Гкал/час; протяженность - 887,6 м, Диаметр 108x6мм. Иркутская область, г. Иркутск, ул. Нестерова 32	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Нестерова 32	0,3508 Гкал/час	Иркутская область
360-11697-13801-0723	18.07.2023	ООО СЗ "Энергохимкомплект"	3849012192	Группа жилых домов со встроенно-пристроенными административными помещениями и подземными автостоянками.	ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, 1ППУ-0,4кВ (жилых помещений ж.д. № 1 б/с 1/1); 1.3ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ (офисных помещений ж.д. № 1 б/с 1/1); ЩЭ-0,4кВ, ЩК1-0,4кВ, ЩК2-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ШОА1-0,4кВ, ШРА1.1-0,4кВ, ШРА1.2-0,4кВ, ШУ1-0,4кВ, ЩАО-0,4кВ, ШР ПТ-0,4кВ, ШУ31-0,4кВ, ШУ32-0,4кВ, ПД1.1-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 1 б/с 1/1); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР , ППУ-0,4кВ , ЩР1-0,4кВ, ЩР2-0,4кВ, ЩР3-0,4кВ, ЩР4-0,4кВ, ЩР5-0,4кВ, ЩВ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ШОА2-0,4кВ, ШРА2.1-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 1 б/с 1/2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ (жилых помещений ж.д. № 1 б/с 1/3); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ (офисных помещений ж.д. № 1 б/с 1/3); ЩЭ-0,4кВ, ЩК1-0,4кВ, ЩК2-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ШОА3-0,4кВ, ШРА3.1-0,4кВ, ШРА3.2-0,4кВ, ШРА3.3-0,4кВ, ШРА3.4-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 1 б/с 1/3); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ (жилых помещений ж.д. № 2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ (офисных помещений ж.д. № 2); ЩЭ-0,4кВ, ЩК1-0,4кВ , ЩК2-0,4кВ, ЩР0.1-0,4кВ, ЩР0.2-0,4кВ, ЩР0.3-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, 5ППУ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ЩВ-0,4кВ, В5.1-0,4кВ, В5.2-0,4кВ, ЩПТ, ШУ ЦТП-0,4кВ, ЩАО-0,4кВ , ПД5.1-0,4кВ, ПД5.2-0,4кВ , ПД5.3-0,4кВ, ПД5.4-0,4кВ , распределительные сети; групповые сети (подземной автостоянки); 3КЛ-0,4кВ, опоры наружного и ландшафтного освещения (35 шт); контур заземления. Р=900кВт. ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР , ППУ-0,4кВ , ЩР1-0,4кВ, ЩР2-0,4кВ, ЩР3-0,4кВ, ЩР4-0,4кВ, ЩР5-0,4кВ, ЩВ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ШОА2-0,4кВ, ШРА2.1-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 1 б/с 1/2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ (жилых помещений ж.д. № 1 б/с 1/3); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ (офисных помещений ж.д. № 1 б/с 1/3); ЩЭ-0,4кВ, ЩК1-0,4кВ, ЩК2-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ШОА3-0,4кВ, ШРА3.1-0,4кВ, ШРА3.2-0,4кВ, ШРА3.3-0,4кВ, ШРА3.4-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 1 б/с 1/3); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ (жилых помещений ж.д. № 2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ (офисных помещений ж.д. № 2); ЩЭ-0,4кВ, ЩК1-0,4кВ , ЩК2-0,4кВ, ЩР0.1-0,4кВ, ЩР0.2-0,4кВ, ЩР0.3-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, распределительные сети; групповые сети (ж.д. № 2); ВУ-0,4кВ с АВР, РУ-0,4кВ, 5ППУ-0,4кВ, ЩО-0,4кВ, ЩВ-0,4кВ, В5.1-0,4кВ, В5.2-0,4кВ, ЩПТ, ШУ ЦТП-0,4кВ, ЩАО-0,4кВ , ПД5.1-0,4кВ, ПД5.2-0,4кВ , ПД5.3-0,4кВ, ПД5.4-0,4кВ , распределительные сети; групповые сети (подземной автостоянки); 3КЛ-0,4кВ, опоры наружного и ландшафтного освещения (35 шт); контур заземления. Р=900кВт.	ул. Красного Восстания и 3-го Июля в г. Иркутске	900	Иркутская область
360-11883-13801-0723	19.07.2023	Измайлова Мария Дмитриевна	ФЛ	ВЛН-0,4 кВ (СИП-4 4x25, L=23 м); ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Максимальная мощность 60 кВт.	ВЛН-0,4 кВ (СИП-4 4x25, L=23 м); ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Максимальная мощность 60 кВт.	665375, Иркутская область, р-н. Зиминский, с. Перевоз, ул. Северная, д. 6	60 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-12243-13798-0723	20.07.2023	Зубарев Юлия Владимировна	ФЛ	Жилой дом	СИП 4x35мм, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления. Pp = 58 кВт	Иркутский район, с. Мамоны, ул. Удачная д. 7 (на земельном ул. 38.06:130817:3304)	58 кВт	Иркутская область
360-11926-13965-0723	20.07.2023	ООО "ОК РУСАЛ Анодная Фабрика"	7709788673	«Склад обожженных анодов», «Галерея транспорта обожженных анодов №3», «Открытая площадка с козовым краном» и кабельными линиями 0,4 кВ.	Склад обожженных анодов, Галерея транспорта обожженных анодов №3, Открытая площадка с козовым краном. Установленное электрооборудование запитано от трехфазной сети напряжения 380/220В с глухозаземленной нейтралью от секций 0,4кВ КТП 9-18 и КТП 9-19 кабелем АВВГнг(A)-LS 5(5x150), АВВГнг(A)-LS 4(5x150), АВВГнг(A)-LS 3(5x150), АВВГнг(A)-LS 2(5x150), АВВГнг(A)-LS 1(5x25) протяжённость КЛ 3,703 км, СИП-2-3х16+1х54,6 протяжённость ВЛ 0,41 км. Распределительная сеть и цепи управления выполнены негорючими кабелями марок АВВГнг(A)-LS; ВВГнг(A)-LS; ВВГнг(A)-FRLS; КВВГнг(A)-LS; АсКГм-ХЛ, ПУВ. Установленная мощность электрооборудования склада обожженных анодов, галереи транспорта обожженных анодов №3, открытой площадки с козовым краном, воздушной линией 0,4 кВ составляет Pучг=1465,84 кВт.	Иркутская область, р-н Тайшетский, с. Старый Акулиет	1465	Иркутская область
360-12350-13960-0723	21.07.2023	Раковский Игорь Владиславович	ФЛ	СИП 4x16мм, ВРУ- 0,4 кВ, контур заземления.	СИП 4x16мм, ВРУ- 0,4 кВ, контур заземления	664511 Иркутский р-н, п. Дзержинск, ул. Парковая д. 3	30 кВт	Иркутская область
360-12004-13684-0723	21.07.2023	Симонов Наталья Сергеевна	ФЛ	электроустановка системы электроснабжения частного жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x25, L=20; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий №4992/22-ЮЭС от 26.09.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт . Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С63. Электроснабжение от ПС Пивзавод ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-4176, ВЛ 0,4 кВ, гр. 2 ВЛ 0,4 кВ ул. 10-я, оп.12	Иркутская область, Иркутский район, СНТ "Минчуринск", дорога 10, 381-а	30 кВт	Иркутская область
360-990-14330-0723	25.07.2023	Заполярный филиал ПАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель" рудник "Скалистый"	8401005730	Подземная распределительная подстанции ЗРПП-6	Распределительная подземная подстанция ЗРПП-6 гор. -850м, 6кВ, КЛ-6 кВ, S=1529 кВА подключена: Ввод №1 от яч. №7 РП-904Т кабелями СБНУ 3x120 L=1400 м; Ввод №2 от яч. №8 РП-904Т кабелями СБНУ 3x120 L=1400 м; Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): 1 секция шин: Iг=400 А, Uг=6 кВ; 2 секция шин: Iраб=400 А, Uг=6 кВ; яч. – 1,2: КРУВ-6ДВМП-ВВ-УХЛ15, Iном=400 А, Uг=6 кВ; яч. – 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20: КРУВ-6ДВМП-ОВ-УХЛ15, Iном=80 А, Uг=6 кВ; яч. – 21: КРУВ-6ДВМП-СВ-УХЛ15, Iном=200 А, Uг=6 кВ; Защиты на ячейках №1 и №2: Реле защиты от токов короткого замыкания РТМ, Iпр=30 А; Защита от перегрузки Iпр=5,5 А, Тпр=0,11 с; Защита от однофазного замыкания на землю: трансформатор тока ТЗЛМ-1У3 Iпр=0,02-2 А, Тпр=0,1-9,9 с; Трансформатор напряжения НОК-605 (Uмаx=7,2 кВ, Uраб=6 кВ, Uвт.обм=0,127 кВ Трансформаторы тока: ТЛКИ-6 ТУ У31.1 Uмаx=7,2 кВ, Uраб=6 кВ, 400/5	г. Норильск, рудник «Скалистый» горные выработки транспортного горизонта ОШ 2/7	1529 кВт	Красноярский край
360-21742-14322-0723	25.07.2023	АО ЕвроСибЭнерго	7706697347	Силовой трансформатор ТП-630000/220 ВМ УХЛ1, гидравлическая турбина РО 115/5060-В-75 на 2Г	Напряжение=220 кВ, номинальная мощность присоединенного трансформатора 630 МВА: Силовой трансформатор ТП-630000/220 ВМ УХЛ1, зав. № 1920238, номинальная мощность МВА 630/630 (ВН/НН), номинальное напряжение кВ 242/15,75 (ВН/НН), номинальный расчетный ток А 1503/23094 (ВН/НН); гидравлическая турбина РО 115/5060-В-750, зав. №3, диаметр рабочего колеса, мм 7500, напор расчетного нетто, м 93, мощность номинальная при расчетном напоре, МВт 508, частота вращения, мин-1 93,75	Красноярский край, г. Дивногорск, ул. Чалова, д. 165, этаж 1, пом/ком 2/3	630 МВА	Красноярский край
360-11156-14346-0723	25.07.2023	ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	Силовой трансформатор 110 кВ	ГТ-3, силовой трансформатор 110 кВ типа SFSZ-80000/110, Sном=80 МВА с встроенным трансформатором тока на стороне 110 кВ типа LR-110, Класс точности=0,5/0,5/0,5, Kгт=600/5; ОПН-110 кВ ГТ-3, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ типа ОПНн-110/550/88-10-IV УХЛ1; ОПНН-110 кВ ГТ-3, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ в нейтрали типа ОПНн-110/550/56-10-IV УХЛ1; ЗОН-110 кВ ГТ-3, заземлитель 110 кВ типа ЗРП-110/1000 УХЛ1 (однополюсное исполнение), I ном=1000 А, I терм=40 кА; Ошинковка 110 кВ, провод марки АС-185/24.	665800, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив тер., 17 кв., строение 163, ТЭЦ-9	80000	Иркутская область
360-12000-14446-0723	26.07.2023	Михайлов Кирилл Андреевич	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от клемной колодки прибора учета на опоре № 7-1 ВЛ-0,4 кВ. ТП-10-13 ф.1, выполнена кабелем АВВГ-4 х 25 мм, L- 25м. до ВРУ-0,4 кВ жилого дома РХ, г. Абакан, дачный район реки Ташеба, массив Заречный, ул. Третья, д.42, с вводным выключателем DZ –47-60, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Uгн-380 В, Р учт.- 30,0 кВт.	г. Абакан, дачный район реки Ташеба, массив Заречный, ул. Третья, д.42.	30 кВт	Республика Хакасия
360-12000-14446-0723	26.07.2023	ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	Силовой трансформатор 110 кВ	ГТ-4, силовой трансформатор 110 кВ типа SFPZ-80000/110, Sном=80 МВА с встроенными трансформаторами тока на стороне 110 кВ типа LRB-110, Класс точности=10PR/10PR/10PR, Kгт=2000/5, 9 шт. и LR-110, Класс точности=0,5, Kгт=500/5, 1шт.; ОПН-110 кВ ГТ-4, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ типа ОПНн-110/550/88-10-IV УХЛ1, 3 шт.; ОПНН-110 кВ ГТ-4, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ в нейтрали типа ОПНн-110/550/56-10-IV УХЛ1; ОПН-6 кВ ГТ-4, ограничитель перенапряжений нелинейный 6 кВ типа ОПНн-6/550/7,2 УХЛ1; ЗОН-110 кВ ГТ-4, заземлитель 110 кВ типа ЗРП-110/1000 УХЛ1 (однополюсное исполнение), I ном=1000 А, I терм=40 кА; Ошинковка 110 кВ, провод марки АС-185/24	665800, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив тер., 17 кв., строение 163, ТЭЦ-9	80000 кВт	Иркутская область
360-12075-14397-0723	26.07.2023	Марышева Екатерина Константиновна	ФЛ	электроустановка системы внешнего электроснабжения жилого дома	ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, L=20; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий выдан филиалом ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" Разрешение на присоединение мощности № филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 50 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С50. Электроснабжение от ПС 110/10 кВ Приморская Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-3558, ВЛ 0,4 кВ, гр. 1 ул. Дорожная, оп. 2	Иркутская область, Иркутский район, п. Новая Разводная, ул.Дорожная, 11 "а	50 кВт	Иркутская область
360-12516-14459-0723	27.07.2023	ООО СЗ "ЭнергоХимКомплект"	3849012192	Группа ж/д жилой дом 2	ИТП	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Красного Восстания, 22	1,6049 Гкал/час	Иркутская область
360-12518-14462-0723	27.07.2023	ООО СЗ "ЭнергоХимКомплект"	3849012192	Группа ж/д жилой дом 1	тепловые сети, ЦТП, ИТП 6/с 1/1, ИТП 6/с 1/2, ИТП 6/с 1/3	Иркутская область, г. Иркутск, ул.Красного Восстания,24	0,154 Гкал/час	Иркутская область
360-1594-14457-0723	27.07.2023	ООО "Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	"Два многоквартирных девятиэтажных жилых дома"	Электроустановки двух девятиэтажных многоквартирных жилых домов	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. О. Саган-оола, д. 6, стр. 1,2	233,82 кВт	Республика Тыва



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
15-02-137	28.07.2023	ООО "Искра-Прибор"	2466290394	КЛ-10 кВ марки ААБГУ 3х150; РУ-10 кВ включает ячейки КСО -10 в количестве 3 шт; силовой трансформатор марки ТМ-1000/10; гибкая опшновка 10 кВ кабелем марки ААБГУ 3х70; заземляющее устройство.	вода Т1/Т2=138/45 оС. Тех.условия №101 от 07.08.2019. Акт приёмки в эксплуатацию трубопровода б/н от 15.09.2022.	Красноярский край, Балахтинский район, с. Кожаны, зд. 40, стр. 10	1000 кВт	Красноярский край
360-12564-14645-0723	31.07.2023	Юицкий Денис Сергеевич	ФЛ	Жилой дом	Автоматический выключатель ВА57-35 (250 А), кабельная линия электрообеспечения АВБШВ 4х185, L=60 м.; ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Максимальная мощность 150 кВт.	664039, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Шмидта, д. 1, лит. а	150 кВт	Иркутская область
360-21674-14655-0723	31.07.2023	ООО "Судоходная компания Транзит-СВ"	2464023435	КТП 630/27,5/0,4, расположенную по адресу: Красноярский край, Берёзовский район, 22 км Северного шоссе, 1 кадастровый номер - 24:04:0401001:976; ЛЭП - 27,5кВ.	КТП 630/27,5/0,4кВ; ЛЭП - 27,5кВ.	Красноярский край, Берёзовский район, 22 км Северного шоссе, 1 кадастровый номер - 24:04:0401001:976; ЛЭП - 27,5кВ.	580 кВт	Красноярский край
18/55/081	01.08.2023	Юсупахунов Рахат Баратович	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от клемной колодки прибора учета на опоре № 5-2 ВЛ-0,4 кВ, ТП-279 ф.8 выполнена проводом СИП-3 х 35+1 х 35 мм Л-20м. ВРУ-0,4 кВ. электроустановки жилого дома по адресу РХ, г. Абакан, ул. Тельмана, д.63, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 100 А, заземляющее устройство, Улн-380 В, Р уст.- 50,0 кВт.	г. Абакан, ул. Тельмана, д.63,	50 кВт	Республика Хакасия
360-19575-14952-0823	02.08.2023	ООО Д.Э.С.	7810093101	Энергооборудование автономного энергокомплекса на территории кустовой площадки № 105 Кузюбинского месторождения Красноярского края, Эвенкийского района.	ДГУ Cummins KTA50G3-1250 кВт -3 шт, ККТП(0,4/6,3кВ) 2х3150 кВт с силовыми трансформаторами АВВ типа СТМУ 24 ед.мощностью 3150 кВт, КЛ -6 кВ: ПавВнг-LS 3х( 1х70/25-10) -12 м, КЛ-0,4 кВ КГН 3х(1х240)-15 м, ЩСН -0,4 кВ, емкость для хранения ГСМ с топливным баком, жилой вагон, заземляющее устройство, молниезащита, электрические распределительные сети 0,22-0,4 кВ общего и инженерного назначения кустовой площадки № 105 Кузюбинского м.р.н., Красноярский край, Эвенкийский район.	Красноярский край, р-н. Эвенкийский	3150 кВт	Красноярский край
360-19576-14952-0823	02.08.2023	ООО Д.Э.С.	7810093101	Энергооборудование автономного энергокомплекса на территории кустовой площадки № 34 Кузюбинского месторождения Красноярского края, Эвенкийского района.	ДГУ Cummins KTA50G3-1250 кВт -3 шт, ККТП(0,4/6,3кВ) 2х3150 кВт с силовыми трансформаторами АВВ типа СТМУ24 ед. мощностью 3150 кВт-2 шт; КЛ -6 кВ: ПавВнг-LS 3х( 1х70/25-10) -12 м, КЛ-0,4 кВ КГН 3х(1х240)-15 м, ЩСН -0,4 кВ, емкость для хранения ГСМ с топливным баком, жилой вагон, склад-контейнер, заземляющее устройство, молниезащита, электрические распределительные сети 0,22-0,4 кВ общего и инженерного назначения на территории кустовой площадки № 34 Кузюбинского м.р.н. Эвенкийского района.	Красноярский край, р-н. Эвенкийский	3150 кВт	Красноярский край
360-997-14971-0823	02.08.2023	АО НТЭК	2457058356	Электроработы Предприятия тепловых и электрических сетей АО "НТЭК"	Электроработы стационарная (установка для испытания диэлектрических защитных средств ОНМ-100/АИИ-50/НОМ-6)	647000, Красноярский край, р-н. Таймырский Долгано-Ненецкий, г. Дудинка, ул. Морозова, д. 3		Красноярский край
360-1637-15238-0823	02.08.2023	МАДОУ Детский сад № 5 "Бодаган" г. Шагонар	1700002090	Разводящая система отопления, приборы отопления.	Разводящая система отопления, приборы отопления.	668210, Республика Тыва, р-н. Улуг-Хемский, г. Шагонар, ул. Октябрьская, д. 2	0,4230 Гкал/ч	Республика Тыва
360-21023-15022-0823	03.08.2023	Филиал Железнодорожный ФГУП НО РАО	5838009089	Энергопринимающие устройства приборов КИП расположенных в насосной станции объекта 758/1	Силовой кабель 0,23 кВ марки ВВГнг(А)-LS 1х4мм2, протяженность 6 м; Силовой кабель 0,23 кВ марки ВВГнг(А)-LS 3х1,5мм2, протяженность 5 м; Силовой кабель 0,23 кВ марки ВВГнг(А)-LS 3х2,5мм2, протяженность 30 м; Ящик автоматического резерва АВР 25А (ЯАВР1-25-2-У) 1 штука в составе: - автоматические выключатели двухполюсного типа С25-2 шт.; - автоматические выключатели двухполюсного типа С6-2 шт.; - реле контроля однофазного напряжения типа РКН-1-1 - 1 шт.; - магнитные пускатели с приставкой контактной типа ПКЛ22М 04В - 2 шт.; - счетчик активной электрической энергии однофазный однотарифный типа СЕ 101 - 1 шт. Щкаф КИПиА - 1 шт. в составе: - автоматический выключатель однополюсного типа В6 - 1 шт.; - автоматические выключатели однополюсного типа В1 - 3 шт.; - блок питания "Приборика типа DR-45-24 - 1 шт.; - блок питания "Овен" типа БП60Б-Д4 - 1 шт.; - модуль аналогового ввода "Овен" типа МВ110-224.8А - 1 шт.; - преобразователь "МОХА" типа ICF-1150 - шт.	Красноярский край, г. Железнодорожный, промышленная территория ФГУП «ГХК»	800 Вт	Красноярский край
360-21328-15020-0823	03.08.2023	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Буренше	7706613770	буровую установку УСПК-250, № 16	Мощность- 3000 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ Комплектное тиристорное УСТРОЙСТВО КТУ-КЦ19 УХЛ1; Комплектное тиристорное УСТРОЙСТВО ЭЭП-ПЧ-0002-0690-2400-IP53-УХЛ1 Комплектное тиристорное устройство TDSU J 0721; Трансформаторы ТС3-1000 6/0,4кВ 1000 кВт. ТРСЗП-3200/6-0,69-0,69 УХЛ1 3200 кВт. ТС (ТТН-А)-1600/6; Дизель-электрическая станция CATERPILLAR CIS 315кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70. L=200 м- кол-во опор 7; Разъединитель РЛНД3-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-хл 3х70+1х16 - 100м, КГЭ-хл 3х70+1х16 - 100м, КГЭ-хл 3х70+1х16 - 20м, КГЭ-хл 3х70+1х16 - 12м, КГЭ-хл 3х70+1х16 - 40м.	Красноярский край, Туруханский район, Татулюкское месторождение, кустовая площадка № 96ис	3000 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускателя объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-21328-15020-0823	03.08.2023	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	Буровая установка БУ-5000/320 ЭК-БМ(Ч), № 14900	Мощность- 3000 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1 54015.04.011 ИТТ. КРУ-2 44092.04.012 ИТТ; Низковольтное комплектное устройство КУИЖ.657232.069-02 Комплексное тиристорное устройство КУИЖ.657232.068-01 Комплексное тиристорное устройство СВП 320ЭЧР; Трансформаторы ТСЛ-1000 6/0.4кВ 1000 кВА. ТРЛСЗП-3200/6 УХЛ1 3200 кВА. ТСЗП-800/6 УХЛ1 800кВА; Дизель-электрическая станция ЭД-320-Т400-2РН 320кВт; Заземляющее устройство: Воздушная линия 6кВ: провод А-70. L-840 м., кол-во ОПОР 25; Разъединитель РЛНД3-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х95+1х35 — 18м, КГЭ-ХЛ 3х95+1х35 - 18м, 3х35+1х16 КГЭ-ХЛ— 22 м. КГЭ-ХЛ 3х35+1х16 — 120 м.	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, кустовая площадка №15бис	3000 кВт	Красноярский край
360-12892-15029-0823	03.08.2023	Лимонова Дарья Георгиевна	ФЛ	Жилой дом	Внешнее электроснабжение жилого дома	Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Весёлая, дом 366		Иркутская область
360-11211-15029-0823	03.08.2023	ООО СЗ "СтройЭконом"	3811439059	Жилой дом	Жилой дом №4, секции 4.1;4.2;4.4(паркинг). Второй этап строительства. Жилой дом №5, секции 5.1;5.2. Третий этап строительства.	г. Иркутск ул. Байкальская,236-6		Иркутская область
18/55/083	04.08.2023	Макаров Кирилл Васильевич	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от клемной колодки прибора учета на опоре № 13 ВЛ-0,4 кВ, ТП-872, Ф.1. кабелем АВВГ-4 х 25 мм Л-10м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка по адресу РХ, г. Абакан, ул. Дивная, уч.23, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство, ВРУ-0,4 кВ. Ун-380 В, Р уст.- 50 кВт.	г. Абакан, ул. Дивная, д.23,	50 кВт	Республика Хакасия
18/55/084	04.08.2023	Коновалова Наталья Евгеньевна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от места присоединения соединительной муфты на границе земельного участка Ф.24, ТП-543, включая соединительную муфту, кабелем АВБШн-4 х 185 мм Л-30м.до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка по адресу РХ, г. Абакан, ул. Крылова, д.106 Б, с вводным выключателем ВА 57ф35, 3Р, 125 А, заземляющее устройство, ВРУ-0,4 кВ. Ун-380 В, Р уст.- 145 кВт.	г. Абакан, ул. Крылова, д.106,	150 кВт	Республика Хакасия
360-12889-15080-0823	04.08.2023	Загибалов Павел Евгеньевич	ФЛ	электроустановка системы электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4х16+ВВГ4х10, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий выдан филиалом ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА63 C50. Электроснабжение от ПС Бытовая Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения ТП-5820, ВЛ 0,4 кВ, гр. 1 ВЛ 0,4 кВ Витковского, оп.8	Иркутская область, с.п. Мамонское МО, Атлас территория СНТ, ул. Витковского, 19		Иркутская область
360-11435-15092-0823	04.08.2023	ООО "Агтреко Евразия"	7705838531	Энергокомплекс на Ичединском месторождении, расширение (3 этап)	Энергокомплекс на Ичединском месторождении, расширение (3 этап)	Иркутская обл., Ичединское месторождение	12 МВт	Иркутская область
360-13023-15219-0823	07.08.2023	Костин Николай Викторович	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛП-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №2 (9), гр.1, от ТП 5218, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ВРУ 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4х16 L=18м); ВРУ-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, п. Мельничная Падь, Бакланшихинское лесничество, квартал 25, СНТ «Ручеек-2» уч. 7		Иркутская область
360-12946-15220-0823	07.08.2023	Костокоевич Светлана Викторовна	ФЛ	Жилой дом	Внешнее электроснабжение с ВЛ-0,4кВ ТП № 6909 ОАО ИЭСК ЮЭС	СНТ Прибрежное-2, ул. Гороховая, дом 56		Иркутская область
360-12957-15288-0823	08.08.2023	Романенко Андрей Юрьевич	ФЛ	Группа гаражей	Индивидуальный тепловой пункт максимальная нагрузка 0,059962, система отопления.	665415, Иркутская область, г. Черемхово, ул. Некрасова 2-я, д. 7	0,0599 Гкал/час	Иркутская область
18/55/086	09.08.2023	Лескова Александра Сергеевна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 8, ф.4, ТП-841 (Ввод 1Т), выполнен проводом СИП- 4 х 35 мм, Л-10 м. ВРУ-0,4 кВ. электроустановок земельного участка РХ, г. Абакан, ул. Пирятинская д.66, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.-50,0 кВт	г. Абакан, ул. Пирятинская, д.66,	50 кВт	Республика Хакасия
360-22682-15397-0823	09.08.2023	КТКУ УКС	2466215220	Быстровозводимая крытая спортивная площадка.	Электроустановки объекта: Ун-380 В, Р уст.- 139 кВт Трасса питающей линии выполнена от ККУ на границе земельного участка (выполняет сетевая организация) до ВРУ объекта: от существующей опоры до опоры №8 СИП 2-3х120+1х95-200 м; (двухсекционных одноцепных опоры П29 (опоры №1, №3, №4, №7), Анкерная (копеевая) одноцепная опора А29 (опора №8), 2 Угловых анкерных одноцепных опор УА29 (опоры №2, №6). - КЛ 0,4 кВ – (АПБШнПнг(A) 4х240мм2), L=70м от опоры №8 до ВРУ 0,4кВ первого ввода объекта. - КЛ 0,4 кВ – (АПБШнПнг(A) 4х240мм2), L=45 м от РУ 0,4кВ ДЭС-160 кВт до ВРУ 0,4кВ второго ввода объекта. - КЛ 0,4 кВ – (АВБШнПнг(A) LS 5х6мм2 ДЭС до ВРУ (контроль сети), L=45 м; - КЛ 0,4 кВ – (АВБШнПнг(A) LS 5х6мм2 ЩСН ДЭС до ГРЩ-1, L=45 м; - КЛ 0,4 кВ – (АВБШнПнг(A) LS 5х25мм2 ГРЩ.2 до ЩУ-К (шкаф управления котельной), L=2х96 м; - КЛ 0,4 кВ – (АВБШнПнг(A) LS 5х25мм2 ГРЩ.2 до ЩУ-К (шкаф управления ЛОС), L=2х93 м; - КЛ 0,4 кВ- ППнг(A)-НГ- 5х2,5мм2 ГРЩ 2 до ШНО (ЯУО 9601-3274 380/220 В.); - КЛ 0,4 кВ-КТПнг(A)-4х2,5 мм2, L=15 м (фотоласточка); - КЛ 0,4 кВ-(АВБШнПнг(A) LS 5х16 мм2 L=487м (светильники наружного освещения); - КЛ 0,4 кВ- ППнг(A)-НГ- 4х2,5мм2 L=10м (канопка на посту охраны); - ВРУ-0,4кВ 380В щит учета с электрическим счетчиками и трансформаторами тока; - АВР Щит автоматического ввода резерва 32 А 380 В; -ЩО Щит рабочего освещения 25А,380В -ЩС 1.1 Щит силовой 40А,380В ЩС 1.2 Щит силовой 40А,380В ЩС 1.3 Щит силовой 40А,380В ЩС 1.4 Щит силовой 63А,380В ЩВ 1.1 Щит вентиляционного оборудования 63А,380В ШУ-К Шкаф управления котельной 40А,380В ЩСН щит собственных нужд ДЭС 32А,380В ЩГТ щит гарантированного питания 160А,380В ЩВ 1.2 Щит вентиляционного оборудования 50А,380В ЩР 2 Щит рабочего освещения 40А,380В	Красноярский край, Манский район, с.Палинское, ул.Манская, зд.50б, кадастровый номер земельного участка 24:24:0000000:181.	159 кВт	Красноярский край
360-12881-15482-0823	09.08.2023	Запухляк Сергей Петрович	ФЛ	Нежилое здание	Тепловая сеть Д76 общей протяженностью 66м, тепловой пункт тепловая нагрузка 0,007 Гкал/ч, Температурный график 70/45С. Присоединение системы отопления выполнено по открытой схеме.	г. Иркутск, Иркутский р-н, Пашня, 2 км южнее мкр-н Первомайский	0,007 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
18/55/087	10.08.2023	Петрова Нина Григорьевна	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ-04 кВ. ТП-882 Ф-2 проводом СИП-3 х 95 +1 х 95 длиной 23 м. до ВРУ-0,4 кВ электроустановки земельного участка (виды разрешенного использования для строительства производственного предприятия) расположенных по адресу г. Абакан, квартал Молодежный, 7Д. Шитг учета (ШР-0,4 кВ.) с вводным ВА-99М, ЗР, 250 А, заземляющее устройство, Уп-380 В, Р. уст.- 150,0 кВт.	г. Абакан, квартал Молодежный, уч.7 Д.	150 кВт	Республика Хакасия
360-13102-15540-0823	10.08.2023	Лашина Валентина Викторовна	ФЛ	Жилой дом	Питающая сеть к жилому дому от опоры № 13 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3119, гр.Ф-1 ОАО "ИЭСК" "ВЭС"	Иркутский район, СНТ "Бережка-2", ул. Кирпичная, дом 519		Иркутская область
360-13305-15553-0823	10.08.2023	Новоселов Александр Михайлович	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4x25, L=25м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА-201, С80); 1.2. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 49 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Городской округ город Иркутск, город Иркутск, ул. Карбышева, 45		Иркутская область
360-1039-15659-0823	11.08.2023	Заполярный филиал ПАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель" рунлик "Скалистый"	8401005730	Электродвигатели СТД-3150-23УХЛ4 турбокомпрессоров K-525 №1,2,3,4	Компрессор центробежный K-525 №1 с электродвигателем СТД-3150-23УХЛ4 Р=3150 кВт, U=6 кВ подключенным к шкафу №5 кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=60 м, шкаф №5 подключен к ячейке №19 РП-903Т кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=30 м; Компрессор центробежный K-525 №2 с электродвигателем СТД-3150-23УХЛ4 Р=3150 кВт, U=6 кВ подключенным к шкафу №6 кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=55 м, шкаф №6 подключен к ячейке №11 РП-903Т кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=50 м; Компрессор центробежный K-525 №3 с электродвигателем СТД-3150-23УХЛ4 Р=3150 кВт, U=6 кВ подключенным к шкафу №7 кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=50 м, шкаф №7 подключен к ячейке №12 РП-903Т кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=40 м; Компрессор центробежный K-525 №4 с электродвигателем СТД-3150-23УХЛ4 Р=3150 кВт, U=6 кВ подключенным к шкафу №8 кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=40 м, шкаф №8 подключен к ячейке №18 РП-903Т кабелем 2XSEY 3x185RM/25 L=30 м. Максимальная мощность (всего) 12600 кВт	Красноярский край, г. Норильск	3150 кВт	Красноярский край
360-13405-15726-0823	14.08.2023	ООО "Комбинат Братскжелезобетон"	3805707944	Две КЛ 6 кВ и две КТПН 1000-6/0,4 кВ	КЛ 6 кВ фидер 8 (от яч. № 8 ЗРУ 6кВ ПС 110/6 «Индустриальная» до ТП-3), марка кабеля ААБл 3x240, прокладка в траншее, общая длина 330 м; КЛ 6 кВ фидер 26 (от яч. № 26 ЗРУ 6кВ ПС 110/6 «Индустриальная» до ТП-13), марка кабеля ААБл 3x240, прокладка в траншее, общая длина 330 м; КТПН № 3 киоскового типа, мощность 1000 кВА, напряжение 6/0,4 кВ; КТПН № 13 киоскового типа, мощность 1000 кВА, напряжение 6/0,4 кВ.	Иркутская обл., г. Братск, территория Единая база, П 19 19 00 00, участок 38:34:020201:402, участок 38:34:020201:405		Иркутская область
18/55/088	15.08.2023	МУП АЭС	1901002975	ТП-462, Республика Хакасия, (после реконструкции)	ТП-462/1000кВА	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Тополевая	1000 кВА	Республика Хакасия
360-19577-15805-0823	15.08.2023	ООО "Энергопотенциал М"	7841407439	Энергокомплекс ООО «Энергопотенциал М» на КП -36 Юрубчено-Тохомского месторождения	Напряжение 0,4/6 кВ, Мощность - 3060 кВт, Категория риска - 4 ДГУ Caterpillar 3512-1250 кВА -3 шт, ККТП(0,4/6,3кВ) x1000 кВА -1 шт; ККТП(0,4/6,3кВ) x1600 кВА -1 шт; КЛ 6 кВ: ПавВиг(А) -LS -10-1х70 -30 м, КЛ 6 кВ ВВБШн 3x150 - 30м, КЛ-0,4 кВ КГН-1х240- 500 м, КЛ-0,4 кВ КГэл 4х16 -10 м, КЛ-0,4 кВ КГэл 4х6- 65 м, КЛ-0,4 кВ КГэл 4х1,5 -28м, Система уравнивания потенциалов, молниезащита, заземление.	Красноярский край, р-н. Эвенкинский	3060 кВт	Красноярский край
360-13371-15802-0823	15.08.2023	Богданов Андрей Геннадьевич	ФЛ	питающая сеть хозяйственной постройки	1.1. КЛН 0,4 кВ (АВВГ нс 4х150, L=37м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА 88-37 250А); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 150 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, городской округ город Иркутск, город Иркутск, улица Мельничная, 29а		Иркутская область
360-13762-15944-0823	16.08.2023	Земляничина Елена Леонидовна	ФЛ	Питающая сеть жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №4, гр.1, от ТП 823, филиала ОАО "ИЭСК" "ВЭС" до ЩРН 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4х16 L= 15м); ЩРН-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 30 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	664540, Иркутская область, Иркутский район, д. Кудя, ул. Ключевая, д. 7А		Иркутская область
360-13619-16028-0823	16.08.2023	МКУ ДО "Спортивная школа "Центр развития спорта" города Иркутска	3812118410	электроустановка внешнего электроснабжения крытого тренировочного катка с искусственным льдом	ВРУ-1, ВРУ-2, АВР, ШМ-1, ШМ-2, ППУ, ШР-1, ШР-2, ШР-3, Шк-1, Шк-1, Шк-2, ШРО.ЩТП, ЩППС, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения крытого тренировочного катка с искусственным льдом. Акт о выполнении технических условий филиал ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» на присоединение мощности 480,45 кВт. Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию выдано отделом выдачи разрешительной документации департамента реализации градостроительной политики комитета по градостроительной политике администрации города Иркутска от 30.12.2022 №38-36-52-2022. Электроснабжение от ПС Мельниково Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: 1) Наконечники КЛ 0,4 кВ с разных СШ ТП №6160 до ВРУ-1 Заявителя во ВРУ-1 Заявителя. 2) Наконечники КЛ 0,4 кВ с разных СШ ТП №6160 до ВРУ-2 Заявителя во ВРУ-2 Заявителя.	Иркутская область, городской округ Иркутск, город Иркутск, микрорайон Университетский, строение 108/1. Кадастровый номер: 38:36:000030:25188		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-19578-16033-0823	17.08.2023	ООО "Энергопотенциал М"	7841407439	Энергокомплекс ООО «Энергопотенциал М» на КП1-22/2 Юрубченко-Тохомского месторождения	Напряжение 0,4/6 кВ, Мощность - 3060 кВт, Категория риска - 4 ДГУ Caterpillar 3512-1250 кВА -3 шт, ККТП(0,4/6,3кВ) x1000 кВА -1 шт; ККТП(0,4/6,3кВ) x1600 кВА -1 шт; КЛ 6 кВ: ПвВиг(А) -LS -10-1х70 -30 м, КЛ 6 кВ ВВБШн 3х150 - 30м, КЛ-0,4 кВ КГН 1х240 -500 м, КЛ-0,4 кВ КГхл 4х16- 10 м, КЛ-0,4 кВ КГхл 4х6- 65 м, КЛ-0,4 кВ КГхл 4х1,5 -28м, Система уравнивания потенциалов, молниезащита, заземление.	Красноярский край, р-н. Эвенкийский	3060 кВт	Красноярский край
360-24025-16041-0823	17.08.2023	КГКУ УКС	2466215220	Поликлиника №1	Реконструкция здания на Затонской, 5г КГБУЗ "Красноярская межрайонная поликлиника №1"	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Затонская, д. 5, лит. Г	0,12 Гкал/час	Красноярский край
360-13767-16041-0823	17.08.2023	ООО "БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	3808229774	ЗРУ-6/0,4кВ НПС "Правобережная"	ЗРУ-6/0,4кВ перекачивающей насосной станции «Правобережная»: -Вводные КЛ-6кВ марки ПвВиг(А)-LS 1х240 мм <sup>2</sup> /50-6 – 200 метров с 302;407 ПС "Цессовская"110/10/6 ОАО ИЭСК ЮЭС -РУВН-6кВ с ячейками КСО-298 – 23шт.РУНН-0,4кВ производства ООО «Петербург-Электро»; -РУНН-0,4кВ производства «ВЭЛТА» с трансформаторами ТСЗЛ-1600/6/0,4кВ – 2шт. -шкаф оперативного тока НПС-6000-220/220В-30А-3У-Д; -кабельные линии 6/0,4кВ; -контур заземления; -шкафы ЧРП ESQ-760-4Т2200G/2500P 220/260кВт – 5шт.; -шкафы УТП САМСОН ПН-ТТПЕ-В-230-06к-6-М-2-У-0-0-1Л2-11-К-0-УХЛ4 – 4шт.; -статический генератор реактивной мощности RU-DRIVE – 2шт. -шкафы 0,4кВ ШУОВ, ШР, ШС, ШУЗ, ШО, ША. P=5000+1460,09 кВт.	г. Иркутск, ул. Сурикова,23		Иркутская область
360-12622-16036-0823	17.08.2023	Поляковский Иван Геннадьевич	ФЛ	Жилой дом	ВЛН-0,4 кВ (СИП 4х35, L=25 м.); ВРУ-0,4 кВ жилого дома, автоматический выключатель 80А. Максимальная мощность 50 кВт.	Иркутская область, Иркутский р-н, п. Еловый, пер. Дорожный, д.3		Иркутская область
360-13481-16034-0823	17.08.2023	Спирин Алексей Владимирович	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Pp= 30 кВт	664044 г. Иркутск, ул. Власа Сидорова д. 8		Иркутская область
360-13775-16042-0823	17.08.2023	Грозина Галина Афанасьевна	ФЛ	Питающая сеть нежилое помещение	ВЛН-0,4 кВ (от ТП 5001, РУ-0,4кВ, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ВУ 0,4 кВ нежилого помещения, марка провода СИП 4х50 L= 150м); ВУ-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 135 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 135 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	666021, Иркутская область, Шелеховский район, с. Баклаши, в районе 60-ти метров от передвижной автопарковки		Иркутская область
18/55/093	21.08.2023	МУП г. Абакана "АЭС"	1901002975	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ	КЛ-10 кВ АСБл-3х185 мм <sup>2</sup> длиной 170м от оп. №29 ВЛ-10 кВ ф. 23-32 до оп. №33 ВЛ-10 кВ ф. 23-32	г. Абакан, ул. Мира, Саралинская	10/0,4 кВ	Республика Хакасия
18/55/094	21.08.2023	Бабич Ольга Юрьевна	ФЛ	жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ от нижних шин трансформаторов тока в ШУ-0,4 кВ, на оп. № 12 ВЛ 0,4кВ ТП - 51 ф.4 КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50, длиной 30 м, до ВРУ - 0,4 кВ Электроротел 1- 48 кВт, электроротел 2 – 48 кВт, электроротел 3 – 24 кВт, розеточная группа., автоматический выключатель ВА 99М-250, 3Р, 125А, Rmax -70кВт	Абакан, Набережная, 28Б	70 кВт	Республика Хакасия
360-22850-16202-0823	21.08.2023	ООО "Байkitская нефтегазозаведочная экспедиция"	8801011908	Энергооборудование энергоустановки на Куомбинском лицензионном участке, ОПО № рег. А66-00737-0040 III класс, КП-75	Напряжение - 10 кВ. Мощность - 2000 кВт, Категория риска - 4. Установка буровая БК-225Э, зав.№ 047, ООО «НПЦ Металлург». Перечень электрооборудования: Контейнер управления электрооборудования; мост приемный; контейнер управления электрооборудованием ВЛБ, буровой ледобкой и привода ротора; контейнер с трансформатором системы верхнего привода 400/600"; трансформатор ТРСЗП-2000/6/0,69/0,69 Б УХЛ1; пневмосеть; блок глушения и дресселирования; направляющая; шкаф коммутационный КСПВВ3 2.1ШКВ1 зав.№293 ООО «СПЕЦНЕФТЕМАШ»; шкаф коммутационный КСПВВ3 2.2ШКВ1 зав.№294 ООО «СПЕЦНЕФТЕМАШ»; шкаф управления КСПВВ3 2.1А1 ШКВ1 зав.№295 ООО «СПЕЦНЕФТЕМАШ»; шкаф управления КСПВВ3 2.2ПУ1 ШКВ1 зав.№291 ООО «СПЕЦНЕФТЕМАШ»; шкаф управления КСПВВ3 2.2ПУ2 ШКВ1 зав.№292 ООО «СПЕЦНЕФТЕМАШ»; ВВК16-4В1К вилка кабельная ООО «ТД ВЭЛАН»; ВВК16-4В1К розетка кабельная ООО «ТД ВЭЛАН»; ВВК25-4В1К вилка кабельная ООО «ТД ВЭЛАН»; ВВК25-4В1К розетка кабельная ООО «ТД ВЭЛАН»; КТА-20у1 (у2;у3*) УХЛ1 1ExdICT6 Коробка трюиноквая алюминиевая ООО «ТПК «ЭСИ»; Пост управления КУ-92 1ExdIIBT5; оболочка взрывозащищенная с переключателем ООО «Спецнефтемаш»; датчик термосопротивления ДТС 214, OWEN; ИСКРА ТС 03, OWEN; Термостат от 0 до +60 С НК ИЕК (УСЕ-TNC-00-60); Включатель автоматический однополюсный 2А С ВА-101 4.5кА; Взрывозащищенная кнопка AP-01-G-01 без фиксации, IHO, Ex d ПС Gb U IP66 красная Атекс-Электро; Взрывозащищенная сигнальная лампа AL-G-220, Ex d ПС Gb U,IP66 зеленая, Атекс-Электро; КТУ-1 зав.№0046, 4; КТУ-2 зав.№0046, 5; Комплексное распределительное устройство. Шкаф собственных нужд ШСН; Шкаф пожарной сигнализации ШПС; Измеритель-регулятор микропроцессорный двухканальный 2ТРМ1; Термореобразователи сопротивления OWEN JTC3; Термореобразователи сопротивления OWEN ДТЗ ХХХ JTC3005-PT1000.В3; Термореобразователь сопротивления ДТС ДТС 125Л-РТ100.В3.60; Электроинвертор универсальной установки ЭВУС-1,5; Электропривод DAOSN220; Вентилятор осевой ВО-3,0 Ж; Температурное реле ТР37М; Светодиодный светильник «ПСС-1 О Колобок Д»; Светодиодный светильник серии Медуза; Светодиодные аварийно-эвакуационные светильники серии NEF; Розетки электрические итпсельные серии «Форс»; Резервированный источник питания ИПР535 Горизонт МК; Оповещатель охранно-пожарный звуковой MAJSIK-220-3М1; Оповещатели охранно-пожарные световые серии ЛЮКС-12; Извещатель охранный объемный оптико-электронный ИО409-32; Извещатель охранный объемный оптико-электронный инфракрасный пассивный «Рашдп Экс»; Устройство коммутационное «УК-БК»; Установка компенсации реактивной мощности с фильтрами высших гармоник УКРМФ 0,4-800-50 УХЛ3.1; Модуль расширения 2 вых. реле EXP1006; Модуль расширения RS-485 EXP1012; Автоматический регулятор коэффициента мощности ОСЕС; Автоматический регулятор коэффициента мощности DCRG8; Выключатель нагрузки с предохранителями ХЛРОО; Контактор для коммутации емкостной нагрузки ТС1-D50K12; Дроссель ДТА 0,77/84,6 У2; Шкаф РУНН; Устройство КРУ (РУВН); Трансформатор силовой ТС-1250/6-УХЛ3*2; Цифровое температурное реле ТР-100; ВВ/ТЕЛ вакуумный выключатель 90,   коммутационный модуль серии ISM; Ручной генератор TER_CВunit ManGen_1,  ; Ручной генератор для модуля управления  _СМ_16 для вакуумных выключателей ВВ/ТЕЛ; Разъединитель внутренней установки; Трансформатор тока ТПО-10; Трехдасная группа 3*ЗНОЛ-ЭК-6; Трансформатор напряжения заземляемый В2 ЗНОЛ-ЭК; Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-П-67,2/10/550 УХЛ1; Трансформатор тока ТЗЛМ-1; Блок микропроцессорный релейной защиты БМР3-102-2-Д-КЛ-01; Разборный металлический шкаф серии 1 ШРМ.	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское муниципальное образование, Куомбинское месторождение.	2000 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-13804-16208-0823	21.08.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Комплексная трансформаторная подстанция КТП 12-1 с кабельными линиями, на Промплощадке Тайшетского Алюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	Комплексная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (46 шт.).	Иркутская область, р-н Тайшетский, с. Старый Акулышет		Иркутская область
360-13822-16204-0823	21.08.2023	МОУ "ШКОЛА № 8 ИМ. А.С. ПУШКИНА Г. ЧЕРЕМХОВО"	3820005724	МОУ школа № 8 им. А.С. Пушкина г. Черемхово	Индивидуальный тепловой пункт №1 Блок А и А1 максимальная тепловая нагрузка 0,1758 Гкал/ч, индивидуальный тепловой пункт №2 Блок А2 и А3 максимальная тепловая нагрузка 0,2741 Гкал/ч Теплоснабжение осуществляется от МУП «Теплосервис г. Черемхово» температурный график 110/70С. Акт о готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования подключаемого объекта к подаче тепловой энергии и теплоносителя б/н от 07.02.2023.	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Ленина, д. 19	0,1758 Гкал/час	Иркутская область
360-23940-16342-0823	22.08.2023	ООО "СЗ Южный берег 23"	2464154660	Здание №23, инженерное обеспечение, второй очереди строительства комплекса многоквартирных жилых домов на территории бывшей промышленной зоны, "Судостроительного завода им. Г.Т. Победимова" г. Красноярск. Кабельные линии 0,4кВ, ВРУ жилого дома ВРУ офисов, ВРУ автостоянки, Н/В щиты, внутренняя разводка, по адресу г. Красноярск, Свердловский р-он, ул. Набережная Южная, д. 12.	Кабельные линии от ТП 2052 до ВРУ; Оборудование ВРУ, жилая часть; ВРУ офисов; ВРУ автостоянки; Противопожарные устройства автостоянки; Основные электроприёмники ППУ; Заземление металлоконструкций здания и электрооборудования; Защиты здания от перенапряжений.	Красноярский край, г. Красноярск, Свердловский р-он, ул. Набережная Южная, д. 12.	1200 кВт	Красноярский край
360-24170-16353-0823	22.08.2023	СибГУ им. М.Ф. Решетнева	2462003320	Трансформаторная подстанция 2КТПН -400/6/04	КЛ 6 кВ от РП 240 яч. 5, яч. 6 2ААБл-10(3х70) L=2х45 м, до 2КТП-СЭЦ-Г(КК)-400/6/0,4; 2КТП-СЭЦ-Г(КК)-400/6/0,4, КЛ 0,4 кВ от КТП до ВРУ 0,4 кВ здания 2АВБШ внг(А) 2(4х185), L=69 м, и L=75 м.	г. Красноярск, пр. Красноярский рабочий, 31, стр. 17	400 кВА	Красноярский край
360-13892-16321-0823	22.08.2023	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	БУ-321 на кустовой площадке № 7	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-321: Электроснабжение БУ Т-321 ДЭС типа Cummins KTA50-DR1750, генератор Leroy-Somer 4P8.1-3000 мощностью 1500кВА каждый, количество 4шт., аварийный генератор типа C550DS 550кВА, 400В, аварийный генератор генератора P500P3, генератор Leroy Somer 400кВА, 0,4кВ, количество 1 шт. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Северо-Даниловского месторождения Иркутской области. Буровая установка (Т-321, кустовой площадки № 7). Рр=5МВт	Катангский район, Северо-Даниловского месторождения, Иркутской области		Иркутская область
360-1718-16438-0823	22.08.2023	ООО "Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	Два многоквартирных девятиэтажных жилых дома	Теплоустановки многоквартирных жилых домов стр 1, 2	660000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Олега Саган-оола, д. 6, корп. 1,2	1 Гкал/ч	Республика Тыва
360-24430-16485-0823	23.08.2023	ООО СЗ Новый город	2464057265	Комплексная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП№1 (ТП-8321) , и кабельных линий 10 кВ от ТП-8023 до ТП №1 (ТП-8321)	Р=1260 кВт, U=10/0,4 кВ 1. Кабельная линия 10кВ от ТП-8023 яч.№3 до ТП №1 (ТП-8321) яч.№5 (ААБл 3х150 10кВ-100м) 1.1 Кабельная линия 10кВ от ТП-8023 яч.№4 до ТП №1 (ТП-8321) яч.№6 (ААБл 3х150 10кВ-100м) 2. ТП №1 (ТП-8321) с двумя сухими трансформаторами ТСЛ-1600/10-У3 по 1600кВА. Оборудование РУ-10кВ ТП №1 (ТП-8321): 2.1. Вводные ячейки РУВН Pro-Tok Voltage Panel – 2 шт. С установленными в них: - Разъединитель ВНА-П-10/630 П-203 УХЛ2 – 2 шт. - Ограничитель перенапряжений ОПН-П-10/12/10/550 – 6 шт. - Устройство микропроцессорной защиты БЗП-02 – 2 шт. 2.2. Ячейки силовых трансформаторов Pro-Tok Voltage Panel – 2шт. С установленными в них: - Вакуумный выключатель ВВ/ТЕЛ. 10/20/1000 – 2 шт. - Разъединитель РВЗ П 10/630- П У2 НВА – 4 шт. - Трансформатор тока ТЛК-СТ-10 – 4 шт. - Устройство микропроцессорной защиты БЗП-02 – 2 шт. - Ограничитель перенапряжений ОПН-П-10/12/10/550 – 6 шт. 2.3. Секционная ячейка Pro-Tok Voltage Panel – 1шт С установленными в ней: - Разъединитель РВЗ П 10/630- П У2 НВА – 1 шт. 2.4. Линейная ячейка Pro-Tok Voltage Panel – 2шт С установленными в ней: - Разъединитель ВНА-П-10/630 П-203 УХЛ2 – 2 шт. 3. Оборудование РУ-0,4кВ ТП №1: 3.1. Разъединитель ВНА-П-10/630 П-203 УХЛ2 – 2шт.	г. Красноярск, ул. Вербная 3а,660041	1260 кВт	Красноярский край
360-14130-16605-0823	24.08.2023	ООО СЗ "УПРАВЛЕНИЕ РЕГИОНАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА"	3849059553	КТПН 2х1000/10/0,4 кВ	КТПН 2х1000/10/0,4 кВ.	г. Иркутск, ул. Култукская и Ушаковская		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-25540-16612-0823	25.08.2023	АО КрасЭЖо	2460087269	Строительство РП-10 кВ для организации электроснабжения резидентов АО "Спецтехномаши", ООО "Хенкон-Сибирь"	кабельная линия 10 кВ Ф-8-408 выполненная кабелем 3хАПвПу 1х630/120-10, длиной 1,632 км, пропускной способностью 695 А (10834 кВт); кабельная линия 10 кВ Ф-8-304 выполненная кабелем 3хАПвПу 1х630/120-10, длиной 1,632 км, пропускной способностью 695 А (10834 кВт); кабельная линия 10 кВ Ф-1-7 выполненная кабелем АПвПу 3х240/95, длиной 0,23 км, пропускной способностью 392 А (6110,67 кВт); кабельная линия 10 кВ Ф-1-10 выполненная кабелем АПвПу 3х240/95, длиной 0,23 км, пропускной способностью 392 А (6110,67 кВт); кабельная линия 10 кВ Ф-1-9 выполненная кабелем АПвПу 3х240/95, длиной 0,586 км, пропускной способностью 392 А (6110,67 кВт); кабельная линия 10 кВ Ф-1-8 выполненная кабелем АПвПу 3х240/95, длиной 0,587 км, пропускной способностью 392 А (6110,67 кВт); Распределительный пункт 10/0,4 кВ (РТП-1 "Технологическая долина") с трансформаторной мощностью 2х40 кВА, пропускной способностью сборных шин (СШ) 2х1000 А (2х15588,5 кВт); кабельная линия 0,4 кВ Л-1 от РТП-1 выполненная кабелем АВВШв 4х25, длиной 0,64 км, пропускной способностью 93 А (58 кВт); кабельная линия 0,4 кВ Л-2 от РТП-1 выполненная кабелем АВВШв 4х25, длиной 0,64 км, пропускной способностью 93 А (58 кВт); пункт коммерческого учета 10 кВ, ПКУ № 1; пункт коммерческого учета 10 кВ, ПКУ № 2.	Расположенный в границах промышленной района ООО "КрамЗ"	10834 кВт	Красноярский край
360-14093-16605-0823	25.08.2023	Гусейнов Акиф Ариф оглы	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу; г. Иркутск, пер. 8-й Советский д. 6/1, Рр= 30кВт.	г. Иркутск, пер. 8-й Советский, д. 6/1		Иркутская область
360-14183-16605-0823	25.08.2023	Ново-Иркутская ГЭЦ ООО "БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	3808229774	"Тепловая сеть № 508-26-2019 до границы земельного участка Заявителя"	Тепловая сеть Ду 57, L=16,51 м.,	Иркутская область, г. Иркутск, Правобережный округ, ул. Красноярская, 18.	0,003 Гкал/час	Иркутская область
360-14101-16633-0823	25.08.2023	ООО "СЗ "ДОМСТРОЙ"	3801992881	Тепловая сеть и жилые дома 11, 12, группы многоквартирных жилых домов	т/сети ввода, АИТП, внутренняя система теплоотребления	Иркутская область, г. Ангарск, 250 квартал, участок 1	0,0685 Гкал/час	Иркутская область
360-13758-16708-0823	25.08.2023	МАОУ г. ИРКУТСКА СОШ № 69	3810070393	"Объекты дошкольного образования"	Индивидуальный тепловой пункт Суммарная нагрузка 0,5318 Гкал/ч, Температурный график 130/45С. Присоединение системы отопления, система ГВС и система вентиляции выполнены по закрытой схеме, Тепловая сеть Д76 протяженностью 157,4м.	664053, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Летописца Нита Романова, д. 6	0,5318 Гкал/час	Иркутская область
360-24717-16710-0823	28.08.2023	АО Сибгагропрометрой	2465050449	Многоэтажный жилой жилой дом с нежилыми помещениями в квартале "1-Ц" жилого массива "Аэропорт", Советский район, г. Красноярск. Многоэтажный жилой дом № 6 по ул. Октябрьская, 106	Напряжением 0,4кВ, присоединяемая мощность 231,7 кВт, КЛ 2АВВШв4х185 мм2 от ТП №5022 до ВРУ1 0,4кВ 128 м; 2АВВШв4х185 мм2 от ТП №5022 до ВРУ2 0,4кВ 128 м; КЛ 2АВВШв4х185 мм2 от ТП №5022 до ВРУ2 0,4кВ 128 м и отходящие КЛ до распределительных щитов РП1, ЩЭ 3.1, 3.2-3.16.1, 3.16.2, АВР, ШР1, ШР2, АВР1, ПР2, ШР3-ШР17,ЩЭ3.12-ЩЭ16-1, 2; ИТП; ПНС; Венткамеры дымоудаления и подпора воздуха; Машинное помещение лифтов	660135, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Октябрьская, д. 10 6	231,7 кВт	Красноярский край
360-14242-16708-0823	28.08.2023	ООО "Бурэнерго"	8904007702	Временный энергокомплекс ПАЭС-2500 ВЭЦ 1-2 ООО «Бурэнерго» на Ковыктинском месторождении	газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 - 11 шт.; силовые трансформаторы ТМ-6300/35/6 – 4 шт., ОРУ-6/35кВ из ВВ вчек типа КРН-IV-10 – 6 шт., комплектная трансформаторная подстанция СН КТП-1000/6/0,4, АДЭС-200/30.	Иркутская область, МО "Жигаловский район", Жигаловское лесничество, Тугурское участковое лесничество, Орлеская дача, защитые леса		Иркутская область
360-14245-16708-0823	28.08.2023	ООО "Бурэнерго"	8904007702	Временные воздушные линии электропередачи ВЛ-10/35 кВ, внутриплощадочные сети 10 кВ УКПГ-2, ВЗиС2-2, ВЗиС2-3 ООО «Бурэнерго» на Ковыктинском ГКМ	Временная ВЛ-35кВ от ТО оп. №93 на УКПГ-2 до ОРУ 35/6 №6 на ВЗиС 2-2 (ЭС в районе скв. 101.1) на Ковыктинском ГКМ L-961 метр в составе: опора промежуточная П35ГИ-7М – 17 шт., опора анкерная повышенная А35ГИ-9М – 2 шт., опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 1 шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 2 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 30 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 84 шт., силовой трансформатор ТМ-6300/35/6 – 2 шт., ячейка высоковольтная КРН – 2 шт., разъединитель РДЗ-1-35/2000УХЛ1 – 3 шт., провод СИП 1*150-35 - 4 076 м. - Временные внутриплощадочные сети электропередач 6 кВ ВЗиС 2-2 на объекте Ковыктинское ГКМ L – 2 264 метров в составе: опора промежуточная двухцепная П10ГИ-7М-2 – 10 шт., опора анкерная угловая двухцепная УА10ГУ-2 – 3 шт., опора анкерная линейная повышенная двухцепная А10ЛП-2 -2 шт., опора анкерная линейная двухцепная А10Л-2 – 2 шт., опора промежуточная П10ГИ-7М – 21 шт., опора промежуточная повышенная П10ГИ-9М – 13 шт., опора анкерная угловая УА10ГУ-1 – 7 шт., опора анкерная линейная А10Л-1 - 7 шт., опора анкерная угловая повышенная УА10ГИ-9М – 9 шт., опора анкерная кощевая КА10ГУ-1 – 12 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 387 шт., изолятор опорный ШС-20 Г – 387 шт., КТП 1250/6/0,4 – 5 шт., КТП 1000/6/0,4 – 4 шт., КТП 630/6/0,4 – 1 шт. - временная ВЛ-35кВ от оп. №524 (район поз. №94 при УКПГ-2) до ст. площадки УКПГ-2 на Ковыктинском ГКМ L - 1 294 метра в составе: опора промежуточная П35ГИ-7М – 22 шт., опора промежуточная повышенная П35ТИ-9М – 4 шт., опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 3 шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 2 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 30 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 93 шт., силовой трансформатор ТМ-6300/35/10 – 1 шт., разъединитель РДЗ-1-35/400УХЛ1 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., провод СИП 1*150-35 - 4 076 м. - Временные внутриплощадочные сети электропередач 10 кВ УКПГ-2 на объекте Ковыктинское ГКМ L – 3 800 метров в составе: опора промежуточная П10ГИ-7М – 59 шт., опора промежуточная повышенная П10ГИ-9М – 7 шт., опора анкерная угловая УА10ГУ-1 – 16 шт., опора анкерная линейная А10Л-1 - 8 шт., опора анкерная угловая повышенная УА10ГИ-9М – 2 шт., опора анкерная кощевая КА10ГУ-1 – 5 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г1 – 156 шт., изолятор опорный ШФ-10 – 208 шт., изолятор опорный ШС-20 – 81 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 4 шт., провод СИП 1*150-20 – 12 479 м., КТП 1000/10/0,4 – 1 шт.,(КТП № 2) КТП 630/10/0,4 – 3 шт.(КТП № 1,3,5) - Временная линия электропередачи 10 кВ от ВЭЦ 2-1 до ВЗиС 2-3 на объекте Ковыктинское ГКМ L – 6 370 метров в составе: опора промежуточная П10ГИ-7М – 130 шт., опора анкерная угловая УА10ГУ-1 – 5 шт., опора анкерная линейная А10Л-1 - 13 шт., опора анкерная кощевая КА10ГУ-1 – 2 шт., опора анкерная переходная А10ГИ-9М – 2 шт., изолятор опорный ШС-20Е – 510 шт., провод СИП 1*150-20 – 20 078 м., разъединитель РЛНД-10/400 – 1шт. - Временные внутриплощадочные сети электропередач 10 кВ ВЗиС 2-3 на объекте Ковыктинское ГКМ L – 5 700 метров в составе: опора промежуточная П10ГИ-7М – 91 шт., опора анкерная угловая УА10ГУ-1 – 11 шт., опора анкерная линейная А10Л-1 - 2 шт., опора анкерная линейная повышенная А10ЛП-1 – 6 шт., опора анкерная кощевая КА10ГУ-1 – 8 шт., изолятор опорный ШС-20Е – 393 шт., провод СИП 1*150-20 – 17 964 м., КТП 1000/10/0,4 – 7шт.	Иркутская область, МО"Жигаловский район", Жигаловское лесничество, Тугурское участковое лесничество, Орлеская дача, защитые леса		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14255-16781-0823	28.08.2023	ООО "Бурэнерго"	8904007702	Временные воздушные линии электропередачи ВЛ-6/10/35 кВ ООО «БУРЭНЕРГО» в сторону кустов газовых скважин №100-е на Ковыктинском месторождении	временная линия электропередачи (ВЛ) 35 кВ от ВЭЦ 2.2 до распределительного устройства №4 (РУ-4) на Ковыктинском ГМК L=29 044 м в составе: опора промежуточная П35ПТ-9М – 520 шт., опора промежуточная повышенная П35ПТ-9М – 3 шт., опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 41 шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 16 шт., опора анкерная угловая повышенная А35ПТ-9М – 3 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 360 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 1749 шт., провод СИП 1*150-35= 91490 м; - временная ВЛ-6кВ к кусту газовых скважин (КГС) № 107 от РУ-4 на объекте Ковыктинское газоконденсатное месторождение L=3 100 м в составе: опора КА6ГУ-1 – 1 шт., УА6ГУ-1 – 7 шт., опора А6Л-1 – 8 шт., опора П6ГИ-7М – 58 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 270 шт., силовой трансформатор ТМ-2500/35/6 – 1 шт., ячейка высоковольтная КРН-IV-6 – 3 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РДЗ-1-35/400УХЛ1 – 3 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 4 шт., провод СИП 1*150-20 – 9 765 м; - временная ВЛ-35 кВ от РУ-4 до РУ-2, до РУ-1 на Ковыктинском ГМК L=9200 м в составе: опора П35ГИ-7М – 146 шт., опора П35ПТ-9М – 3 шт., опора УА35ГУ-1 – 3 шт., опора А35ПТ-9М – 1 шт., опора А35Г-9М – 1 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 84 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 555 шт., провод СИП 1*150-35 – 23910 м; - временная ВЛ 6 кВ к КГС № 105 от РУ-2 на объекте Ковыктинское ГМК L=1800 м в составе: опора КА6ГУ-1 – 1 шт., опора УА6ГУ-1 – 2 шт., опора А6Л-1 – 10 шт., опора П6ГИ-7М – 20 шт., опора УА6ГУ-1П – 4 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 145 шт., силовой трансформатор ТМ-2500/35/6 – 1 шт., ячейка высоковольтная КРН-IV-6 – 1 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РДЗ-1-35/400УХЛ1 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., провод СИП 1*150-20 – 5670 м; - временная ВЛ 6 кВ к КГС №117 от РУ-2 на объекте Ковыктинское ГМК L=4990 м в составе: опора КА6ГУ-1 – 2 шт., опора УА6ГУ-1 – 11 шт., опора П6ГИ-7М – 81 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 288 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 1 шт., провод СИП 1*150-20 – 15706 м. - временные ВЛ 6 кВ к КГС № 104 от РУ-1 на объекте Ковыктинское ГМК L=4580 м в составе: опора КА6ГУ-1 – 2 шт., опора УА6ГУ-1 – 18 шт., опора П10ПТ-9М – 5 шт., опора П6ГИ-7М – 90 шт., изолятор подвесной ЛК-70 – 150 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 351 шт., трансформатор силовой ТМ-2500/35 – 1 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., провод СИП 1*150-20 – 14427 м; - временная ВЛ 35 кВ от точки отпайки оп.167 до РУ-6 на Ковыктинском ГМК L=9070 м в составе: опора П35ГИ-7М – 150 шт., опора П35ПТ-9М – 5 шт., опора УА35ГУ-1 – 11 шт., опора А35Г-9М – 2 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 108 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 510 шт., трансформатор силовой ТМ-6300/35 – 1 шт., ячейка высоковольтная КРН-IV-6 – 2 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., разъединитель РДЗ-1-35/400УХЛ1 – 2 шт., провод СИП 1*150-35 – 28580 м; - временная ВЛ 6 кВ к КГС № 101 от РУ-6 на объекте Ковыктинское ГМК L=6090 м в составе: опора КА6ГУ-1 – 2 шт., опора УА6ГУ-1 – 13 шт., опора П6ГИ-7М – 100 шт., изолятор опорный ШФ-20 Г – 351 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 1 шт., провод СИП 1*150-20 – 19193 м; - временные ВЛ 35 кВ от РУ-4 до РУ-3 на объекте Ковыктинское ГМК L=7590 м в составе: опора П35ГИ-7М – 146 шт., опора П35ПТ-9М – 3 шт., опора УА35ГУ-1 – 4 шт., опора йная А35Л-1 – 12 шт., опора А35ПТ-9М – 1 шт., опора А35Г-9М – 1 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 102 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 498 шт., провод СИП 1*150-35 – 23910 м; - временные ВЛ 6 кВ к КГС № 108 от РУ-3 на объекте Ковыктинское ГМК L=2250 м в составе: опора П10ГИ-7М – 47 шт., опора А6Л-1 – 9 шт., опора - УА10ГУ-1 – 6 шт., опора КА10ГУ-1 – 1 шт., изолятор подвесной ЛК-70 – 48 шт., изолятор штыревой ШС-20 – 156 шт., провод СИП-3 1*150 – 7 075 м., трансформатор силовой ТМ-6300/35/6 – 1 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт.	Иркутская область, МО "Жигаловский район", Жигаловское лесничество, Тутурское участковое лесничество, Орлежская дача, защитые леса		Иркутская область
360-14250-16708-0823	28.08.2023	ООО "Бурэнерго"	8904007702	Временные воздушные линии электропередачи ВЛ-6/10/35 кВ ООО «Бурэнерго» в сторону кустов газовых скважин №300-е на Ковыктинском месторождении	временная линия электропередачи (ВЛ) 35 кВ от ВЭЦ 2.2 до распределительного устройства №4 (РУ-4) на Ковыктинском ГМК L=29 044 м в составе: опора промежуточная П35ПТ-9М – 520 шт., опора промежуточная повышенная П35ПТ-9М – 3 шт., опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 41 шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 16 шт., опора анкерная угловая повышенная А35ПТ-9М – 3 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 360 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 1749 шт., провод СИП 1*150-35= 91490 м; - временная ВЛ-6кВ от ТО оп. №47У ВЛ-6кВ КГС 306 до КГС 307 (ЭС в районе скв. 315) на Ковыктинском ГМК L – 7 990 метров в составе: опора промежуточная П10ГИ-7М – 191 шт., опора анкерная угловая УА10ГУ-1 – 4 шт., опора анкерная линейная А10Л-1 – 6 шт., опора анкерная кощевая КА10ГУ-1 – 2 шт., изолятор опорный ШС-20Е – 657 шт., провод СИП 1*150-20 – 25 169 м., трансформатор ТМ-4000/6/10 – 2 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 2шт. - временная ВЛ-35кВ от ВЭЦ в районе скв. 315 до РУ-5 на Ковыктинском ГМК L – 7 335 метров в составе: опора промежуточная П35ГИ-7М – 359 шт., опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 37 шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 15 шт., опора анкерная повышенная А35ПТ-9М – 10 шт., опора анкерная кощевая А35Л-9М – 2 шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП – 378 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 1269 шт., провод СИП 1*150-35 – 63 425 м., трансформатор силовой ТМ-6300/35/6 – 1 шт., разъединитель РДЗ-35/1000-1 шт., - временная ВЛ-35 кВ к КГС 301 от ТО опоры №176 ВЭЦ в районе скв. 315 на Ковыктинском ГМК L – 150 метров в составе: опора анкерная угловая УА35ГУ-1 – 3шт., опора анкерная линейная А35Л-1 – 1шт., изолятор подвесной ЛК-70/35-И-3 СП –24 шт., изолятор опорный ОЛСК-12,5-35-2 – 13 шт., провод СИП 1*150-35 – 3 181 м., трансформатор силовой ТМ-6300/35/6 – 1 шт., разъединитель РДЗ-35/1000- 1 шт., разъединитель РЛК-10/4000- 2 шт.	Иркутская область, муниципальное образование "Жигаловский район", Жигаловское лесничество, Тутурское участковое лесничество, Орлежская дача, защитые леса		Иркутская область
360-14182-16714-0823	28.08.2023	МКУ ДО "Спортивная школа "Центр развития спорта" города Иркутска	3812118410	"Крытый тренировочный каток с искусственным льдом Иркутск"	t/сети ввода, АИТП, внутренняя система теплопотребления	Иркутская область, г. Иркутск, м-н Университетский 108/1	0,791 Гкал/час	Иркутская область
360-14372-16714-0823	28.08.2023	Васина Ольга Викторовна	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4кВ заявителя с опоры № 10/13 ВЛ-0,4кВ гр.1 Клоквенная ТП№ 4035 ОАО "ИЭС" "ЮЭС"; проводом СИП 4х35 , контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: Иркутский район ,р.п. Марково, микрорайон Изумрудный, ул. Клоквенная,16, Р=49кВт.	Иркутский район, р. п. Марково, микрорайон Изумрудный, ул. Клоквенная,16		Иркутская область
360-14451-16781-0823	29.08.2023	Петрова Елена Петровна	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №8 от ТП-4552 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома (СИП2 4-16мм2) L-20м, заземляющее устройство , Рраз-25 кВт.	664075, Иркутская область, Иркутский район, Марковское городское поселение, р.п. Маркова, мкр. Николос Посад, ул. Верхняя, д. 4.		Иркутская область
360-14368-16781-0823	29.08.2023	Рыбникова Римма Михайловна	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4х16 мм2 L= 20 м, ВРУ-0,4кВ, контур заземления, Рраз– 30 кВт.	664038, Иркутская область, р-н. Иркутский, п. Новая Разводная, ул. Западная, д. 1		Иркутская область
360-14384-16781-0823	29.08.2023	Убрятов Илья Игоревич	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛИ-0,4 кВ СИП2 4*16мм2, L-20м, ВРУ-0,4 кВ, контур заземления, Рраз-25кВт	Иркутская область, Иркутский район, Марковское городское поселение, территория дачного некоммерческого товарищества "Поле", р.п. Маркова, ул. Первая, дом 2/186		Иркутская область
360-10359-16794-0823	29.08.2023	АО "Братская электросетевая компания"	3804009506	КТПН-49 б	участок воздушной линии 6 кВ, КТПН 400/6/0,4 № 49Б, ВЛИ-0,4 кВ, в составе следующего оборудования: участок ВЛЗ-6 кВ № 9-95 на железобетонных опорах длиной 176 м, проводом СИП-3 1х50мм2, монтаж заземляющих устройств в 8 шт; монтаж мультикамерных разрядников 7шт; разъединитель РЛК-1 шт; КТПН № 49Б 6/0,4кВ с транс-ом ТМТ 400 кВА; ОПН 6кВ-3шт; ВЛИ-0,4 кВ длиной 181 метр от ТП № 49Б на железобетонных опорах проводом СИП-2 3х95² 1х95, монтаж заземляющих устройств 2 шт.	г. Иркутск, ул. Мегетская		Иркутская область
18/55/096	29.08.2023	ООО «Восточно-Байский разрез»	1902064188	ВЛ-110 кВ С-319 отпаика на ПС Чалпан», ПС 110 кВ Чалпан	1. ВЛ 110 кВ Райково – Лукьяновская с отпайками (С-319) (участок от опоры № 92/55а до ПС 110 кВ Чалпан) проводом АС 120/19 с грозотросом типа С-50, длиной 51,06 метра; 2. ПС 110 кВ Чалпан: -1Т, трансформатор типа ТДН-10000/110-УХЛ1, Уном=115/6,6 кВ, зав. № 26573 – 1 шт.; -2Т, трансформатор типа ТДН-10000/110-УХЛ1, Уном=115/6,6 кВ, зав. № 26574 – 1 шт.; - В С-319, выключатель газовый типа ВГТ-110ПШ-40/2000УХЛ1*, Уном=110 кВ, Iном=2000 А – 1 шт.	655000, Республика Хакасия, р-н. Байский		Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14599-17121-0823	30.08.2023	ПАО «Газпром»	7736050003	Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза "Нючакан" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения"	<p>Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза "Нючакан" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения" далее – Объект) в составе:</p> <p>1.1 Кабельная линия №В1-4 10 кВ марки ПвВВнг(А)-ХЛ(3х240/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз. 4) секция №1 яч. №11 L=0,230км до Блочно-комплектного закрытого распределительного устройства 10 кВ (поз.29) (далее - БКЗРУ 10 кВ) ввод №1 яч. №7 проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.2 Кабельная линия №В2-4 10 кВ марки ПвВВнг(А)-ХЛ(3х240/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз. 4) секция №2 яч. №12 L=0,230км до Блочно-комплектного закрытого распределительного устройства 10 кВ (поз.29) (далее - БКЗРУ 10 кВ) ввод №2 яч. №8 проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.3 Блочно-комплектное закрытое распределительное устройство типа 2БМЗРУ-СТА/22/10/1250-ХЛ1 10 кВ (поз. 29) в составе 22 ячейки серии ЗАПАД, номинальный ток главных цепей 630А.</p> <p>1.4 Кабельная линия №В1-30 10 кВ марки ПвВВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БКЗРУ 10 кВ (поз.29) секция №1 яч. №13 до 2БКТП-250/10/0,4 (поз.30) ввод №1 L=0,100км проложенный по эстакаде.</p> <p>1.5 Кабельная линия №В2-30 10 кВ марки ПвВВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БКЗРУ 10 кВ (поз.29) секция №2 яч. №14 до 2БКТП-250/10/0,4 (поз.30) ввод №2 L=0,100км проложенный по эстакаде.</p> <p>1.6 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция типа 2БКТП-250/10/0,4 (поз.30) Ррасч=210,38кВт для электроснабжения потребителей площадки ЭСН, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ-250/10 мощностью 250 кВА.</p> <p>1.7 Кабельная линия №В1 10 кВ марки АПвВнг(А)-ХЛ-10(3х150/35) L=0,105 км от БКЗРУ 10 кВ (поз. 29) яч. №1 до оп. №1 ВЛЗ 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.8 Воздушная линия 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 1) L=0,494 км, провод марки СИП-3 1х120 от опоры №1 до опоры №14.</p> <p>1.9 Кабельная линия №В3 10 кВ марки АПвВнг(А)-ХЛ-10(3х150/35) L=0,075 км от оп. №14 ВЛЗ 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 1) до БКУ-ПАРН №1, проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.10 Блочно-комплектное устройство с пунктами автоматического регулирования напряжения БКУ ПАРН №1 U<sub>н</sub>=10 кВ U<sub>г</sub>=300А.</p> <p>1.11 Кабельная линия №В4 10 кВ марки АПвВнг(А)-ХЛ-10(3х150/35) L=0,075 км от БКУ-ПАРН №1 до оп. №15 ВЛЗ 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 1), проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.12 Воздушная линия 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 1) L=1,136 км, провод марки СИП-3 1х120 от опоры №15 до опоры №40.</p> <p>1.13 Кабельная линия №В2 10 кВ марки АПвВнг(А)-ХЛ-10(3х150/35) L=0,100 км от БКЗРУ 10 кВ (поз. 29) яч. №12 до оп. №1 ВЛЗ 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 2), проложенная по кабельной эстакаде.</p> <p>1.14 Воздушная линия 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 2) L=0,484 км, провод марки СИП-3 1х120 от опоры №1 до опоры №13.</p> <p>1.15 Кабельная линия №В5 10 кВ марки АПвВнг(А)-ХЛ-10(3х150/35) L=0,050 км от оп. №13 ВЛЗ 10 кВ «участок ЭСН – ПБ «Нючакан» (линия 2) до БКУ-ПАРН №2, проложенная по кабельной эстакаде.</p>	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тугурское участковое лесничество, Орленская дача квартала № 594, 559, 558, 522, 521, 520, 485, 484.		Иркутская область
360-14600-17121-0823	30.08.2023	ПАО «Газпром»	7736050003	Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза "Нючакан" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения".	<p>Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза "Нючакан" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения" далее – Объект) в составе:</p> <p>1.1 Блочно-комплектное устройство электроснабжения БЛП-МГ-12/25-30-40-УХЛ1 для электроснабжения: зала охранного крана УОК ЭСН ОПР, с одним силовыми трансформатором марки ТМГ-25/10-0,4 мощностью 25 кВА.</p> <p>1.2 Блочно-комплектное устройство электроснабжения БЛП-МГ-12/25-30-50-УХЛ1 для электроснабжения: зала охранного крана УОК УПГ-102, с одним силовыми трансформатором марки ТМГ-25/10-0,4 мощностью 25 кВА.</p>	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тугурское участковое лесничество, Орленская дача квартала № 594, 559, 558, 522, 521, 520, 485, 484.		Иркутская область
360-14602-17102-0823	31.08.2023	ПАО «Газпром»	7736050003	Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза "Нючакан" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения"	<p>Контуры заземления БКЗРУ.</p> <p>1.1 Воздушная линия электропередачи ВЛЗ-10 кВ № 1 «ЗРУ 10кВ ЭСН-ПБ Нючакан», СИП-3 1х120(3 пр.) L= 888,7 м от опоры № 40 до опоры № 222. Опоры на ВЛЗ-10 кВ: анкерная угловая одноцепная стальная из гнутого профиля типа АУС10ПН-1УМ – 23 шт., опора промежуточная одноцепная стальная из гнутого профиля типа ПС10ПН-2АМ – 160 шт. Разъединитель высоковольтный трехполюсный типа РЛНДС-10/400 УХЛ1 с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, установленный на опоре №222.</p> <p>1.2. ВЛЗ-10 кВ № 1 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан». Кабельная линия КЛ-10 кВ № 1 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан», выполненная по эстакаде кабелем типа АПвВнг (А)-ХЛ (3х150/50) L= 1232 м от опоры № 222 ВЛЗ-10 кВ № 1 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан» до БКЗРУ 10 кВ (поз. ГП 108) яч. № 7 ввод № 1.</p> <p>1.3 ВЛЗ-10 кВ № 2 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан» СИП-3 1х120 (3 пр.) L= 8896 м от опоры № 39 до опоры № 222. Опоры на ВЛЗ-10 кВ типа АУС10ПН-1УМ – 23 шт., ПС10ПН-2АМ – 161 шт. РЛНДС-10/400 УХЛ1 с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, установленный на опоре №222.</p> <p>1.4. ВЛЗ-10 кВ № 2 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан». КЛ-10 кВ № 2 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан» по эстакаде кабелем типа АПвВнг (А)-ХЛ (3х150/50) L= 1252 м от опоры № 222 ВЛЗ-10 кВ № 2 «ЗРУ 10 кВ ЭСН-ПБ Нючакан» до БКЗРУ 10 кВ (поз. ГП 108) яч. № 8 ввод № 2.</p> <p>1.5. БКЗРУ 10 кВ (поз. ГП 108) ячейки КРУ серии ЗАПАД-34 шт. с вакуумными выключателями марки В/TEL Iном=630 А, 1250 А, с двумя трансформаторами собственных нужд марки ТЛС по 63 кВА.</p> <p>1.6. 2БКТПА-1000/10/0,4 (поз. ГП 101) ТСЗГЛФ11-1000/10, Ррасч=876,7 кВт для электроснабжения административного здания - базы эксплуатации, здания насосной станции, зала связи, блок-бокса котельной, здания ТО и ТР автотранспорта.</p> <p>1.7. КЛ 10 кВ №1 L=170 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. №19 ввод №1 до 2БКТПА-1000/10/0,4 (поз. ГП 101), КЛ 10 кВ №2 L=170 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. №20 ввод №2 до 2БКТПА-1000/10/0,4 (поз. ГП 101), проложенные по кабельной эстакаде.</p> <p>1.8. 2-БКТП-1600/10/0,4 (поз. ГП 102) - 2хТСЗГЛФ11-1600/10, Ррасч=1328,4 кВт для электроснабжения административного здания - базы эксплуатации, здания ТО и ТР автотранспорта, пожарного депо, здания лабораторного корпуса, КПП.</p> <p>1.9. КЛ 10 кВ №1 L=350 м, кабель марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. № 15 ввод №1 до 2БКТП-1600/10/0,4 (поз. ГП 102), КЛ 10 кВ №2 L=350 м, кабель марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. № 16 ввод №2 до 2БКТП-1600/10/0,4 (поз. ГП 102), проложенные по кабельной эстакаде.</p> <p>1.10. 2-БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 105) 2хТСЗГЛФ11-1250/10, Ррасч=1169,9 кВт для электроснабжения площадки ВЖК, здания столовой на 350 мест, общежития на 220 мест, здания прачечного комплекса, здания КПП, здравпункта.</p> <p>1.11. КЛ 10 кВ №1 L=540 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. №23 ввод №1 до 2БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 105), КЛ 10 кВ №2 L=540 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз.ГП 108) яч. №24 ввод №2 до 2БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 105), проложенные по кабельной эстакаде.</p> <p>1.12. 2БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 112) 2хТСЗГЛФ11-1250/10, Ррасч=868,35 кВт для электроснабжения базы сервисного обслуживания-базы геофизиков, здания противофонтанной службы, базы КПРС, ремонтно-механического цеха.</p> <p>1.13. КЛ 10 кВ №1 L=1200 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз. ГП 108) яч. № 13 ввод №1 до 2БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 112), КЛ 10 кВ № 2 L=1200 м марки АПвВнг(А)-ХЛ(3х70/25) от БКЗРУ 10 кВ (поз. ГП 108) яч. № 14 ввод № 2 до 2БКТПА-1250/10/0,4 (поз. ГП 112), проложенные по кабельной эстакаде.</p> <p>1.14. 2БКТПА-630/10/0,4 (поз. ГП 108) 2хТСЗГЛФ11-630/10, Ррасч=500,5 кВт для электроснабжения площадки КОС, здания столовой автотранспорта, КОС бытовых стоек, КОС</p>	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тугурское участковое лесничество, Орленская дача квартала № 484, 485, 522		Иркутская область
360-13452-17106-0823	31.08.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	группа многоквартирных малоэтажных домов, расположенных по адресу: Иркутская область, Иркутский район, п. Березовый №241, 242, 243, 248, 249, 250, 251, 256	блок-секции: ВУ1-ВРУ-1д-250-100 1шт; ШРН-12 1 шт; ШР-ТП - 1 шт; ШЭ 6 шт; ШК-ШРН-П-18з-1 36 УХЛ3 60 шт; ЩАП 50А 380 В (АВР) 1 шт; распределительные и групповые сети. Внутриплощадочные кабельные сети электроснабжения: 2хКЛ-0,4 кВ (АВБбШВ-4Х150 L=260 м) до ЩРС4, ЩРС5, ЩРС6; 8хКЛ-0,4 кВ (2АВБбШВ-4х95 L=710 м) до б/с	Иркутская область, Иркутский район, к.п. земельного участка 38:06:000000:7326		Иркутская область
360-14407-17121-0823	31.08.2023	Затонских Максим Александрович	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛН- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м, контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664040 г. Иркутск, СНТ «6-я Пятилетка» ул. Голубая д. 21, Рр= 25 кВт.	г. Иркутск, СНТ. "6-я Пятилетка", ул. Голубая д. 21		Иркутская область
18/55/100	31.08.2023	Соломонов Дмитрий Юрьевич	ФЛ	Здание СТО, ЛЭП -0,4 кВ	ЛЭП -0,4 кВ от шинных гребок отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ-0,4кВ ТП – 993 ф.1 КЛ-0,4кВ АВВГ 4х150, длиной 25 м. до ВРУ - 0,4 кВ электроустановок здания СТО, автоматический выключатель ВА 57-Ф35, 3Р, 250А, электрооборудование СТО.. Рмах -150кВт.	Абакан, ул. Железнодорожная, 26 П лит. В 28А	150 кВт	Республика Хакасия



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-24758-17154-0823	31.08.2023	ООО СЗ Сосны	2464241560	«Реконструкция незавершённого строительства здания художественной школы в VI микрорайоне г. Сосновоборска в жилом доме со встроенными нежилыми помещениями на 1 этаже» расположенных по адресу ул. Ленинского Комсомола 25 в VI микрорайоне г. Сосновоборска	ВРУ-1 (жилого дома подъезда 1.2); ВРУ-2 (жилого дома подъезда 3,4); ШР (ВРУ-3, нежилые помещения); электрооборудование и все внутренние электропроводки; кабельные линии 0,4кВ от ТП-32 до ВРУ-1, кабель 2АВВБШв-4х240мм2, 115м; кабельные линии 0,4кВ от ТП-32 до ВРУ-2, кабель 2АВВБШв-4х240мм2 - 50м; кабельные линии КЛ-0,4кВ от ТП-32 до ВРУ-3, кабель 2АВВБШв-4х240мм2 - 50м, и все внутренние электропроводки дома, по адресу : Красноярский край, г. Сосновоборск, VI микрорайон, ул. Ленинского Комсомола, д. 25, 662501.	ул. Ленинского Комсомола, 25 в VI микрорайоне г. Сосновоборска	330,2 кВт	Красноярский край
360-14526-17106-0823	31.08.2023	ООО УК "ЖИЛОЙ РАЙОН"	3808281848	Участок трубопровода тепловой сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплоснабжения	Тепловая сеть в ППМ изоляции Ø76*4,0 мм, протяженность 49,3м. Автоматизированный индивидуальный тепловой пункт. Тепловая нагрузка 0,3802 Гкал/ч в составе установленного оборудования: циркуляционный насос 3-скоростной с мокрым ротором G=12м3/час; h=11м; PN=10; U=380В тип UPS 40-180 F-2 шт. Теплообменник пластинчатый ГВС 2-х ступенчатый, тип ET-014-40/38 DN32-1шт; Мембранный расширительный бак отопления V=150 л. Тип Wester -2 шт; Теплообменник пластинчатый отопления тип ET-010-42 DN32 – 1 шт; Циркуляционный насос 3 –скоростной с мокрым ротором G=1,8 м3/час; h= 9м тип UPS 32-120-1шт; Подпиточный насос G=1,0 м3/час, h=31м; PN=10 тип МН 804-1шт; Дренажный насос 110/6 тип Джилекс – 1шт. Присоединение системы отопления по независимой схеме, горячее водоснабжение выполнено по закрытой схеме. Система отопления лучевая. Технические условия на присоединения к тепловым сетям от 18.06.2021 № 508-07/87 , выданные ООО «БЭК» филиал Ново-Иркутская ТЭЦ, справка о готовности внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования от 07.03.2023 № 508-18/6. Акт о подключении объекта к тепловым сетям от 01.06.2023 № 508-12/23/24. Прибор учёта тепловой энергии и теплоносителя КМ-5. Зав.№ 480023. Допуск 01.04.2023 до 11.01.2026.	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Маяковского, д. 65		Иркутская область
360-14516-17114-0823	31.08.2023	Ново-Иркутская ТЭЦ ООО "БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	3808229774	"Тепловая сеть № 508-36-2019 до границ земельного участка Заявителя"	Трубопровод 108*6,0мм, протяженностью 11,78 м. Прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах. Теплоноситель	664003, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Красного Восстания, 22. Кадастровый номер 38:36:000000:6192.		Иркутская область
360-14515-17117-0823	31.08.2023	Ново-Иркутская ТЭЦ ООО "БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	3808229774	"Тепловая сеть № 508-15/6/2021 до границ земельного участка Заявителя"	Трубопровод 57*4мм, протяженностью 78,09 м, прокладка подземная в непроходных сборных железобетонных каналах. Теплоноситель вода Т1/Т2=135/45 оС. Тех.условия № 508-07/162 от 27.12.2021. Акт о приёмки в эксплуатацию трубопровода б/н от 15.09.2022г.	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Терешковой. Кадастровый номер 38:36:000033:40212.		Иркутская область
360-14603-17256-0923	01.09.2023	Публичное акционерное общество "Газпром"	7736050003	Электроустановки объекта «Этап 4. Первоочередные объекты обустройства. Промбаза «Ночакан» в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения» (далее Объект) в составе: 1.1 Воздушная линия электропередачи ВЛЗ-10 кВ №1 «ЗРУ-10кВ ПБ Ночакан БЛП-МГ-12/40-30 поз. 4 ВП ПБ», выполненная проводом СИП-3 1*70, общей протяженностью 5956 метров от опоры №1 до опоры №119. Опоры на ВЛЗ-10 кВ приняты: опора анкерная кощевая типа АС10ПИ-1УМ – 2шт., опора анкерная кощевая типа АСО10ПИ-1УМ – 2шт., опора анкерная угловая типа АС10ПИ-1УМ – 9шт., промежуточная опора типа ПС10ПИ-2АМ – 10шт. Разъединители высоковольтные трехполосные типа РЛНДС-10/400 УХЛ1 с приводом ПР-12-2Б УХЛ1 установленные на опорах №1, №18.1, №18.2, №119. 1.2 Воздушная линия электропередачи ВЛЗ-10 кВ №2 «ЗРУ-10кВ ПБ Ночакан БЛП-МГ-12/40-30 поз. 4 ВП ПБ», выполненная проводом СИП-3 1*70, общей протяженностью 5944 метров от опоры №1 до опоры №119. Опоры на ВЛЗ-10 кВ приняты: опора анкерная кощевая типа АС10ПИ-1УМ – 2шт., опора анкерная кощевая типа АСО10ПИ-1УМ – 2шт., опора анкерная угловая типа АС10ПИ-1УМ – 8шт., промежуточная опора типа ПС10ПИ-2АМ – 10шт., опора анкерная АС10ПИ-1УМ – 1шт. Разъединители высоковольтные трехполосные типа РЛНДС-10/400 УХЛ1 с приводом ПР-12-2Б УХЛ1 установленные на опорах №1, №17, №18, №119. 1.3 Кабельная линия №В1ВП L=1155м, кабель марки АПвБВнг(А)-XL-10*370/25 о т.Яч. №27 Здания РУ 10 кВ (поз.ГП108) ПБ Ночакан до опоры №1 ВЛЗ-10 кВ к ВП ПБ Ночакан (линия 1). 1.4 Кабельная линия №В2ВП L=1170м, кабель марки АПвБВнг(А)-XL-10*370/25 о т.Яч. №28 Здания РУ 10 кВ (поз.ГП108) ПБ Ночакан до опоры №1 ВЛЗ-10 кВ к ВП ПБ Ночакан (линия 2). 1.5 Кабельная линия №В1-1 ВП L=485м, кабель марки АПвБВнг(А)-XL-10*370/25 о т.Яч. №119 ВЛЗ-10кВ «ЗРУ 10 кВ ПБ Ночакан БЛП-МГ-12/40-30 поз.4 ВП ПБ» (линия №1) до опоры №1 ВЛЗ-10 кВ к ВП ПБ Ночакан	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Туртурское участковое лесничество, Орлежская дача квартала №484, 485, 522.	40 кВА	Иркутская область	
360-1775-17295-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Электроустановки 40 квартирный жилой дом	ВРУ 0,4кВ Рр - 85кВт, этажные распределительные устройства, распределительные и групповые сети жилого дома.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Владимира Жогги, д.2 к.1	85 кВт	Республика Тыва
360-1776-17299-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Электроустановки 40 квартирный жилой дом	ВРУ 0,4кВ Рр - 85кВт, этажные распределительные устройства, распределительные и групповые сети жилого дома.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Владимира Жогги, д.2 к.2	85 кВт	Республика Тыва
360-1777-17304-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Электроустановки 40 квартирный жилой дом	ВРУ 0,4кВ Рр - 85кВт, этажные распределительные устройства, распределительные и групповые сети жилого дома.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Владимира Жогги, д.2 к.3	85 кВт	Республика Тыва
360-1778-17305-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Электроустановки 40 квартирный жилой дом	ВРУ 0,4кВ Рр - 85кВт, этажные распределительные устройства, распределительные и групповые сети жилого дома.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Владимира Жогги, д.2 к.4	85 кВт	Республика Тыва
360-1826-17377-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Теплопотребляющая установка на многоквартирный дом, ИТП, внутридомовые сети, узел учета.	Индивидуальный тепловой пункт, внутридомовые сети, УУТ	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Героя России Владимира Жогги, д. 2, корп. 1		Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-24431-17253-0923	01.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Академгородок"	2464154660	«Жилой дом № 6, инженерное обеспечение, комплекса многоэтажных жилых домов в Академгородке г. Красноярска. Кабельные линии 0,4 кВ, ВРУ жилого дома, ВРУ офисов, ВРУ автостоянки, и/л шты, внутренняя разводка, по адресу: г. Красноярск, Академгородок, д.74»	Р=900 кВт, U=0,4 кВ 1. Кабельные линии от ТП 8059А до ВРУ 1.1 2 КЛ – 0,4 кВ от 8059А до 1-ВРУ1 (жилая часть). 1.1.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2), L=100 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400 А) 1.1.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2), L=100 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.2 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 5-ВРУ1 (жилая часть). 1.2.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x150мм2) L=260 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400 А) 1.2.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x150 мм2) L=260 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.3 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 6-ВРУ1 (жилая часть). 1.3.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x240 мм2) L=235 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400 А) 1.3.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x240 мм2) L=230 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.4 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 9-ВРУ1 (жилая часть). 1.4.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2) L=105 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 630 А) 1.4.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2) L=105 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 630 А) 1.6 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 11-ВРУ1 (жилая часть). 1.6.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2) L=50 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400 А) 1.6.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x95 мм2) L=50 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.7 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 1-ВРУ2 (офисы). 1.7.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS (4x120мм2) L=90м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400А) 1.7.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS (4x120мм2) L=90 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.8 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 5-ВРУ2 (офисы). 1.8.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS (4x185 мм2) L=260 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 400А) 1.8.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS (4x185 мм2) L=260 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 400 А) 1.9 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 6-ВРУ2 (офисы). 1.9.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x185мм2) L=155м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.9.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x185мм2) L=155 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 250 А) 1.10 2 КЛ – 0,4 кВ от ТП 8059А до 9-ВРУ2 (офисы). 1.10.1 КЛ – 0,4 кВ № 1 АВВГ нг LS 2(4x185 мм2) L=155 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.10.2 КЛ – 0,4 кВ № 2 АВВГ нг LS 2(4x185 мм2) L=155 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 2 авт. 250 А)	660036, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академгородок, д. 74		Красноярский край
18/55/104	04.09.2023	Бусарев Александр Михайлович	ФЛ	Нежилое помещение	ЛЭП -0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ, ТП 165 (ввод 1Т), кабелем АВВГ-5x50мм2, длиной 40м. до ВРУ 0,4 кВ электроустановки нежилого помещения, ВРУ 0,4кВ, ВА 57Ф35,3Р,100А. Р=50 кВт.	Абакан, ул. Пушкина, 99 стр 1 пом. 6Н	50 кВт	Республика Хакасия
18/55/105	04.09.2023	Елисеев Вадим Иванович	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ от оп. № 4, ф.2, ТП 10-4 (ввод 1Т), проводом СИП-4х95мм2, длиной 25м. до ВРУ 0,4 кВ электроустановки жилого дома, ВРУ 0,4кВ, ВА 57Ф35,3Р,200А. Р=130 кВт.	Абакан ул. М Цветаевой, 4	130 кВт	Республика Хакасия
360-14505-17374-0923	04.09.2023	АО СЗ "Финансово-строительная компания "Новый город"	3807003862	«Многоквартирный дом с автостоянками на земельном участке с кадастровым номером 38:06:010927:244 в Марковском МО, Иркутская область, Иркутский район». МКД №14(б/с 14.1, 14.2), с КЛ-0,4кВ	1. Кабельные линии 0,4кВ; 1.1. Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНН ТП-2х1250-10/0,4кВ № 6618 до ВУ-1,2 МКД № 14 (б/с 14.1) 4АВБ6Шв-4х150 L=4x275м; 1.2. Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНН ТП-2х1250-10/0,4кВ № 6618 до ВУ-1,2 МКД № 14 (б/с 14.2) 4АВБ6Шв-4х150 L=4x240м; 2. МКД № 14; 2.1. Б/с 14.1 ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 14.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 14.1); РЩЦ-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 б/с 14.1); ЦЭ-0,4кВ (ЦЭ-4-50 УХЛ4); шты квартирные ШРН-П-24 45шт, распределительные сети (ВВГнг-LS 5x25, ВВГнг-LS 5x35); групповые сети (ВВГнг-LS 3x10; ВВГнг-LS 3x6; ВВГнг-LS 3x2,5; ВВГнг-LS 3x1,5; ВВГнг-LS 4x1,5); 2.2. Б/с 14.2 ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 14.2) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 14.2); РЩЦ-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 б/с 14.2); ЦЭ-0,4кВ (ЦЭ-4-50 УХЛ4); шты квартирные ШРН-П-24 45шт, распределительные сети (ВВГнг-LS 5x25, ВВГнг-LS 5x35); групповые сети (ВВГнг-LS 3x10; ВВГнг-LS 3x6; ВВГнг-LS 3x2,5; ВВГнг-LS 3x1,5; ВВГнг-LS 4x1,5); Контур заземления. Р=4966кВт.	Иркутская область, Марковский МО, Иркутский район» на земельном участке с кадастровым номером 38:06:010927:244	Иркутская область	
360-14623-17402-0923	04.09.2023	ИП Панарин Владимир Васильевич	380500257660	магазин	Тепловая сеть d = 76 мм с устройством новой тепловой камеры; индивидуальный тепловой пункт; внутренняя система отопления на тепловую нагрузку 0,185 Гкал/час	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Падун, ул. Гидростроителей, д. 47 А	0,185 Гкал/ч	Иркутская область
360-1779-17329-0923	04.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Электроустановки 40 квартирный жилой дом	ВРУ 0,4кВ Рр - 85кВт, этажные распределительные устройства, распределительные и групповые сети жилого дома.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Владимира Жюги, д.2 к.5	85 кВт	Республика Тыва
360-1827-17382-0923	04.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Теплопотребляющая установка на многоквартирный дом, ИТП, внутридомовые сети, узел учета.	Индивидуальный тепловой пункт, внутридомовые сети, УУТ	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Героя России Владимира Жюги, д. 2, корп. 3		Республика Тыва
360-1829-17383-0923	04.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Теплопотребляющая установка на многоквартирный дом, ИТП, внутридомовые сети, узел учета.	Индивидуальный тепловой пункт, внутридомовые сети, УУТ	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Героя России Владимира Жюги, д. 2, корп. 2		Республика Тыва
360-1830-17384-0923	04.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Теплопотребляющая установка на многоквартирный дом, ИТП, внутридомовые сети, узел учета.	Индивидуальный тепловой пункт, внутридомовые сети, УУТ	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Героя России Владимира Жюги, д. 2, корп. 5		Республика Тыва
360-1828-17386-0923	04.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Энергострой"	1717008397	Теплопотребляющая установка на многоквартирный дом, ИТП, внутридомовые сети, узел учета.	Индивидуальный тепловой пункт, внутридомовые сети, УУТ	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Героя России Владимира Жюги, д. 2, корп. 4		Республика Тыва
18/55/102	05.09.2023	МУП «АЭС»	1901002975	РТП-24/17	КСО -298	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Марины Цветаевой		Республика Хакасия
18/55/103	05.09.2023	МУП «АЭС»	1901002975	КЛ-10 кВ ф. РТП-24/17- 01-11 ДПРМ	АСБ 3x240 мм, длина -1220 м	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Марины Цветаевой- ул. Вольная		Республика Хакасия
360-14084-17468-0923	05.09.2023	Ружников Павел Александрович	ФЛ	Бытовые устройства и иное оборудование (или их комплекс)	ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 4x25, длиной 30 метров, ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	Иркутская область, г. Шелехов, СНТ "Ветеран", участок № 28	40 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14658-17468-0923	05.09.2023	Журавлева Анастасия Владимировна	ФЛ	электроустановка системы электроснабжения индивидуального жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Технические условия для присоединения к электрическим сетям филиала ОАО «ИЭСК» «Ожюные электрические сети» на мощность 35 кВт. Защита на вводе электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. уставка и т.д.): автоматический выключатель ВА-10 С50.	Иркутская область, Иркутский район, Марковское сельское поселение, р.п. Маркова, микрорайон Николов Посад, ул. Усадебная, 2а	35 кВт	Иркутская область
360-14573-17468-0923	05.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	группа многоквартирных малоэтажных домов, расположенных по адресу: Иркутская область, Иркутский район, п. Березовый №241, 242, 243, 248, 249, 250, 251, 256	Блок-секции: ВУ1-ВРУ-1д-250-100 1шт; ШРН-12 1 шт; ШР-ТП - 1 шт; ЩО 6 шт; ЩК-ЩРН-П-183-1 36 УХЛ3 60 шт; ЩАП 50А 380 В (АВР) 1 шт; распределительные и групповые сети. Внутриплощадочные кабельные сети электроснабжения: 2хКЛ-0,4 кВ (АВБ6Шв-4Х150 L=260 м) до ЩРС4, ЩРС5, ЩРС6; 8хКЛ-0,4 кВ (2АВБ6Шв-4х95 L=710 м) до б/с	Иркутская область, Иркутский район, земельный участок с кадастровым номером: 38:06:000000:7326	1050 кВА	Иркутская область
360-14884-17490-0923	05.09.2023	ООО СЗ "Макстрой"	3812068329	внешнего электроснабжение многоквартирного жилого дома	2хКЛ 0,4кВ (от 1с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х240 проложенных в земле общая протяженность 100м; ВРУ-1 (ВРУ3-10УХЛ4); 2хКЛ 0,4кВ (от 2с.ш. ТП №3829) марка кабеля АВБ6Шв 4х150 проложенных в земле общая протяженность 100м; ВРУ-2 (ВРУ1-18-89УХЛ4); КЛ 0,4кВ (от ВРУ-2 до ВРУ-3) марка кабеля ВВГнг(А) FRLS 4х120 проложенный в ВРУ здания по существующим конструкциям L=20м; ВРУ-3 (ВРУ1-18-89УХЛ4), ГЗШ, Р=181кВт.	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Маяковского, д.65	181 кВА	Иркутская область
360-14859-17473-0923	05.09.2023	ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация"	3812142445	Гидротурбина ст. № 5 после технического перевооружения с заменой рабочего колеса буровая установка БУ-4500/270 ЭК-БМ(Ч), № 14724	Гидротурбина гидравлическая с рабочим колесом РО115- В-558, мощность номинальная на валу 255 МВт; напор максимальный 106 м; расчетный 100 м; минимальный 92 м; частота вращения номинальная - 125 мин-1; рагонная - 250 мин-1;	Иркутская область, г. Братск	255 МВт	Иркутская область
360-25498-17468-0923	05.09.2023	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	буровая установка БУ-4500/270 ЭК-БМ(Ч), № 14724	КРУ-1 54015.04.011 ИГЕ КРУ-2 44092.04.012 ИГТ; Низковольтное комплектное устройство КУИЖ.657232.069-02; Комплектное тиристорное устройство КУИЖ.657232.068-01; Комплектное тиристорное устройство СВП 320ЭЧР; Трансформаторы ТСЛ-1000 6/0,4кВ 1000 кВА, ТРЛСЭП-3200/6 УХЛ1 3200 кВА, ТЛСЭП-800/6 УХЛ1 800кВА; Дизель-электрическая станция ЭД-315-400-2РР 315кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия бкВ: провод А-70, L=420м., количество опор 14; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии бкВ: КГЭ-ХЛ 3х70+1х35 - 18м, КГЭ-ХЛ 3х70+1х35 - 15м, КГЭ-ХЛ 3х50+1х16 - 120 м.	Красноярский край, Туруханский район, Тагульское месторождение, кустовая площадка №18	2700кВт	Красноярский край
360-14882-17558-0923	06.09.2023	АО "Дорожная служба Иркутской области"	3808166080	Электроснабжение асфальтобетонного завода АБЗ "Ершовский"	ВЛ-6кВ (СИП 1х70) L=0,7 км. (7 опор). Тип опор СВ 105-3,6. Материал опор ж/б. КТПН-ВВ 630/ 6/0,4кВ (трансформатор ТМГ- СЭЩ-630 УХЛ1). Разъединитель тип РЛНД-1-П/400 УХЛ1	Иркутская обл., г. Черемхово, в 2,2 км на юг от садоводства «Мичуринец» в 2,8км на юго-запад по автодороге от ул. Ленина	400 кВА	Иркутская область
360-14701-17661-0923	06.09.2023	Евсеев Игорь Владимирович	ФЛ	Нежилое здание (автомойка)	Тепловая сеть подземной прокладки L= 65 п.м. d= 76 мм, индивидуальный тепловой пункт здания автомойки, внутренняя система теплоснабжения здания автомойки с расчетной тепловой нагрузкой 0,426 Гкал/час	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Энергетик, пр-д Стройиндустрии, д. 1	0,426 Гкал/ч	Иркутская область
360-25759-17531-0923	06.09.2023	ООО СЗ Берег	2464132868	Система электроснабжения многоэтажного жилого дом №2 с автостоянкой	КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №2 корпус 1 секция 1; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №2 корпус 1 секция 1; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х25)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 1) до ВРУ-5 (ввод 1) жилого дома №2 корпус 1 секция 2; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х25)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 2) до ВРУ-5 (ввод 2) жилого дома №2 корпус 1 секция 2; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-7 (ввод 1) до ВРУ-8 (ввод 1) жилого дома №2 корпус 1 секция 3; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-7 (ввод 2) до ВРУ-8 (ввод 2) жилого дома №2 корпус 1 секция 3; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, ВРУ-5, ВРУ-6, ВРУ-7, ВРУ-8, ВРУ-9 жилого дома №2 корпус 1 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.376, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №2 корпус 2 секция 1; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х35)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №2 корпус 2 секция 1; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 1) до ВРУ-5 (ввод 1) жилого дома №2 корпус 2 секция 3; КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5х(1х50)мм <sup>2</sup> L=3 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-4 (ввод 2) до ВРУ-5 (ввод 2) жилого дома №2 корпус 2 секция 3; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, ВРУ-5, ВРУ-12 жилого дома №2 корпус 2 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.37, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; - ВРУ-1 автостоянки по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, сооружение 37а, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование;	РФ, Красноярский край, г. Красноярск, Свердловский район, ул. Лесников, д.376, ул. Лесников, д.37, ул. Лесников, сооружение 37а).	1121кВт	Красноярский край
360-14967-17688-0923	07.09.2023	МАОУ ГОРОДА ИРКУТСКА СОШ № 69	3810070393	Детский сад на 220 мест в 6-м мкр. Ново-Ленино г. Иркутск	Наружное освещение: пункт питания "Торсвет"-1шт., светильник светодиодный ЖКУ-ГТУ 04-100-001, 100Вт.-40шт., кабель ВВГ-1-0,5х4 (21м), кабель ВВГ-1,05х2,5 (315,5м), кабель ВВГ-1,0 3х2,5 (107,1м), кабель КГ-ХЛ 3х1,5 (176м), труба ПНД-ПВД-50 (414,1м), опора ОД6-2-4(Ф)-20шт., Авт.выкл. ВА47-29,1Р-40шт. Внутренние электрические сети 0,4кВ детского сада на 220 мест: ВРУ3-11УХЛ4-2шт.,ПР11-3059-3шт.,ПР-11-3053-1шт.,Щкаф-АВР-1шт.,ПР1-3124-1шт.,ЩУРН-ПЗ-8-1шт.,ЩРН-23-1 У2-1шт.,ЩРН-18-1 У2-1шт.,ЩРН-36УХЛ2-3шт.,ЩРН-243-136УХЛ2-5шт.,ЩРН-483-1УХЛ2-2шт.,ЩРН243-1УХЛ2-5шт. кабель нагревательный саморегулирующий 30КСТМ"-Е-678м., внутренние распределительные сети 0,4кВ, светильники светодиодные, контур заземления, Р=298кВт.	г. Иркутск, ул. Летописца Нита Романова, строение 6.	298 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-15206-17683-0923	07.09.2023	АО "ИРКУТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	3812122706	Парк-Отель "Бурдугуз"	Трансформаторная подстанция дисп. №1-4331П, КТП-2х2000-10/0,4УХЛ1, - 1шт, Трансформатор масляный, ТМГ21-2000/10-УХЛ1, з/н №1997730№1997731, - 2шт Разъединитель переменного тока внутренней установки, РВ3-10/630-II-УХЛ2, з/н 115103, 115104, 115111, 115112,114974, - 5шт. Разъединитель переменного тока внутренней установки, РВ3-10/630-III-УХЛ2, з/н 114413, 114411, 114960, - 3шт. Заземлитель переменного тока внутренней установки, ЗР-10/630-УХЛ2, з/н 114279, 112066, - 2шт. Высучувный выключатель, ESQ ВВ-12, з/н УМ2007605, УМ2007573, УМ2007608, УМ2007601, УМ2007570, - 5шт. ПС Сосновая, щель А, ВЛ 10кВ Сосновая-Бурдугуз - щель А, (АПвЭасПу2г 1*400мм/120-10, L=474м). ПС Сосновая, щель Б, ВЛ 10кВ Сосновая-Бурдугуз - щель Б, (АПвЭасПу2г 1*400мм/120-10, L=546м). КЛ 10кВ Сосновая-Бурдугуз - щель А, ТП-4331П, щель А, (ААБл-10 3х240 L=16.5м) КЛ 10кВ Сосновая-Бурдугуз - щель Б, ТП-4331П, щель Б, (ААБл-10 3х240 L=16.5м)	Иркутский район Иркутской области, п. Бурдугуз, ул. Лесная, д.1 инв.№6000918825	630 кВА	Иркутская область
360-20954-17662-0923	07.09.2023	ООО "ТехЭнерго"	7202239683	временный энергоцентр на Южно-Сузунской разведочной скважине №2БИС	ДГУ №1 – автоматизированная электростанция контейнерного типа АЭКТ, зав. №200919-023-05, инв.№00001839, на базе ДГУ Cummins C1400D5, мощностью 1400 кВА, 0,4 кВ (зав. № L19D004060) в составе: генератор STAMFORD P1734В1 напряжение 0,4 кВ, 1500 об/мин;0,4 кВ, зав. № А19Н343172; двигатель КТА50G3 Cummins зав.№ 25443445; ДГУ №2 – автоматизированная электростанция контейнерного типа АЭКТ, зав. №200919-023-07, инв.№00001841, на базе ДГУ Cummins C1400D5, мощностью 1400 кВА, 0,4 кВ (зав. № L19D004062) в составе: генератор STAMFORD P1734В1 напряжение 0,4 кВ, 1500 об/мин;0,4 кВ, зав. №А19Н343171; двигатель КТА50G3 Cummins зав.№ 25447963; ДГУ №3 – автоматизированная электростанция контейнерного типа АЭКТ, зав. №200919-023-04, инв. №00001838, на базе ДГУ Cummins C1400D5, мощностью 1400 кВА, 0,4 кВ (зав. № L19D004059) в составе: генератор STAMFORD P1734В1 напряжение 0,4 кВ, 1500 об/мин;0,4 кВ, зав. №А19Н343197; двигатель КТА50G3 Cummins зав.№ 25447469; КТПУ-3150 кВА - 6,3/10,0/0,4 кВ ХЛ11 ВН 6/10 кВ НН 0,4 кВ – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, зав. №4630, инв.№00001521; нагрузочное устройство мощностью 1250 кВт «НИМ-ЭТС-1250», зав. №ЛВ 400-1250-121100108, инв. №00000530; кабельные линии 0,4 кВ: - от ДГУ №1 до КТПУ-3150: КГ-ХЛ 3х4(1х185) + 3х(1х185), 20 м; - от ДГУ №2 до КТПУ-3150: КГ-ХЛ 3х4(1х185) + 3х(1х185), 20 м; - от ДГУ №3 до КТПУ-3150: КГ-ХЛ 3х4(1х185) + 3х(1х185), 20 м; - от КТПУ-3150 до нагрузочного устройства: КГ-ХЛ 3х4(1х185) + 3х(1х185), 20 м; кабельные линии 6 кВ: - от КТПУ-3150 до опоры №1 ВЛ-6 кВ Потребителя: КГ-ХЛ 3х95+1х25, 25 м; вагон-операторная, зав. №1816; система заземления; молниезащита.	Красноярском крае, Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе, Сузунский ЛУ	1400 кВА	Красноярский край
360-1946-17683-0923	07.09.2023	МБОУ "СОШ № 17 г. КЫЗЫЛА РЕСПУБЛИКИ ТЫВА"	1701063762	МБОУ "СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 17 ГОРОДА КЫЗЫЛА РЕСПУБЛИКИ ТЫВА"	Система отопления здания МБОУ СОШ №17, Q=1,864940 Гкал/ч	667010, РЕСПУБЛИКА ТЫВА, КЫЗЫЛ ГОРОД 70-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ УЛИЦА, ДОМ 2		Республика Тыва
360-14883-17766-0923	08.09.2023	АО "Дорожная служба Иркутской области"	3808166080	ВЛ-10 кВ к ЛЭП потребителя и ТП-10/0,4 кВ , по адресу: Иркутская область, г. Тайшет, ул. Кирова, лит. 234	ВЛ-10 кВ от опоры 25 фидер №4 ответвление ВЛ-10 кВ СИП-3 1х95, протяженностью 400 м. от РЛНД-10 кВ. Комплектная трансформаторная подстанция Тип КТПН Т-ВВ-1000-10/0,4 кВ №1372, дата изготовления 04.2023г. ТС3-1000/10 S=1000 кВА, заводской № 16687. РУ-0,4 кВ в ТП. Электрический счетчик МИРТЕК-135	Иркутская область, г. Тайшет, ул. Кирова, д. 234	400 кВА	Иркутская область
360-14751-17766-0923	08.09.2023	СКОРНЯКОВ ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ	382700333463	ВЛ-10 кВ АС-50/8 мм2, L-250м, РЛНД-10/400, СКТП-400/10/0,4 кВ для электроснабжения производственной базы КФХ Скорняков В.А.	ВЛ-10 кВ 3 АС-50/8 мм2 L-250м ; РЛНД-10/400; КТП-400/10/0,4 кВ, контур заземления.	Иркутская область, Иркутский район, 1,5 км юго-восточнее д. Ревякина, поле "Мальцевые кусты"	400 кВА	Иркутская область
360-14944-17752-0923	08.09.2023	ООО СЗ "Кси-Строй"	3810044393	мкл тепловые сети, ИТП, система теплопотребления Автоцентр	Тепловая сеть Ду 108, L=104,8п.м., ИТП, система теплопотребления	Иркутская область, г. Иркутск, ул.Пушкина, 25	0,846 Гкал/час	Иркутская область
360-15035-17783-0923	08.09.2023	ООО "Атоцентр "Ангара"	3811073990		Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ярославского, д. 302	0,553 Гкал/час	Иркутская область
360-14986-17864-0923	11.09.2023	Анучин Валентин Валерьевич	ФЛ	электроснабжение жилого дома	ВЛп-0,4 кВ от опоры № 8 от ТП-4552 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х16, длиной 20 метров	Иркутская область, Иркутский район, с. Мамоны, мкр. Западный, пер. Полевой, 10	25 кВА	Иркутская область
360-26477-17872-0923	11.09.2023	МКУ Служба заказчика застройщика	2434001642	КНТП 2*630/6,0,4-УХЛ1	КТПН 2*630/6,0,4-УХЛ1, U 6кВ, подключение выполнено от опоры № 53/14/12 и № 55/2 ААБл-10 3*120; трансформатор Т1 ТМГ-630/6-0,4 11/УХЛ1, Т2 ТМГ-630/6-0,4кВ 11/УХЛ1; установлены выключатели нагрузки в яч. № 1 КСО-393 №74 ВНА-10/630-11У2№ 94, яч.№2 КСО-№105 ВНА-10/630-11У2 № 105, яч.№3 КСО №-965 ВНА-10/630-11У2 № 965, яч.№ 4 КСО-№971 ВНА-10/630-11У2 №971, яч. №5 КСО-№1844 шинный разъединитель РВ3-10/630-II УХЛ2 № 1844, яч. №6 КСО-№1878 РВ3-10/630-II УХЛ2№1878шинный разъединительный; заземляющее устройство в РУ-6кВ ст. полоса 5*40, бак трансформатора Т1 и Т2 ст.пруток диаметром 12мм, вывод трансформатора Т1и Т2 алюминиевая шина 60*5	ул. Карла Маркса, 52А, гп Северо-Енисейский	1460кВА	Красноярский край
360-26478-17871-0923	11.09.2023	МКУ Служба заказчика застройщика	2434001642	«60 квартирный дом, ул. Карла Маркса, 52А, гп Северо-Енисейский»	60 квартирный дом Руст-208кВт подключение выполнено кабелем ААБл 3*95 г У-0,4кВ от КТПН до ВРУ-0,4кВ, ВРУ-1-50-01УХЛ4, установлены ВА57-33 100А -4шт, ВА-29-ЭС 40А, АВДТ 32 20А 3шт, ВА 47-29-19 6А 12шт; заземляющее устройство ГЗШ стальная полоса 40*5, АВР заземление ПУВ1*6, молниеприемник- круглая сталь диаметром 8мм; подключение межэтажных щитов 20шт выполнено кабелем ВВГнг(А)FRLS 5(1*35), по квартирные групповые подключения выполнены; освещение ВВГнгLS 3*1,5, розеточная группа ВВГнгLS 3*2,5, электрощиты ВВГнгLS 3*6, проводки дополнительных систем управления потенциалов от этажных щитков ПУВГ-3 1*6, металлическая ванна ПУВГ-3 1*4, теплый пол 1этажа ВВГнгLS 3*2,5 Un= 0,4 кВ Pуст= 208 кВт. Категория риска умеренная.	ул. Карла Маркса, 52А, гп Северо-Енисейский	208кВт	Красноярский край
360-14827-17963-0923	12.09.2023	филиал ОГУЭП "Облкоммуэнерго" "Усть-Ордынский электрические сети"	3800000252	ВЛп-10 кВ, КТПН-250/10/0,4 кВ "Дорожников", ВЛп-0,4 кВ п. Жигалово	ВЛп-10 кВ СИП3 1*70мм2 L-15м; КТПН-250/10/0,4 кВ "Дорожников" с трансформатором ТМГ-250/10/0,4 кВ; ВЛп-0,4 кВ СИП3 4*70мм2 ф-№1 L-584м, ф-№2 L-607м;	Иркутская область, р.п. Жигалово, ул. Дорожная	250 кВА	Иркутская область
18/55/108	13.09.2023	МУП г. Абакан "Водоканал"	1901037777	Мини КНС	ЛЭП 0,4кВ от нижних губок отходящего коммутационного аппарата в ЩУ-0,4 кВ (ф.2) кабелем КГ 5х4 мм2 длиной 6 метров до ВРУ -0,4 кВ (АВР) электроустановок мини- КНС, расположенных по адресу: г. Абакан, ул. Солнечная,66	г. Абакан, ул. Солнечная,66	15 кВт	Республика Хакасия
18/55/109	13.09.2023	Миниеров Андрей Михайлович	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ от оп. № 13, ф.4, ТП 220 (ввод 1Т), проводом СИП-4х95мм2, длиной 35м, до ВРУ 0,4 кВ электроустановки жилого дома, ВРУ 0,4кВ, ВА 57Ф35,3Р.250А. P=150 кВт.	Абакан ул. Т. Шевченко, 173	150 кВт	Республика Хакасия

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-15289-18081-0923	13.09.2023	Сметанин Аркадий Геннадьевич	ФЛ	электроустановка жилого дома	ответвление от ВЛ-0,4 кв, СИП 4x25, длиной 15, ВРУ 0,4 кВ	Иркутская область, Иркутский район, с. Мамоны, мкр. Южный, пер. Сосновый, 10	30 кВт	Иркутская область
360-15100-18117-0923	13.09.2023	Толстиков Иван Алексеевич	ФЛ	внешнее электроснабжение жилого дома	ВЛН-0,4 кВ от опоры № 8 от ТП-4552 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4x25, длиной 20 метров	Иркутская область, г. Шелехов, садоводческое некоммерческое товарищество "Байкал", дом 292	35 кВт	Иркутская область
360-27044-18152-0923	13.09.2023	ООО СЗ СБ Лидер	2464154283	<p>Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, подземной автостоянкой и комплексным благоустройством по улице Гусарова в Октябрьском районе города Красноярска. I этап строительства. Секции в осях I-VIII, с подземной автостоянкой. II этап строительства. Секции в осях IX-XII.</p>	<p>Секция в осях I-VIII жилой дом:  Кабельные линии:  -КЛ-0,4кВ АВВГнг(А)LS (4*240) L=65м от ТП №2714 РУ-0,4 до ВРУ-1 (аввод 1) кирпичного жилого дома;  -КЛ-0,4кВ АВВГнг(А)LS (4*240) L=65м от ТП №2714 РУ-0,4 до ВРУ-1 (аввод 2) кирпичного жилого дома;  -КЛ-0,4кВ АВВГнг(А)LS (4*95) L=65м от ТП №2714 РУ-0,4 до ВРУ-1 АВР (аввод 1) кирпичного жилого дома;  -КЛ-0,4кВ АВВГнг(А)LS (4*95) L=65м от ТП №2714 РУ-0,4 до ВРУ-1 АВР (аввод 2) кирпичного жилого дома;  -КЛ-0,4кВ АВББШ (5*4) L=345м от ВРУ-1 до опор освещения;  Электрооборудование:  ВРУ-1: Выключатель, разъемный на вводе 400А - 2шт, автоматический выключатель на вводе 315А, автоматический выключатель на вводе 250А, трансформаторы тока 250/5-12шт, трёхфазные приборы учёта электроэнергии Меркурий 234 ART2 - 7 шт, вольтметр-2шт, амперметр 6шт;  ВРУ-1 АВР: Автоматический выключатель на вводе 63А - 2шт, блок устройство автоматического ввода резерва модульное, трёхфазный прибор учёта электроэнергии Энергомера ЦЭ680В М7 Р32- 1 шт.;  Насос циркуляционный системы отопления Star-PX 2шт.;  Насос подпиточный системы отопления МНН 402-1 1шт.;  Насос подпиточный системы ГВС МНН 1602-1 1шт.;  Насос повысительный системы ГВС GRS32/12-М 1шт.;  Повысительная станция для внутреннего хозяйственно - питьевого водоснабжения жилого дома «ОКЕАН» U=380В, мощность 2,2кВт;  Канальные бытовые вентиляторы в квартирах U=220В мощность 0,014кВт - 28 шт;  Вентиляционная установка ОСА 300-056/Б-55Н-00750/02 U=380В, мощностью 7,5 кВт;  Вентиляционная установка ОСА 300-056/Б-55Н-00400/02 U=380В, мощностью 4 кВт;  Приточная установка ПКВ-40-20-4-220 U=220В, мощностью 0,33 кВт;  Воздушно-тепловая завеса КЭВ-6П2022Е, U=380, мощностью 6кВт - 6шт;  Лифт пассажирский ЛП-0401К U=380В, мощность 9кВт - 3шт;  Щит этажный - 21 шт, однофазный прибор учёта электроэнергии Меркурий 204ARTM - 90шт, щиток квартирный - 90, щиты нежилых помещений ЩУР - 6шт, трёхфазный прибор учёта электроэнергии ЦЭ6803В 1 230В 5-60А - 6шт., силовые щиты, светильники, розетки, выключатели, приборы учёта электроэнергии, вся внутренняя электропроводка жилого дома.  Секция в осях I-VIII подземная автостоянка:  Кабельные линии:</p>	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Гусарова 78.	569кВт	Красноярский край
360-15291-18099-0623-0923	13.09.2023	АО "СЗ "ФСК "Новый город"	3807003862	«Многоквартирные дома с автостоянками на земельном участке с кадастровым номером 38:06:010927:244 в Марковском МО, Иркутская область, Иркутский район	Тепловые сети, автоматизированный индивидуальный тепловой пункт МКД № 14 (б/с №№ 14.1, 14.2)	Иркутская область, Иркутский район, Марковское МО	0,364218 Гкал/час	Иркутская область
360-1907-18084-0923	13.09.2023	МБДОУ детский сад "Радуга" общеразвивающего вида пгт. Каа-Хем муниципального района "Кызылский кожуун" РТ	1700005461	теплотребляющая установка МАДОУ Детского сада "Радуга"	ИТП, Теплообменник, участок трубопровода от камеры до ввода в здание d57*3,5, L=132,2м	667002, Республика Тыва, пгт. Каа-Хем, ул. Заречная, д.3		Республика Тыва
360-4324-18234-0923	14.09.2023	Красноярская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	7708503727	ПС 220 кВ Крульская тяговая (1 этап).	ПС 220 кВ Крульская тяговая (1этап): ОРУ-220, ОРУ-35, Модуль АБ-В, Модуль АБ-З, Модуль ДЭС	Красноярский край, Минусинский район, станция Крульская		Красноярский край



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-26283-18400-0923	18.09.2023	ИП Абдугафоров Фарух Абдурахимович	661707374649	"Административное здание по ул. Авиаторов, д. 60а в 7 мкрн. жилого массива "Северный" г. Красноярск	Суммарная тепловая нагрузка: 0,082044 Гкал/ч, отопление: 0,082044 Гкал/ч. Параметры теплоносителя: Т1/Т2= 150/70 град.С, Р1/Р2= 8,3/5,2 кгс/см2. Тепловые сети ввода (теплоноситель - вода, диаметр труб : 2) Ду 65L 73,8м- от наружной стены УТ1 до наружной стены нежилого административного здания в 7 мкрн. жилого массива «Северный» ул.Авиаторов,д.60а- подземной прокладкой (Тепловой пункт - система отопления- схема подключения- независимая(теплообменник)-отопление ИТП: теплообменник ТТ50-50Н(количество пластин-48шт.) (1шт.)насос циркуляционный UPS-25-80 18 (2шт.)(1х230В;50-60Гц частота сети); Тип системы - двухтрубная с нижней разводкой; дроссельные(ограничительные)диафрагмы:Дш=4,6мм(подходящий трубопровод); Тип отопительных приборов – теплоэлектриторы «Volcano VRIEC» алюминиевые радиаторы «Royal Thermo» с установкой терморегуляторов RTR-N	Красноярский край, г. Красноярск, д. 60, лит. А	0,082044 Гкал/час	Красноярский край
360-15633-18591-0923	19.09.2023	Карасов Валерий Венгеревич	ФЛ	жилой дом	КЛ-0,4 кВ, Электропроводка и электрооборудование жилого дома, Иркутск, кал. Номер 38.36.000021:37761	г. Иркутск, кал.номер земельного участка 38.36:000021:37761	150 кВА	Иркутская область
360-15294-18600-0923	19.09.2023	ОГУЭП "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммуэнергo"	3800000252	ПС 35/6,3-10 кВ г. Байкальск	КЛ 35 кВ № 1, 3ХАПВВнг 1х240/25-35 кВ; КЛ 35 кВ № 2, 3ХАПВВнг 1х240/25-35 кВ; Ограничитель перенапряжения ОПН-35 КЛ1 типа ОПН-35/680/40,5-10-III УХЛ1, зав. №608139, 608140, 608141; Ограничитель перенапряжения ОПН-35 КЛ2 типа ОПН-35/680/40,5-10-III УХЛ1, зав. № 608136, 608137, 608138; Разъединитель ЛР-35 КЛ1 типа РГПЗ-2-35/1000, Ином = 1000 А, зав. № 184; Разъединитель ЛР-35 КЛ2 типа РГПЗ-2-35/1000, Ином = 1000 А, зав. № 181; Трансформатор напряжения ТН-1 типа НОЛ-СЭЦ-10-2, зав. № 5820; Трансформатор напряжения ТН-2, типа НОЛ-СЭЦ-10-2, зав. № 5821; Разъединитель СР 35 1С типа РГПЗ-2-35/1000, Ином = 1000 А, зав. № 182; Разъединитель СР 35 2С типа РГПЗ-2-35/1000, Ином = 1000 А, зав. № 183; Разъединитель ШР 35 Т-1 типа РГПЗ-1а-35/ 1000 УХЛ1, Ином = 1000 А, зав. № 185; Разъединитель ШР 35 Т-2 типа РГПЗ-1а-35/ 1000 УХЛ1, Ином = 1000 А, зав. № 188; Трансформаторы тока ТТ В 35 Т-1 типа ТОЛ-35 УХЛ1, Ктт=300/5, зав. № 27568, 27567, 27566; Трансформаторы тока ТТ В 35 Т-2 типа ТОЛ-35 УХЛ1, Ктт=300/5, зав. № 27565, 27564, 27569; Выключатель В 35 Т-1 типа ВВН-СЭЦ-П -35-25 УХЛ1, Ином = 1000 А, зав. № 4658; Выключатель В 35 Т-2 типа ВВН-СЭЦ-П -35-25 УХЛ1, Ином = 1000 А, зав. № 4657; Ограничитель перенапряжения ОПН 35 Т-1 типа ОПН-35/680/40,5-10-III УХЛ1, зав. № 608148, 608149, 608150; Ограничитель перенапряжения ОПН 35 Т-2 типа ОПН-35/680/40,5-10-III УХЛ1, зав. № 608143, 608144, 608142; Трансформаторы тока встроенные ТТ-35 Т-1 типа ТВТ-35, Ктт=1000/5, зав. № кл.05 №22 .1362, 22.1364, 22.1361, кл.10Р №321, 322, 323; Трансформаторы тока встроенные ТТ-35 Т-2 типа ТВТ-35, Ктт=1000/5, зав. № кл.05 №22 .1359, 22.1360, 22.1361, кл.10Р №217, 218, 219;	Иркутская область, Слюдянский район, город Байкальск, Южный м-п, квартал 4, д.23. Кадастровый (или условный) номер: 38.25:020104:1805	23000 кВт	Иркутская область
360-15671-18403-0923	19.09.2023	ООО "Руссоль"	5611055980	Строительство участка двухцепной воздушной линии электропередачи 2ВЛЗ-35кВ, фидер № 3 и № 10 от ТЭЦ-11 до существующей кощевой опоры № 20 ВЛ-35кВ	Строительство участка воздушной линии электропередачи 2ВЛЗ-35кВ, фидер № 3 и № 10 от ТЭЦ-11 до существующей кощевой опоры № 20 ВЛ-35кВ 1.1. ВЛЗ 35 кВ (проложен от ОРУ 35 кВ ТЭЦ-11, в ж/б лотке, в траншее (тип траншеи ТК-1), в земле в ПНД трубе); 1.2. КЛ 35 кВ (3хАПВВнг(А)-LS 1х240), 230 м.) от ж.п.10 ОРУ 35 кВ ТЭЦ-11 до оп. 1.2 ВЛЗ 35 кВ (проложен от ОРУ 35 кВ ТЭЦ-11, в ж/б лотке, в траншее (тип траншеи ТК-1), в земле в ПНД трубе); 1.3. РГП-16-35/1000 на оп.1.1 ВЛЗ 35 кВ (привод ПРГ-01-5 ручной, ограничители ОПН-35/40,5/10/760 УХЛ1 (3 шт.); 1.4. РГП-16-35/1000 на оп.1.2 ВЛЗ 35 кВ (привод ПРГ-01-5 ручной, ограничители ОПН-35/40,5/10/760 УХЛ1 (3 шт.); 1.5. ВЛЗ 35 кВ от оп. 1.1 и 1.2 до сущ. оп.20 ВЛ 35 кВ. Провод: двухцепная ВЛЗ 35 кВ выполнена проводом 3хСИП-3 1х120-35, 1715 м.; одноцепная ВЛЗ 35 кВ выполнена проводом 3хСИП-3 1х120-35, 111 м. Изоляция: ЛК 70/35-И-4 ГС; ОЛСК 12,5-35-А(Б)-4. Заземление: опоры сталь оцинкованная Д16 5 м.; разъединители и переходные пункты сталь полосовая 40х5 8 м. 2хД16 5 м. Защита от перенапряжений: УЗПН-35-ЛК; УЗПН-35-Ш. Опоры: К16,4-1 - 2 шт.; 2АУС35ПИ-2 - 3шт.; 2АУС35ПИ-2+П4М - 1 шт.; 2АС35ПИ - 1 шт.; 2АС35ПИ-2+ПЗМ - 2 шт., 2ПС35ПИ-1М - 6 шт.; 2ПС35ПИ-1М+П4М - 3 шт.; ПС35ПИ-2 - 2 шт.); 1.6. ВЛЗ 35 кВ отпайка от сущ. ВЛ 35 кВ (провод: 3хСИП-3 1х120-35, 108,2 м.; опоры УА35-46: на базе стоек СВ164-12 - 4 шт.); 1.7. Реклоузер SMART 35 кВ на оп.1.3 ВЛЗ 35 кВ отпайка от сущ. ВЛ 35 кВ (в составе: реклоузер SMART 35 кВ (TER_Rec35_Smart1_Tie7) с модулем OCM35_Smart_1; ЩУ RC7; ОПН-HR-35/42-10-680 УХЛ1 01; ТН VZF-36; РГП-16-35/1000 с ручным приводом ПРГ-01-5); 1.8. Реклоузер SMART 35 кВ на оп.1.4 ВЛЗ 35 кВ отпайка от сущ. ВЛ 35 кВ (в составе: реклоузер SMART 35 кВ (TER_Rec35_Smart1_Tie7) с модулем OCM35_Smart_1; ЩУ RC7; ОПН-HR-35/42-10-680 УХЛ1 01; ТН VZF-36; РГП-16-35/1000 с ручным приводом ПРГ-01-5);	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, территория ООО "Усольехимпром", земельный участок с кадастровым номером: 38.31:000003:1179, 38.31:000003:1173, 38.31:000003:57, 38.31:000003:56, 38.31:000003:1180, 38.31:000003:15, 38.31:000003:17, 38.31:000003:1190, 38.31:000003:22, 38.31:000003:341, 38.31:000003:35, 38.31:000003:670, 38.31:000003:718		Иркутская область
360-15317-18668-0923	19.09.2023	Филиал ТЭЦ-6 ООО "Байкальская энергетическая компания"	3808229774	Выводы тепловых сетей. ив. № ИЭ14800011031. Техническое перевооружение системы теплоснабжения ЦРГК.	Центральный тепловой пункт П-0 с пластинчатыми теплообменниками (2 шт.). Тепловые сети d=219 мм L=198 п.м.; d=159 мм L=47 п.м	Иркутская обл., г. Братск, Р 01 01 01 00	2,49 Гкал/ч	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-15274-19263-0923	19.09.2023	ООО "ИНК-Нефтегаз геология"	3808113219	ВЛ-35 кВ с КП 35 кВ ПС 110 Яракта до ПС-35 кВ КП-91 от оп. № 103/2 ВЛ-35 кВ Центральная ГТЭС - ДНС-2, диспетчерское наименование ВЛ-35 ПП-2 - КП-91 и Модульная ПС-35/20 кВ КП-91 Аянский (Западный) ЛУ.	ВЛ-35кВ в двухцепном исполнении L-13550 м, в одноцепном исполнении L-1860 м, отъезление от оп. № 103/2 существующей ВЛ-35 кВ Центральная ГТЭС- ДНС-2 на металлических опорах типа: промежуточная 2ПС35П-4 (37 шт), 2ПС35П-4Т (34 шт), анкерно-угловые 1У35-2т (8 шт), 1У35-2т+5 (1 шт), 1У35-2тм (3 шт), 1У35-2 (5 шт), 1У35-2+5 (2шт), 1У35-2+10 (2шт), 1У110-4т+15 (2 шт), 1У110-8+5 (1 шт), провод АС-120/19, L-89457 м; Подстанция модульная КТПБ-35Н-20-1*630 00-D24Р-1х-1-2-УХЛ1-БЖКИ.674850.001ТУ, зав. № 10000362349; Ресурсер 35 кВ TER Rec35 Smart Sab7; Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/20 УХЛ2, 20 кВ 40 кВА, зав. № 169; Трансформатор ОЛ-НТЗ-1,0/35, зав. № 31444; Трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1, зав. № 26995; Шкаф АСУЭ, шкаф АСТУЭ, шкаф ШС, шкаф телекоммуникационный; Разъединители наружной установки РЛК 20 кВ (8шт) №№ 5,6,7,8,10,11,12,13; Блок-модуль КРУ-20 кВ совмещенный с ОПУ типа РУ БМ-20/630-21-УХЛ1;	Иркутская область, Усть-Кутский район, Аянский (Западный) ЛУ.	6300 кВА	Иркутская область
360-15275-19282-0923	19.09.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Центральная ГТЭС - ДНС-2 до КП-71, диспетчерское наименование ВЛ-35 Центральная ГТЭС - ДНС-2 1 цепь, П цепь с отпайками и Модульная ПС-35/6 кВ КП-71 2*6,3 МВА	ВЛ-35кВ в двухцепном исполнении, L=9000 м на металлических опорах типа: промежуточная 2ПС35П-4 (16 шт), 2ПС35П-4Т (10 шт), анкерно-угловые 1У35-2т (4 шт), 1У35-2т+5 (2 шт), 1У35-2тм+5 (3 шт), 1У35-2 (6 шт), 1У35-2+5 (12шт), 1У35-2+10 (1шт), 1У110-4т (2 шт), провод АС-120/19, L=55510 м; ПС 35/6 кВ в составе: Блочное ОРУ-35 кВ; Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/6 УХЛ2 (2 шт), 6 кВ 40 кВА, зав. № 2000034; Трансформатор ОЛ-НТЗ-1,0/35, зав. № 31444; Трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1 (2 шт), зав. № 26983; № 26984; Блочное-модульное здание КРУ-6 кВ, зав.№ 0105; Комплексное распределительное устройство КРУ-VLT 6 кВ (20 шт), зав.№№2759,2760, 276,2762,2763,2764,2765,2766,2767,2768,2769,2770,2771,2772,2773,2774,2775,2776,2777,2778; Трансформатор ОЛ-НТЗ-1,0/35, зав. № 31444; Трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1, зав. № 26995; Шкаф АСУЭ, шкаф АСТУЭ, шкаф ШС, шкаф телекоммуникационный; Разъединители наружной установки РЛК 20 кВ (8шт) №№ 5,6,7,8,10,11,12,13; Блок-модуль КРУ-20 кВ совмещенный с ОПУ типа РУ БМ-20/630-21-УХЛ1;	Иркутская область, Усть-Кутский район, Ярактинское НГКМ	2х6300 кВА	Иркутская область
360-15276-19432-0923	19.09.2023	ООО "Иркутская нефтяная компания"	3808066311	ПС 35/6 кВ КП-32 и ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ «УПН- КП-48» до ПС 35/6 кВ КП-32 Ярактинского НГКМ, диспетчерское наименование ВЛ-35 УПН - КП-48 1 цепь, П цепь с отпайкой на ПС КП-32	ВЛ-35кВ в двухцепном исполнении L- 4830 м на металлических опорах анкерно-угловые 1У35-2тм+5 (1 шт), 1У35-2т+5 (7 шт), 1У35-2т(5 шт), промежуточная 2ПС35П-4Т (7 шт), 2ПС35П-4 (12 шт), провод АС-120/19, L- 29461 м; ПС 35/6 кВ в составе: Силовые трансформаторы ТМН-6300/35-ХЛ1 (2 шт), зав.№ 84-48795, № 84-48794; Комплексное распределительное устройство 35 кВ типа ЗРУ-СЭЦ165-МЭБ 1-13-УХЛ1 (8 шт); Комплексное распределительное устройство 6 кВ типа КРУ-СЭЦ59 ХЛ1 (14 шт); Общеподстанционный пункт управления в блочно-модульном исполнении (ОПУ); Система собственных нужд - шит собственных нужд КРУ-6/100 ХЛ1 с трансформаторами ТМГ-СЭЦ-100/6-11/0,4 ХЛ1(2 шт); Система АСУЭ и АСТУЭ; Система заземления и молниезащиты -отдельно стоящие мачты с молниеотводами (2 шт); применные порталы 35кВ, 6 кВ с линейными разъединителями РГФ.16-35/1000УХЛ1 (2шт), РЛНД-2-10-Ш/630УХЛ1 (2шт)	Иркутская область, Усть-Кутский район, Ярактинское НГКМ	2х6300 кВА	Иркутская область
360-15983-18719-0923	20.09.2023	Розич Ирина Борисовна	ФЛ	электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	ВЛН-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	Сосновая ул., участок 46, садоводческое некоммерческое товарищество "Теплое", Иркутский район, Иркутская область	60 кВА	Иркутская область
360-15946-18603-0923	21.09.2023	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	электроустановка внешнего электроснабжения объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС) в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковьяктинского газоконденсатного месторождения»	Блочное-комплексное закрытое распределительное устройство 10 кВ поз. 94 по 111 (далее - БКЗРУ 10 кВ); Блочное-модульное закрытое распределительное устройство 10 кВ поз.78 по ГП (далее - БМЗРУ 10 кВ), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 2(3х240/25) от БКЗРУ 10 кВ (яч. №3) до БМЗРУ 10 кВ (яч. №5) L=0,41 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 2(3х240/25) от БКЗРУ 10 кВ (яч. №4) до БМЗРУ 10 кВ (яч. №6) L=0,41 км; Блочное-комплексная трансформаторная подстанция (далее - 2БКТПА) 2х1000/10/0,4 кВ кВ (поз. 70), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №13) до 2БКТПА-1000 (поз.70) Ввод №1 L=1,27 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №14) до 2БКТПА-1000 (поз.70) Ввод №2 L=1,27 км; 2БКТПА-1600/10/0,4 кВ (поз. 72), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №15) до 2БКТПА-1600 (поз.72) Ввод №1 L=0,07 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №16) до 2БКТПА-1600 (поз.72) Ввод №2 L=0,07 км; 2БКТПА-630/10/0,4 кВ (поз. 84), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №17) до 2БКТПА-630 (поз.84) Ввод №1 L=0,09 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч. №18) до 2БКТПА-630 (поз.84) Ввод №2 L=0,09 км; 2БКТПА-1000/10/0,4 кВ (поз. 86), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№19 до 2БКТПА-1000 (поз.86) Ввод №1 L=0,88 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№20 до 2БКТПА-1000 (поз.86) Ввод №2 L=0,88 км; 2БКТПА-1600/10/0,4 кВ (поз. 89), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№21) до 2БКТПА-1600 (поз.89) Ввод №1 L=0,06 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№22 до 2БКТПА-1600 (поз.89) Ввод №2 L=0,06 км; 2БКТПА-1600/10/0,4 кВ (поз. 90), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№23) до 2БКТПА-1600 (поз.90) Ввод №1 L=0,31 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№24) до 2БКТПА-1600 (поз.90) Ввод №2 L=0,31 км; 2БКТПА-1600/10/0,4 кВ (поз. 312), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№25) до 2БКТПА-1600 (поз.312) Ввод №1 L=0,82 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№26 до 2БКТПА-1600 (поз.312) Ввод №2 L=0,82 км; 2БКТПА-630/10/0,4 кВ (поз. 73), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№27) до 2БКТПА-630 (поз.73) Ввод №1 L=0,81 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№28 до 2БКТПА-630 (поз.73) Ввод №2 L=0,81 км; 2БКТПА-630/10/0,4 кВ (поз. 75), кабельная линия 10 кВ №1 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ (яч.№29) до 2БКТПА-630 (поз.75) Ввод №1 L=0,31 км, кабельная линия 10 кВ №2 марки ПвВнг(А)-ХЛ 3х95/16 от БМЗРУ 10 кВ яч.№30 до 2БКТПА-630 (поз.75) Ввод №2 L=0,31 км, контуры заземления 2БКТП, БМЗРУ, БКЗРУ. объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС) в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковьяктинского газоконденсатного месторождения» Разрешение на присоединение мощности ООО «Буриэнерг» на мощность 9800 кВт (един. _ _ кВА) . Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): Поз. 94 номинальный ток- 2000А, тип реле- TOP200ВВР, Уставка РЗ-1233А Поз. 78 номинальный ток- 1250А, тип реле- TOP200ВВР, Уставка РЗ-756А	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тугурское участковое лесничество, Тугурская дача квартала №7, №8	Иркутская область	
360-1195-19101-0923	22.09.2023	АО Норильсктрансгаз	2457081355	Комплексная трансформаторная подстанция КТПП-ЭЦ-1250/6/0,4-УХЛ1 в воздушной линии электропередачи ВЛ-6 кВ	Воздушная линия электропередач 6 кВ, протяженность 570 м, провод АС-95/16, железобетонные опоры в количестве 15 шт., разъединитель РЛНД-10/630 УХЛ1 в количестве 2 шт., кабельная линия АПВПуг 3х95ммк, протяженность 50 м., Комплексная трансформаторная подстанция КТПП-ЭЦ-1250/6/0,4-УХЛ1, высоковольтная ячейка КСО-393, силовой трансформатор ТЛС-1250/6,3 УХЛ3, двух секционное распределительное устройство 0,4 кВ ГРЦ-ЭЦ, АВР SQ5-1000 4Р, сети заземления, освещения, розеточные сети. Максимальная мощность 1100 кВт.	Красноярский край, г. Норильск	1100кВт	Красноярский край



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-28508-19104-0923	22.09.2023	Филиал ПАО Россети - Красноярское ПМЭС	4716016979	ПС 220 кВ Тайга: - монтаж, наладка выключателя В 220 АТ-2, - монтаж, наладка разъединителя трехполюсного ТР 220 АТ-2, - монтаж, наладка разъединителя однополюсного ШР 220 АТ-2 (3 шт.). Унг= 220 кВ Категория риска высокая.	по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздольная (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская - Раздольная №1, №2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздольная, ПС 220 кВ Абаканская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полос Красноярск»)» в рамках выполнения мероприятий 5 подэтапа 1 этапа ПС 220 кВ Тайга	Красноярский край, Северо-Енисейский район	125МВА	Красноярский край
360-2010-19129-0923	22.09.2023	МАДУ Детский сад № 27 "Угулга"	1700001851	"Электроустановки детского сада №27 "Угулга"	Вводная кабельная линия от секции 1 ТП №643 АВБ6Шв 4х150 к ВРУ-1 Вводная кабельная линия от секции 2 ТП №643 АВБ6Шв 4х150 к ВРУ-1 ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ЩС-1, ЩС-2, ЩС-3, ЩС-4, ЩС-5, ЩС-6, ЩС-7, ЩС-8, ЩС-9,ЩС-10, ЩС-11, ЩО-1, ЩО-2, ЩО-3, ЩО-4, ЩО-5, ЩО-6, ЩО-7, ЩО-8. Заземляющее устройство.	667008, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Полгиотная	267кВт	Республика Тыва
360-28061-19088-0923	22.09.2023	Филиал ПАО "Россети"-Забайкальское предприятие электрических сетей	4716016979	ПС 500 кВ Усть-Кут, ОРУ 220 кВ, ячейка №12, 13 ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта № 1, ячейка №14 ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта № 2.	ПС 500 кВ Усть-Кут, ОРУ 220 кВ: ячейка №12,13 ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта № 1: - Разъединитель 220 кВ ЛР 220 Ковыкта № 1 типа РГН.1а-220.П/2000 УХЛ1 - 3 шт.; - Трансформатор напряжения 220 кВ ТН 220 Ковыкта № 1 типа НДКМ-220 УХЛ1 - 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений 220 кВ ОПН 220 Ковыкта № 1 типа ОПН-П1-220/156-10/1000 (П) 4 УХЛ1 - 3 шт.; - Трансформатор тока 220 кВ ТТ 220 Ковыкта № 1 типа ТТМ-220 УХЛ1 - 3 шт.; - Разъединитель 220 кВ ЛР 260, ШР 260, ЛР 261 типа РГН.2-220.П/3150-63 УХЛ1 - 3 шт.; - Выключатель 220 кВ В 260, В 261 типа ВЭБ-УЭТМ 220.П*50/2500 УХЛ1 - 2 шт.; - Разъединитель 220 кВ ШР 261 типа РГН.1а-220.П/3150-63 УХЛ1 - 1 шт.; - Шинная опора ШО-220.П-2 УХЛ1 - 3шт.; - Гибкая ошиновка провод типа АС 300/39, протяжённостью 750 м; - Гибкая ошиновка провод типа АС 600/72, протяжённостью 1200 м; Ячейка №14 ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Ковыкта № 2: - Разъединитель 220 кВ ЛР 220 Ковыкта № 2 типа РГН.1а-220.П/2000 УХЛ1 - 1 шт.; - Трансформатор напряжения 220 кВ ТН 220 Ковыкта № 2 типа НДКМ-220 УХЛ1 - 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений 220 кВ ОПН 220 Ковыкта № 2 типа ОПН-П1-220/156-10/1000 (Ш) 4 УХЛ1 - 3 шт.; - Трансформатор тока 220 кВ ТТ 220 Ковыкта № 2 типа ТТМ-220 УХЛ1 - 3 шт.; - Разъединитель 220 кВ ЛР 272 типа РГН.2-220.П/3150-63 УХЛ1 - 3 шт.; - Выключатель 220 кВ В 272 типа ВЭБ-УЭТМ 220.П*50/2500 УХЛ1 - 1 шт.; - Разъединитель 220 кВ ШР 272 типа РГН.1а-220.П/3150-63 УХЛ1 - 3 шт.; - Гибкая ошиновка провод типа АС 300/39, протяжённостью 450 м; - Гибкая ошиновка провод типа АС 600/72, протяжённостью 550 м; - Цепи вторичной коммутации.	Иркутская область, Усть-Кутский район (кадастровый номер 38:18:0000:10:1707)		Иркутская область
360-26335-19183-0823	25.09.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	ПГ, ПГТ, ГРУ-10 кВ ПГ, 1ТПУ Полярная ГТЭС	- генератор типа 6FA (ПГ с системой возбуждения ТНУНЕ1 (в составе регулятора напряжения АС9С и системного стабилизатора типа PSS2В), Рном=72,4 МВт; Унг=10,5 кВ, Iном=4976 А; cosφ=0,8; - ячейка генераторного распределительного устройства 10 кВ в составе: автоматический выключатель В-10 ПГ типа FKG 2S 17,5 кВ; 6000 А, 63 кА/1с; трансформатор напряжения 2ТН-10 ПГ типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, заземлитель ЗНТ-10 ПГ типа QAKZ-ES 72кА/3с; 17,5 кВ, разъединитель Р-10 ПГ типа QAKZ-LS 6300А, 72кА/3с 17,5 кВ, заземлитель ЗН-10 ПГ типа QAKZ-ES 63кА/3с 17,5 кВ, пусковой разъединитель 2Р-10 ПГ типа QAKZ-LS 2500А, 63кА/3с 17,5 кВ, трансформатор напряжения 2ТН-10 ПГ типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, трансформатор напряжения 1ТН-10 ПГ типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, трансформатор тока ТТ-10 ПГ типа TCM/24-240-XL-H5; емкостный делитель Д-10 ПГ в составе: импульсный разрядник типа MWD 13, 13 кВ - 3 шт, конденсатор Ducati типа 415.62.0037R, 0,25мкФ, 17,5кВ - 3 шт; - блок вспомогательного оборудования нейтрали генератора GNAC в составе: трансформатор тока 2ТТ-10 Н ПГ типа TCM/24-XL-H8, трансформатор тока 1ТТ-10 Н ПГ типа TCM/24-XL-H8, трансформатор напряжения ТН-10 Н ПГ типа MAT/R, Iном = 12000/ 240 В, Iном=10 А; - коммутационный шкаф пускового частотного преобразователя 1ТПУ типа Synchrozug с трансформатором Т 1ТПУ типа SCB10-2200/6 3,0 МВА; 6,0/1,550 кВ; - трансформатор ТСН ГТУ-1 типа DTE 1000/7,2, 1,0 МВА 6,3/0,4 кВ - 1 шт; трансформатор возбуждения ТЕМ1 10 кВА, 400В/227 В - 1 шт; трансформатор возбуждения ТЕМ2 44 кВА, 400В/91, 85, 79, 72В - 1 шт; дополнительный распределительный трансформатор ТО1 40 кВА, 400 В/230 В - 1 шт; вспомогательный трансформатор МСС ТО2 10 кВА, 400 В/230 В - 1 шт, С-0,4 ГТУ-1 в сборе; - панель управления генератором (GCP), щит управления двигателями, система оперативного тока (аккумуляторные батареи - 4 шт, зарядное устройство аккумуляторной батареи - 2 шт) в составе модульного отсека электрической и электронной аппаратуры управления (РЕЕСС); - контуры заземления оборудования главного корпуса. - газовая турбина MS6001FA (6F.03/6FA+E) модель 6F.03/6FA+E; заводской номер № Т13001-1; идентификационный номер GE 875124 Технические характеристики газотурбинной энергетической установки ГТЭ 80/PG6111FA на номинальном режиме в условиях по ГОСТ Р 52200 при работе на газе	Красноярский край, Туруханский район	72,4МВт	Красноярский край
360-27250-19178-0923	25.09.2023	ООО Боголюбовское	2426005202	Комплектная распределительная подстанция 6кВ	Uнг=6 кВ, Руэг= 2500 кВА Средняя категория риска. Комплектная распределительная подстанция 6,0,4кВ (РП-13), распределительное устройство 6кВ из 13 ячеек КСО СЭЩ соединенных шинным мостом, распределительное устройство 0,4кВ из двух секций по 7 ячеек соединенных шинным мостом, два трансформатора ТСЗ-2500кВА, два шкафа собственных нужд, два шкафа рабочего и аварийного освещения.	663415, Красноярский край, Мотыгинский р-н, п.г.т. Раздольск, промышленная площадка ООО «Боголюбовское»	2500кВА	Красноярский край
360-28218-19177-0923	25.09.2023	ООО Региональная сетевая компания	2463064830	Кабельная линия 10 кВ от ПС 220 кВ Центр ЗРУ-10 кВ Ф-170-46 по адресу г. Красноярск ул. Промысловая 41 до РП-151 яч. №5 по адресу г. Красноярск ул. Северное шоссе 23Г	Кабельная линия 10 кВ, кабель ААБЛ 3х240 общей длиной 3463 м., максимальная мощность 3500 кВт	ПС 220 кВ Центр ЗРУ-10 кВ Ф-170-46 по адресу г. Красноярск ул. Промысловая 41, РП-151 по адресу г. Красноярск ул. Северное шоссе 23Г	3500кВт	Красноярский край
360-28525-19186-0923	25.09.2023	ПАО "Россети Сибирь"	2460069527	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-70/71 ПС "Юго-Восточная - Чечеул"	Опора № 13 (ПБ 110-8) - 1 шт.; Линейная арматура с двойным подвесом на опорах № 13, 14 - 12 шт.; Шлейфа на поре № 14 - 6 шт.	Красноярский край, р-н, Канский, автодорога М-53 "Байкал"	-	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-27080-19232-0923	25.09.2023	ООО "Специализированный застройщик "Южный берег 23"	2464154685	Здание №23, инженерное обеспечение, второй очереди строительства комплекса многоквартирных жилых домов на территории бывшей промышленной зоны «Сулостроительного завода им. Г.Т. Побезимова» в г. Красноярске.	Суммарная тепловая нагрузка (Г кал/час) - 2,054813; Отопление (Г кал/час) - 1,707876; ГВС (Г кал/час) - 0,346937; Параметры теплоносителя: Температурный график: 150/70оС; Расчетные параметры: Рг=8,0 кгс/см2, Ро=5,0 кгс/см2; Фактические параметры Рг=7,8 кгс/см2, Ро=5,3 кгс/см2. 1. ИТП, система отопления: 1.1 Теплообменник разборный, моноблок, 117 пластин ВТ-0,25-52АА/64АА - 1 шт; 1.2 Теплообменник разборный, 87 пластин ВТ-0,25-86ББ - 1 шт; 1.3 Клапан регулирующий фланцевый ВКСР - 2 шт; 1.4 Регулятор перепада давления ВРПД - 1 шт; 1.5 Циркуляционный насос системы отопления - 2 шт; 1.6 Подпиточный насос отопления - 1 шт; 1.7 Циркуляционный насос системы ГВС - 1 шт; 1.8 Повысительный насос ГВС - 1 шт; 1.9 Редуктор давления поршневого типа - 1 шт; 1.10 Балансировочный клапан - 1 шт; 1.11 Клапан соленоидный электромагнитный с катушкой - 1 шт; 1.12 Расширительный мембранный бак - 2 шт; 1.13 Предохранительный клапан регулирующий - 3 шт; 1.14 Балансировочный клапан - 1 шт; 1.15 Радиаторы отопления Rifar Ventil Alum 500D - 1774 шт. 2. Приборы учета 2.1 Вычислитель количества теплоты ТВ7-04,1М - 1 шт; 2.2 Преобразователь расхода электромагнитный РС 65-60-А-Ф - 2 шт; 2.3 Комплект термопреобразователей сопротивления КТС-Б-Р - 1 шт;	660019, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Южная Набережная, д. 12	2,054813 Гкал/час	Красноярский край
360-26747-19217-0923	25.09.2023	ИП Аллахвердиева Саида Вагиф кызы	246522283296	"Нежилое здание"	ИТП: qот. = 0,134322 гКал/час, Р=8,0/6,9 кгс/см2, Т=130/70 С; насосное оборудование – UPS 32-100F220 1*230 В, бесфундаментное, 2 шт (1 резерв); приборы регулирования – датчик температуры воздуха, -50...+50С (ТДВА-60 ТеплоСила) 1 шт, датчик температуры погружной, 0...150С (ТДВА-100 ТеплоСила) 2 шт, клапан регулирующий Ду15, Kvs=4,0 м3/ч (TRV ТеплоСила) 1 шт, реле защиты сухого хода LP-3 1 шт, контроллер тип контура «С0» (ТTR-01А1 230 ТеплоСила) 1 шт, клапан регулятор Ду15, Kvs=4,0 м3/ч (RDT ТеплоСила) 1 шт; УУТ: теплосчетчик «ТЗ4М», тепловычислитель, ИИС, 1 шт (ТВ7-04.1М стандарт); СУ, преобразователи расхода (ПР) 2 шт (РС 25-9 кл.В), счетчик горячей воды (ВСГд-15 кл.В), термометры, преобразователи температуры 2 шт (КТСП-Н 60мм Рт100), преобразователи давления 0-1,6 Мпа 2 шт. (СДВ-И)  Система отопления: двухтрубная с горизонтальной разводкой трубопроводов. Закрытая. Радиатор алюминиевый 9с, Nova Florida 500/100, 31шт, Радиатор алюминиевый 8с Nova Florida 500/100, 32шт, Радиатор алюминиевый 5с Nova Florida 500/100, 66шт, Радиатор алюминиевый 10с Nova Florida 500/100, 1шт, Воздухопусковой кран Маевского 7 шт	660115, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Норильская, д. 4, корп. 9	0,134322 Гкал/час	Красноярский край
360-15572-19408-0923	25.09.2023	АО "Верхнекошкетнефтегаз"	3808079367	Обустройство куста скважин №4. ВЛ-6 кВ на КП 4. Обустройство одиночной скважины № 74Р. ВЛ-6 кВ на 74Р. Нефтеборные сети от КП4. УЗА №15.	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект: Обустройство куста скважин №4. ВЛ-6 кВ на КП 4. Обустройство одиночной скважины № 74Р. ВЛ-6 кВ на 74Р. Нефтеборные сети от КП4. УЗА №15.  В составе следующего оборудования: 1. Обустройство куста скважин №4. ВЛ-6 кВ на КП 4. 2. Распределительные подстанции: 3. Блок-бокс НКУ-0,4 кВ в составе: 4. Проекторная мачта: проекторная мачта ПМС-24 с 6-ю светодиодными прожекторами наружного освещения мощностью 210 Вт каждый, ящик автоматического управления освещением с фотореле – 1 шт, питающий кабель типа ВВШВнг(А)-XL 5х2,5 L=35 м. 5. Отдельно стоящий молниезвод высотой 21 м – 1 шт. 6. Электрооборудование КП-4 для электроснабжения КП-4: электродвигатели с погружными насосами добывающих скважины; блочные сооружения: установка дозирования хлорсоединений, технологический блок измерительной установки, блок контроля и управления измерительной установкой с системами освещения, отопления, вентиляции и электроприводной арматурой 0,4 кВ; система электрообогрева технологических трубопроводов. 7. Кабельные линии для электроснабжения электрооборудования КП-4: ВВШВнг(А)-XL сечение 4х50 мм2 – 720 м, сечение 3х2,5 мм2 – 960 м, сечение 4х2,5 мм2 – 1760 м, сечение 5х10 мм2 – 160 м, сечение 5х16 мм2 – 30 м, сечение 5х2,5 мм2 – 1685 м, сечение 5х4 мм2 – 160 м, сечение 5х6 мм2 – 80 м, сечение 4х120 мм2 – 200 м, сечение 4х70 мм2 – 150 м, сечение 4х95 мм2 – 60 м, ВВШВнг(А)-FRLS сечение 3х2,5 мм2 – 235 м, ВВШнг(А)-LS сечением 5х4 мм2 – 10 м, сечением 5х6 мм2 – 20 м, ВВШнг(А)-XL сечением 3х2,5 мм2 – 15 м, сечением 4х95 мм2 – 80 м.  II. Обустройство одиночной скважины № 74Р. ВЛ-6 кВ на 74Р. 1. Питающая линия: одна одноцепная ВЛ-6 кВ Ф-4 от оп. №140/4 до оп. №33. Протяженность ВЛ 6 кВ составляет 1,743 км. Провод ВЛ-6 кВ АС-120/19 мм2. Подключение КТПШ выполнено проводом АС-120/19 мм2. Разъединители типа РЛНД-1-10/400 УХЛ1 с ручными приводами 2 шт (в начале и в конце ВЛ 6 кВ). Ограничители перенапряжений 6 кВ типа ОПН-РВ-6/7,6 – 3 шт (в конце ВЛ 6 кВ). 2. Распределительная подстанция: 2.1 КТПШ 25/6/0,4-КМ-УХЛ1 зав. №2209001 в составе: - трансформатор типа ТМГ-25/6/0,4 кВ УХЛ1 Д/Ун-11 зав. №139531 – 1 шт; - устройство ВН 6 кВ: предохранитель 6 кВ типа ПКТ-101-6-8-20 УЗ – 3 шт, ОПН-П-6/7,2/10/650 УХЛ1 – 3 шт; - НКУ 0,4 кВ (вводной АВ 0,4 кВ Ином=100 А – 1 шт, фидерные АВ 0,4 кВ Ином=4+25 А 7 шт), трансформаторы тока типа ТПИ-30 Ктг=100/5 класс точности 0,5S – 3 шт, счетчик	Северо-Даниловское месторождение, Иркутская область, Катанский р-он		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-27495-19534-0923	25.09.2023	ООО Энергопотенциал М	7841407439	Энергокомплекс ООО «Энергопотенциал М» на КП-1 Венд Юрубченко-Тохомского месторождения.	Напряжение - 0,4/6,3 кВ, Мощность - 3000 кВА, Категория риска - 4. - Двигатель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № XBRY225125-7 с генератором, HC1734F2 S <sub>н</sub> =1250 кВА, P <sub>н</sub> = 1020 кВт, U <sub>н</sub> =0,4кВ - 1ед. - Двигатель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № XBRY299125-0 с генератором, HC1734F2 S <sub>н</sub> =1250 кВА, P <sub>н</sub> = 1020 кВт, U <sub>н</sub> =0,4кВ - 1ед. - Двигатель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № XBRY519125-4 с генератором, HC1734F2 S <sub>н</sub> =1250 кВА, P <sub>н</sub> = 1020 кВт, U <sub>н</sub> =0,4кВ - 1ед. - ККТП-3200_10,5-6,3_04-T-КК-У1 зав.№ 0118 - 1ед. - КЛ-0,4 кВ от ДГУ №1 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № XBRY225125-7 до ККТП 3200/0,4/6 кВ № 0118, кабель КГН (1х240)х10, L-15м; - КЛ-0,4 кВ от ДГУ №2 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № XBRY299125-0 до ККТП 3200/0,4/6 кВ № 0118, кабель КГН (1х240)х10, L-15м; - КЛ-0,4 кВ от ДГУ №3 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № XBRY519125-4 до ККТП 3200/0,4/6 кВ № 0118, кабель КГН (1х240)х10, L-15м; - КЛ-6,3 кВ от ККТП 3200/0,4/6 кВ № 0118 до оп. №1, кабель ВББШв (3х150) L-20м; - КЛ-0,4 кВ от ККТП 3200/0,4/6 кВ № 0118 до ЩСН-0,4кВ, кабель КГ хл 4х16, L-10м; - КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №1, кабель КГ хл 4х6, L-10м; - КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №2, кабель КГ хл 4х6, L-15м; - КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №3, кабель КГ хл 4х6, L-20м; - КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до Вагон-операторная, кабель КГ хл 4х4, L-25м;	Красноярский край, Эвенийский район, Юрубченко-Тохомское месторождение.	3000кВА	Красноярский край
360-4546-19859-0923	25.09.2023	ООО СЗ Транстрой	1901142651	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Кирова, д. 212, лит. А		Республика Хакасия
360-27649-19407-0923	26.09.2023	ООО "СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "АКАДЕМГОРОДОК"	2464154660	Жилой дом № 6, инженерное обеспечение комплекса многоэтажных жилых домов в Академгородке г. Красноярска	Суммарная тепловая нагрузка (1 кал/час) - 1,751761; отопление (1 кал/час) - 1,396561; ГВС (Гкал/час) - 0,265200; Вентиляция (тех. нужды) (1 кал/час) - 0,09000. Параметры теплоносителя: Температурный график: 125/70 оС; Расчетные параметры P <sub>н</sub> =7,9 кгс/см <sup>2</sup> ; P <sub>о</sub> =6,6 кгс/см <sup>2</sup> ; ИТП, система отопления Блок отопления Heat-OT/T-100/150 - 1 шт.; Датчик наружного воздуха ESMT - 1 шт.; Реле давления RVG-20-0,6 - 4шт.; Комплект регулирующего клапана ВКСР Ду50 - 1 шт.; Теплообменник НН №47, 59-ТКТМ57 - 1 шт.; Насос циркуляционный (отопление) TP 80-210/2 -2 шт.; Подпиточный насос (отопление) CR 1-7 - 1 шт.; Клапан предохранительный P <sub>у</sub> = 1-12 бар - 2шт.; Бак расширительный 500 л. WRV - 3 шт.; Клапан обратный межфланцевый Ду150 -2 шт.; Клапан обратный муфтовый Ду32 - 1 шт.; Клапан обратный муфтовый Ду25 - 2 шт.; Клапан редуциционный Ду25 - 1 шт.; Виброкомпенсатор Ду80 - 4 шт.; Шкаф управления насосами в составе; Программируемый контроллер - 1 шт.; Преобразователь частоты - 2 шт.; Преобразователь давления - 2 шт.; Реле перепада давления - 1 шт. Суммарная тепловая нагрузка (1 кал/час) - 1,751761; отопление (1 кал/час) - 1,396561; ГВС (Гкал/час) - 0,265200; Вентиляция (тех. нужды) (1 кал/час) - 0,09000.	660036, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академгородок, д. 74	1,751761 Гкал/час	Красноярский край
360-16053-19402-0923	26.09.2023	ООО специализированный застройщик «ЗЕТ ХАУС»	3810079597	б/с 1-2-3, группа многоквартирных жилых домов (I этап строительства)	Блок секция №1-131,5 кВт, блок секция №2 - 192,1 кВт, блок секция №3 - 132,8 кВт; КЛ - 0,4кВ от I с.п. и II с.п. РУНН-0,4кВ БКТП 2*1600 №6884 до ВРУ-0,4кВ (б/с №№1,2,3), 2АВБ6Шв-4х150 мм кв., L=2*125 м. (б/с №1-ВРУ-1); 4АВБ6Шв-4х150 мм кв., L=4*125 м. (б/с №1-ВРУ-2); 2АВБ6Шв-4х240 мм кв., L=2*130 м (б/с №2-ВРУ-1); 4АВБ6Шв-4х150 мм кв., L=4*130 м (б/с №2-ВРУ-2); 2АВБ6Шв-4х150 мм кв., L=2*85 м. (б/с №3-ВРУ-1); 4АВБ6Шв-4х150 мм кв., L=4*85 м. (б/с №3-ВРУ-2); Вводные устройства б/с №№1,2,3 - (ВРУ3-10УХЛ4) - 3 шт.; (ВРУ3-23УХЛ4) - 3 шт.; (ВРУ1-18-89 УХЛ4) - 3 шт.; по б.с. №№1,2,3 - ЩЭ (ЩЭ УХЛ4) - 52 шт.; ЩК (ЩУРн-П-24) - 231 шт.; РУ-2 (в т.ч. ППУ) - (ПР11М-1086 УХЛ3) - 6 шт.; ЯУ (ящик управления) - (РУСМ5411-1874У2) - 2 шт.; ящик силовой (ЯБПВУ-1М) - 8 шт.; распределительные сети (АВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; 3х2,5; 3х1,5; 2х1,5), а также ВВГнг-FRLS 2х1,5; 3х1,5; 3х2,5; 3х4; 5х1,5; 5х2,5; 5х4; 5х6; 5х10; 5х16; 5х70; 5х85; 5х150, ПВ1*4; ПВ3*95; ПВ1*25, электропроводка и электрооборудование блок секций №№1,2,3.	г. Иркутск, в границах улиц Мира, Марин Ульяновой, Сибирских Партизан		Иркутская область
360-16050-19453-0923	26.09.2023	Иванкович Владимир Николаевич	ФЛ	Электроснабжение жилого дома	ВРУ-0,4 кВ от оп. №5/2 проводом СИП1-4х16, ВЛИ-0,4кВ с ТП-3366, гр.№3, филиала ОАО ИЭСК "Южные электрические сети", контур заземления. P=15кВт.	Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова, микрорайон Изумрудный, пер.Хрустальный, 1	15 кВт	Иркутская область
360-4533-19868-0923	26.09.2023	Дегтерева Наталья Владимировна	ФЛ	Жилой дом	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	655009, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карачаковой, д. 4	0,4 кВт	Республика Хакасия
360-15947-19465-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 244 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,058 Гкал/час	Иркутская область
360-15941-19465-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 245 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,126 Гкал/час	Иркутская область
360-15940-19465-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 246 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,276 Гкал/час	Иркутская область
360-15929-19468-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 247 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,27687 Гкал/час	Иркутская область
360-15938-194695-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 252 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,276 Гкал/час	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-15937-19469-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 253 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,276 Гкал/час	Иркутская область
360-15936-19469-0923	27.09.2023	ООО "НОРД-ВЕСТ"	3811444010	Жилой дом, блок-секция 254 (II этап строительства)	Т/с, АИТП, системы отопления, гвс	Иркутская область, р-н. Иркутский, рп. Маркова, мкр. Березовый	0,276 Гкал/час	Иркутская область
360-15890-19534-0923	27.09.2023	АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	3814010074	Дом культуры на 49 мест	Электрошитовая в составе: ВРУ-3-14УХЛ4; ВРУ "Prisma Pac"; ВРУ ПР-8503. Электрические щиты: ШРВ-48х-136 УХЛ3; ШРВ-36х-136 УХЛ3; ШРВ-18х-136 УХЛ3; ЩМП-4-0 72 У2; ШРВ-12х-0 У2; ЩМП-16.6.4-0 У2. Ящик с понижающим трансформатором автомат. выключателем 36В ЯТП-0,25-1. Кабели и провода распределительной сети 0,4 кВ. Светильники светодиодные Диора NPO Slim 30/2500 Opal - 64 шт.; Диора NPO Slim 30/3600 Opal - 7 шт.; Диора Луна 10/1100 - 22 шт. Светильник аварийного освещения MARS 2223-4 Led -15 шт. Электродотел Zota Lux 30 (1 шт.). Водонагреватели электрические емкостные с терморегулятором и системой защитной автоматики, мощность 6 кВт, объем бака 200 л (1 шт.). Сети внутреннего рабочего и аварийного освещения, заземление, молниезащита. Максимальная мощность - 165 кВт.	665343, Иркутская область, р-н. Куйтунский, п. Игдино, ул. Ленина, д. 1, лит. Б	165 кВт	Иркутская область
360-4491-19868-0923	27.09.2023	МУП «АЭС»	1901002975	КЛ-10 кВ ф.28/22 - РП-7/11	КЛ-10 кВ ф.28/22-РП-7/11 от соединительной муфты М1 выполнена кабелем АСБл 3х240мм, протяженностью 13м. до соединительной муфты М2; - КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ яч.№3 ТП-53 выполнена кабелем АСБл 3х240мм, протяженностью 226м. до соединительной муфты М3 ул. Буденного, 74Е	655015, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Буденного, д. 74Е	10 кВт	Республика Хакасия
360-4534-19868-0923	27.09.2023	Фильмашкина Татьяна Николаевна	ФЛ	Многоквартирный жилой дом Руст-145 кВт	Многоквартирный жилой дом Руст-145 кВт	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Чапаева, д. 21	145 кВт	Республика Хакасия
360-16123-19732-0923	28.09.2023	Гирских Никита Владимирович	ФЛ	Жилой дом	проводом СИП-4х25 С опоры № 7 гр.2 Вл-0,4кВ ПТ № 3342 АО "НЭСК" " ВЭС" до ВУ-0,4кВ заявителя, контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу Иркутский район, 28км Байкальского тракта в районе садоводства "Южное" ДНТ "Королек", участок.23	Иркутский район, 28км Байкальского тракта в районе садоводства "Южное" ДНТ "Королек", участок.23		Иркутская область
360-16269-19874-0923	29.09.2023	ООО "Управляющая компания "Азимут"	3849092247	Т/с, АИТП, система отопления, гвс	Т/с 2Д108, 32,54м. АИТП, система отопления, система гвс	г. Иркутск, ул. Мира, 32	0,745 Гкал/час	Иркутская область
360-16274-19851-0923	29.09.2023	Бирючев Эдуард Николаевич	ФЛ	Электроснабжение жилого дома, КТПН-10/0,4кВ 100кВА	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект – питающая сеть жилого дома, в составе следующего оборудования: 1.0. Разъединитель РЛК 10/400 на опоре № 236 ВЛ-10кВ; 1.1. КЛ-10кВ от РЛК 10/400 оп. 236 ВЛ-10кВ филиала ОАО "ИЭСК" "Центральные электрические сети" до ЯКНО-10-К-К, марка провода ААБл-3х35, общая протяженность 10м; 1.2. ЯКНО-10-К-К; 1.3. КЛ-10кВ от ЯКНО-10-К-К до КТПН-КК-10/0,4кВ 100кВА, марка провода ААБл-3х70, общая протяженность 5м 1.4. КТПН-КК-10/0,4кВ 100кВА; 1.5. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 100кВт.	665480 Иркутская область, Усольский р-он, д. Старая Явчаная, ул. Радужная, д. 2Б	100 кВт	Иркутская область
360-16256-19851-0923	29.09.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Распределительный пункт 10 кВ РП-5 с кабельными линиями	Комплексное распределительное устройство 10 кВ в блочно-модульном здании, в составе: Щкаф вводной с кабельным вводом (2шт) и две КЛ от РП-1 до РП-5 L=2235м каждая; Регистратор дуговой защиты ОВОД-М (2 шт); Щкаф ТСН КРУ К-63 У3 (2 шт.); Щкаф ТН КРУ К-63 У3 (2 шт.); Щкаф отходящей линии ОЛ КРУ К-63 У3 (30 шт.); Щкаф СВ КРУ К-63 У3 (1 шт.); Щкаф СР КРУ К-63 У3 (1 шт.); Щкаф СР КРУ К-63 У3 (1 шт.); Устройство компенсации реактивной мощности УКРМ (2шт); Щит собственных нужд ЩСН (1 шт.); Щкаф управления оперативным током ШУОТ (1 шт.); Щкаф аккумуляторных батарей АБК (1 шт.); Щкаф АСУ ТП (1шт); Отходящие КЛ к дымососам ГОУ-1 L=300м (6шт.); Отходящие КЛ к КТП 5-1, КТП 5-2 L=600 м (4 шт.); Отходящие КЛ к КТП 5-5 L=210 м (2 шт.); Отходящие КЛ к КТП 5-6 L=145 м (2 шт.). Полная максимальная мощность на шинах 10 кВ - S=55000 кВА.	Промплощадка Тайшетского Алuminioвого Завода, Тайшетского района, Иркутской области		Иркутская область
360-16261-19851-0923	29.09.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Комплексная трансформаторная подстанция КТП 12-1 с кабельными линиями	Комплексная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (46 шт.). Полная максимальная мощность - S=3150 кВА.	Иркутская область, р-н. Тайшетский, с. Старый Акульшет	3150 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-16262-19851-0923	29.09.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	ПСУ, электрощитовое оборудование, электрическое освещение цеха расположенные в здании Отделения переработки электролита	<p>ПСУ находится на первом этаже Отделения переработки электролита, в его составе:</p> <p>Шкаф силовой (МСС01) – 1 шт.;  Шкаф силовой (ШОВ3) – 1 шт.;  Шкаф силовой (2ПР) – 1 шт.;  Шкаф распределительный ШАВР 100 (ПШУ) – 1 шт.;  Шкаф автоматики (PLC01) – 1 шт.;  Щит распределительный навесной (2ЩО) – 1 шт.;  Щит распределительный навесной (2ЩОА) – 1 шт.;  Кабельные линии (0,4 кВ) - 46 шт.</p> <p>Электрощитовое оборудование находится на первом этаже Отделения переработки электролита, участок дробления и временного складирования электролита, в его составе:</p> <p>Шкаф распределительный силовой (ПР) – 1 шт.;  Шкаф распределительный силовой (ШОВ1) – 1 шт.;  Шкаф распределительный силовой (ШОВ2) – 1 шт.;  Шкаф распределительный (ШОВ1.1) – 1 шт.;  Шкаф распределительный (ШР1.1) – 1 шт.;  Розеточные посты 220/380В, IP66 (ПР1- 6РП) – 6 шт.;  Ящик с рубильником и предохранителями ЯВЗШ-31-100 на 100 А (1ЯР-6ЯР) – 6 шт.;  Ящик разветвительный ЯРВ 9005-120 (ЯРВ1-ЯРВ6) – 6 шт.;  Силовой ящик с рубильником и предохранителями (ЯРП) – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 075 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 337 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 060 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 011 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 090 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 094 - LCS1 – 1 шт.;  Локальная станция управления 81 В 095 - LCS1 – 1 шт.;</p>	Промплощадка Тайшетского Алюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	573,2 кВт	Иркутская область
360-16263-19851-0923	29.09.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Комплексная трансформаторная подстанция КТП 12-2 с кабельными линиями	<p>Комплексная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе:</p> <p>трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.);  панель вводная ШВЛ (2шт);  панель секционная ШС (1шт);  панель линейная ШОЛ (6шт);  шинный мост (2шт);  пункт распределительный ПР (2 шт.);  шкаф собственных нужд (1шт);  шкаф пожарной сигнализации (1шт);  кабельная линия 0,4 кВ (28 шт.).  Полная максимальная мощность - S=3150 кВА</p>	Иркутская область, р-н. Тайшетский, с. Старый Акулышет	3150 кВА	Иркутская область
360-16260-19851-0923	29.09.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Распределительный пункт 10 кВ РП-12 с кабельными линиями	<p>Комплексное распределительное устройство 10 кВ в кирпичном здании, в составе:</p> <p>Шкаф вводной с кабельным вводом (2шт) и две КЛ от РП-1 до РП-12 L=1270м каждая;  Регистратор дуговой защиты ОВОД-М (2 шт);  Шкаф ТСН КРУ К-63 У3 (2 шт.);  Шкаф ТН КРУ К-63 У3 (2 шт.);  Шкаф отходящей линии ОЛ КРУ К-63 У3 (14 шт.);  Шкаф СВ КРУ К-63 У3 (1 шт.);  Шкаф СР КРУ К-63 У3 (1 шт.);  Устройство компенсации реактивной мощности УКРМ (2шт);  Щит собственных нужд ЩСН (1 шт.);  Шкаф управления оперативным током ШУОТ (1 шт.);  Шкаф аккумуляторных батарей АБК (1 шт.);  Шкаф АСУ ТП (1шт);  Отходящие КЛ к КТП 12-1 L=40м (2шт.)  Отходящие КЛ к КТП 12-2 L=50м (2шт.)  Отходящие КЛ к КТП 12-3 L=70м (2шт.)  Отходящие КЛ к КТП 12-4 L=150м (2шт.)  Отходящие КЛ к КТП 12-5 L=170м (2шт.)  Отходящие КЛ к Котельной "ЮГ" L=530м  Полная максимальная мощность на шинах 10 кВ - S=18059 кВА</p>	Иркутская область, р-н. Тайшетский, с. Старый Акулышет	10 кВ	Иркутская область
360-27799-20033-1023	02.10.2023	ООО Энергопотенциал М	7841407439	Энергокомплекс ООО «Энергопотенциал М» на КП-54 Юрубчено-Тохомского месторождения.	<p>Напряжение - 0,4/6,3 кВ. Мощность - 3000 кВА. Категория риска - 4.</p> <p>- Двигель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № ХААБ529125-9 с генератором, НС1734F2 Sng=1250 кВА, Png= 1020 кВт, Un=0,4кВ – 1ед.</p> <p>- Двигель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № ХБРУ303125-0 с генератором, НС1734F2 Sng=1250 кВА, Png= 1020 кВт, Un=0,4кВ – 1ед.</p> <p>- Двигель-генераторная установка в контейнерном исполнении типа Cummins KTA50G3 1250 кВА, зав. № ХБРУ485125-0 с генератором, НС1734F2 Sng=1250 кВА, Png= 1020 кВт, Un=0,4кВ – 1ед.</p> <p>- ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0 – 1ед.</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ДГУ №1 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № ХААБ529125-9 до ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0, кабель КГН (1x240)x10, L-15м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ДГУ №2 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № ХБРУ303125-0 до ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0, кабель КГН (1x240)x10, L-15м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ДГУ №3 «Cummins KTA50G3 1250 кВА» № ХБРУ485125-0 до ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0, кабель КГН (1x240)x10, L-15м;</p> <p>- КЛ-6,3 кВ от ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0 до оп. №1, кабель ВБ6Шв (3x150) L-25м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ККТП 2x3150/0,4/5,7-20 кВ зав.№ ХАСР739002-0 до ЩСН-0,4кВ, кабель КГ хл 4x16, L-20м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №1, кабель КГ хл 4x6, L-15м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №2, кабель КГ хл 4x6, L-15м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до ЩСН-0,4кВ ДГУ №3, кабель КГ хл 4x6, L-15м;</p> <p>- КЛ-0,4 кВ от ЩСН-0,4кВ до Вагон-операторная, кабель КГ хл 4x4, L-25м;</p>	Красноярский край, Эвенкийский район, Юрубчено- Тохомское месторождение.	3000кВА	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-16314-20004-1023	02.10.2023	Бархатов Александр Владимирович	ФЛ	жилой дом	1.1. ВЛН 0,4 кВ (СИП 4x25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-29 С80); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 50 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Шелеховский район, с. Баклаши, пер. Озерный, номер 62-а		Иркутская область
360-28681-20290-1023	03.10.2023	ООО СЗ Конструктив Девелопмент	2461048015	Объект капитального строительства «Жилой дом №4 (квартал 1), инженерное обеспечение комплекса многоэтажных жилых домов жилого района «Мичуринский» в Кировском районе г.Красноярка. Многоэтажный жилой дом №4 (строение 2)	Многоквартирный жилой дом (135 квартиры), Прасч = 210,4 кВт, с внутриподземными электрическими сетями. Щитки этажные в количестве 51 шт. Светильники в количестве 487 шт. Вводно-распределительные устройства ВРУ-1, ВРУ-2. Щиты ШС-1, ШС-2, ПЭСПЗ. Щит АВР. Заземляющее устройство, молниезащита	660050, г.Красноярск, улица Апрельская д.46	210,4кВт	Красноярский край
360-15142-20296-1023	03.10.2023	Путилин Александр Витальевич	ФЛ	электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x16, L=30; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий от 10.08.2023 №4015/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С63. Электроснабжение от ПС Южная филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ПП-43, ВЛ 0,4 кВ, гр. 2 ВЛ-0,4 кВ ул. Новгородская, оп. 9	Иркутская область, город Иркутск, улица Новгородская, д. 85		Иркутская область
18/55/118	04.10.2023	ООО СЗ "Абаканский строительный холдинг"	1901138493	Многоквартирный жилой дом	1. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-975, яч.8, кабелем 2 АВБ6Шв 4 x 95 мм,Л-110 м каждый, ВРУ -0,4 кВ	РХ, г.Абакан, ул Арбан д.22 (2-очередь)	220 кВт	Республика Хакасия
360-28677-20290-1023	04.10.2023	ООО СЗ Конструктив Девелопмент	2461048015	Объект капитального строительства «Жилой дом №4 (квартал 1), инженерное обеспечение комплекса многоэтажных жилых домов жилого района «Мичуринский» в Кировском районе г.Красноярка. Многоэтажный жилой дом №4 (строение 1).	Многоквартирный жилой дом (152 квартиры), Прасч = 229,6 кВт, с внутриподземными электрическими сетями. Щитки этажные в количестве 51 шт. Светильники в количестве 487 шт. Вводно-распределительные устройства ВРУ-1, ВРУ-2. Щиты ШС-1, ШС-2, ПЭСПЗ. Щит АВР. Заземляющее устройство, молниезащита	660050, г.Красноярск, улица Апрельская д.4а	229,6кВт	Красноярский край
360-28684-20290-1023	04.10.2023	ООО СЗ Конструктив Девелопмент	2461048015	Объект капитального строительства «Жилой дом №4 (квартал 1), инженерное обеспечение комплекса многоэтажных жилых домов жилого района «Мичуринский» в Кировском районе г.Красноярка. Многоэтажный жилой дом №4 (строение 3)	Многоквартирный жилой дом (169 квартир), Прасч = 251,1 кВт, с внутриподземными электрическими сетями. Щитки этажные в количестве 68 шт. Светильники в количестве 507 шт. Вводно-распределительные устройства ВРУ-1, ВРУ-2. Щиты ШС-1, ШС-2, ПЭСПЗ, Опора парковая -19 шт, светильники - 29 шт. Щит АВР. Заземляющее устройство сети наружного освещения, опоры металлические фляшечные - 21 штука, светильники 66 штук, кабельные линии АВБШв-5x6 1xВ Б=1165м, кабельные линии АВБШв-3x4 1xВ Л=376м	660050, г.Красноярск, улица Апрельская д.4в	251,1кВт	Красноярский край
360-28754-20314-1023	04.10.2023	КГКУ «Управление капитального строительства»	2466215220	«Поликлиника в мкр. Северный г. Красноярск»	«Поликлиника в мкр. Северный г. Красноярск»	Красноярский край г. Красноярск, Советский район, жилой район «Северный», кал. номер зсм. уч. 24:50:0400069:3623	637,7кВт	Красноярский край
360-16251-20020-1023	04.10.2023	ООО АТФ	3817034612	Воздушная линия 6кВ с двумя трансформаторными подстанциями	ВЛ 6кВ L=0,28км (АС-70/11мм2) на деревянных опорах с ж/б приставками, марки АД 10, ПД10, УА10, типовой серии 3-407-85; КТПН 1000/6/0,4кВ №1 с тр-ром ТМГ 1000/6/0,4 Д/У ; КТПН 1000/6/0,4кВ №2 с тр-ром ТМГ 1000/6/0,4 Д/У .	Иркутская область, Мамско-Чуйский район, п. Мусковит, кадастровый №38:24:200030:12	1000	Иркутская область
360-16842-20651-1023	04.10.2023	ООО "УО БАО Уголек"	3804111517	ТП, ТС, СО, СВ, ГВС	КТПН-1000 кВА, силовой трансформатор ТМГ-1000/6/0,4 кВ	г. Братск, П 10700301, П 10700201	1000 кВА	Иркутская область
360-1289-22644-1023	05.10.2023	ООО Каскал-Инфра	7727476740	Комплексные трансформаторные подстанции КТП-7, КТП-8, КТП-9 с воздушно-кабельными линиями электропередачи ВЛ-10 кВ, КЛ-10кВ	Одноцепная трасса длиной 392 метров подключаемая к оборудованию ячейки 8 ЗРУ-10 кВ ТП-10; ЗРУ-10 кВ ТП-47; ОРУ-110 кВ ТП-42; ЗРУ-110 кВ РП-220 в составе: Кабель силовой АПвБП-10 3x240 (88 м.) Опоры типа стойка деревянная L=11000мм., дв=200мм.; опоры типа АК10-2Д - 2 шт.; опоры типа УА10-2Д - 6 шт.; опоры типа ПД-10-2Д - 5 шт. (13 шт.); Крюк КВ-22 (8 шт.), изолятор ПС70Е (96 шт.), изолятор штыревой ИФ27 ШФ-20Г (23 шт.), траверса ШН155 (5 шт.), нес обслуживаемый активный электрод АС-ЗНВ-Н-УДАВ L=3м. (15 шт.), скоба СК-7-1А (48 шт.), Серга СР-7-16 (48 шт.), ушко У1-7-16 (48 шт.), звено промежуточное ПРТ-7-1 (48 шт.), зажим натяжной болтовой ПА3 3 (48 шт.),ответв- тельный прокалывающий зажим SL25.2 (24 шт.), вязка спиральная СО70 (46 шт.), хомут ленточный + замок (42 шт.), узел крепления натяжной УК-Н-01 (16 шт.), скоба СК-7-1А (16 шт.), звено промежуточное ПР-7-6 (16 шт.), зажим натяжной спиральный НСО-12,5/13,5П-14(12) (16 шт.), штырь для траверсы SOT24 (15 шт.), узел крепления поддерживающий УК-П-02 (5 шт.), зажим поддерживающий спиральный ПСО-12,5/13,5П-11 (5 шт.), кронштейн ШН536Р (1 шт.); разрядник ОПН-10/12-10/650(П) (3 шт.), муфта концевая ЗКНП-10 150/240 (2 шт.), фиксатор дистанционный кабеля SO75.100 (12 шт.), зажим шлейфовый ЗКШЗ 11/4-2 (6 шт.),зажим А1А-95-3Т (3 шт.), монтажная лента F20 L=1000 (40 шт.),скрепа с20 (40 шт.), труба гофрированная двустенная ПНД 50 мм. (30 метров). Мультимарный разрядник РМК-10-IV-УХП1 (3 шт.); Разъединитель линейные наружной установки РЛНД-1-10П/400 с приводом ПРНЗ-10 (2 шт.); Деревянный подожник марки ДН-1 для опор (21 шт.) Провод изолированный СИП-3 3(1x95) (392 метра). Комплексные трансформаторные подстанции КТП-7, КТП-8, КТП-9, максимальная мощность 4565 кВт, класс напряжения 10 кВ. Комплексная трансформаторная подстанция КТП-7 типа КТП-Т-1600-10-0,4-в/к производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой» в составе: - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393-04-К; - Трансформатор силовой производства ООО «Трансформер» типа ТС(З)Л-1600-10/0,4; - Панель РУНН-0,4 кВ производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой». Комплексная трансформаторная подстанция КТП-8 типа КТП-Т-1600-10-0,4-в/к производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой» в составе: - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393-04-К; - Трансформатор силовой производства ООО «Трансформер» типа ТС(З)Л-1600-10/0,4; - Панель РУНН-0,4 кВ производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой». Комплексная трансформаторная подстанция КТП-9 типа КТП-Т-1600-10-0,4-в/к производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой» в составе: - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393-04-К; - Трансформатор силовой производства ООО «Трансформер» типа ТС(З)Л-1600-10/0,4; - Панель РУНН-0,4 кВ производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой».	Красноярский край, г. Норильск	4565кВт	Красноярский край
360-15404-20837-1023	05.10.2023	Фиднал акционерного общества "Группа "Илим" в г. Усть-Илимске	7840346335	тепловой пункт ВВУ-3 , здание выпарного цеха АО "Группа "Илим" в г. Усть-Илимске	Блочно-модульный ИТП БИП1 1,68УУТ-0,61 Оз-0,027Оз-0,072 ГВС1	Иркутская область, г. Усть-Илимск		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-16079-20544-1023	06.10.2023	ООО СЗ Флагман	3811465130	Группа многоквартирных жилых домов	1.1.Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ № 6665 в составе: Высоковольтных камер КСО-303 с выключателями ВНА-10/630 с заводскими номерами 29759, 29758, 29760, 29761, 29762. Низковольтного распределительного устройства типа ШНН-ХВ-16-2000 с заводским номером 29772 с вводными и секционными выключателями типа NA1-2000X и линейными коммутационными аппаратами ППВР. Двух силовых трансформаторов ТМГ-1250/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, D/Ун УХЛ11 производства ООО «Атланс» с заводскими номерами 0148 и 0147. 1.2. Электроснабжение блок секций от РУ-0,4 кВ ТП осуществляется по кабельным линиям 0,4 кВ: КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х185 до ВУ1 б/с № 4 (ввод 1), L=2x135м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ2 б/с № 4 (ввод 1), L=2x135м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х185 до ВРУ3 б/с № 4 (ввод 1), L=135м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ1 б/с № 3 (ввод 1), L=2x90м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ2 б/с № 3 (ввод 1), L=2x90м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х185 до ВРУ3 б/с № 3 (ввод 1), L=90м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х120 до тВУ4 (автостоянка), L=80м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х185 до ВУ1 б/с № 4 (ввод 2), L=2x135м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ2 б/с № 4 (ввод 2), L=2x135м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х185 до ВРУ3 б/с № 4 (ввод 2), L=135м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ1 б/с № 3 (ввод 2), L=2x90м. КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв-4х150 до ВУ2 б/с № 3 (ввод 2), L=2x90м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х185 до ВРУ3 б/с № 3 (ввод 2), L=90м. КЛ-0,4кВ АВБ6Шв-4х120 до ВУ4 (автостоянка), L=80м. 1.3. Блок секция 3 Вводно-распределительное устройство ВРУ1, состоящего из панелей ВУ1 (ВРУ3-10-УХЛ4), РУ1 (ВРУ3-24-УХЛ4), вводного устройства ВУ2 с АВР (ВРУ1-19-90УХЛ4), РУ2 (ЩМП-18.6.4-036УХЛ3). Щиты типа ЩРн, этажные щиты ЩЭ, щиты типа ЩРн.	земельный участок с кадастровым номером 38.36.000023.34848 в г. Иркутске	800	Иркутская область
360-1306-23090-1023	07.10.2023	ООО ТПБ Таймир-Технауприм	2457050639	Комплектная трансформаторная подстанция 630кВА 6/0,4 кВ КТПН-749-1; вводные кабельные линии КЛ-6кВ, ВЛ-6кВ. Комплектная трансформаторная подстанция 630кВА 6/0,4 кВ КТПН-749-2; вводные кабельные линии КЛ-6кВ. Комплектная трансформаторная подстанция 630кВА 6/0,4 кВ КТПН-749-3; вводные кабельные линии КЛ-6кВ. Комплектная трансформаторная подстанция 630кВА 6/0,4 кВ КТПН-749-4; вводные кабельные линии КЛ-6кВ.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-749-1 630/6/0,4кВ; трансформатор типа ТМГ-630кВА, мощность 630 кВА (585,9 кВт), КЛ-6 кВ от яч.28 ВРУ-6 кВ ГПП-186ис, ААБл-6 2х(3х185)-350м., АС185-90м, ААБл-6 2х(3х185)-80м., заземление КТПН-749-1, освещение КТПН, розетка. Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-749-2 630/6/0,4кВ; трансформатор типа ТМГ-630кВА; мощность 630 кВА (585,9 кВт), КЛ-6 кВ от КТПН-749-1 АВВГнг-6 3х150-20м, заземление КТПН-749-2,освещение КТПН, розетка Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-749-3 630/6/0,4кВ; трансформатор типа ТМГ-630кВА; мощность 630 кВА (585,9 кВт), КЛ-6 кВ от КТПН-749-2 АВВГнг-6 3х95-20м., заземление КТПН-749-3,освещение КТПН, розетка , АВВГнг-6 3х50-20м Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-749-4 630/6/0,4кВ; трансформатор типа ТМГ-630кВА; мощность 630 кВА (585,9 кВт), КЛ-6 кВ от КТПН-749-3 АВВГнг-6 3х50-20м., заземление КТПН-749-4, освещение КТПН, розетка . Максимальная мощность 2343,6 кВт.	Красноярский край, г. Норильск, ул. Заводская, д. 30, лит. В/1	630кВА	Красноярский край
360-16500-20544-1023	09.10.2023	ПАО Газпром энерго	7736186950	""Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки в пос.Окунайский, ЦДКС)" в составе инвестиционного проекта "Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения".	Блочно-комплексное закрытое устройство 10 кВ поз. 94 по ГП (далее - БКЗРУ 10 кВ); - Дизельная электростанция (далее - АДЭС) 1000 кВт, 10 кВ поз. 95 по ГП; - Оттайка ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин №205 от оп. №219 ВЛ №201 10 кВ марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=10,189 км; - Кабельная линия 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,160 км от оп. №217 ВЛ 10 кВ к КГС №205 до БКЭС поз. 10 по ГП площадки КГС №205, проложенная по кабельной эстакаде; - Оттайка ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин №202 от оп. №184 ВЛ №201 10 кВ марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=0,515 км; - Кабельная линия 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,170 км от оп. №11 ВЛ 10 кВ к КГС №202 до БКЭС поз. 10 по ГП площадки КГС №202, проложенная по кабельной эстакаде; - Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,585 км от БКЗРУ 10 кВ поз. 94 по ГП яч. №21 до оп. №1 ВЛ №201 10 кВ, проложенная по кабельной эстакаде; ВЛ 10 кВ к кусту газовых скважин (далее - КГС) №201 марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=24,905 км; - Кабельная линия 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х3/120/25) L=0,170 км от оп. №536 ВЛ 10 кВ к КГС №201 до БКЭС поз. 10 по ГП площадки КГС №201 проложенная по кабельной эстакаде; - Оттайка ВЛ 10 кВ к площадке промежуточной радиорелейной станции (ПРС) от оп. № 452 ВЛ к пл. КГС №201 10 кВ марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 до оп. №33 L=1,301 км; - Оттайка ВЛ 10 кВ к КГС №203 от оп. №302 ВЛ №201 10 кВ марки ЗРАС ААА 1х120 12/20 L=2,873 км; - Кабельная линия 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) L=0,140 км от оп. №65 ВЛ 10 кВ к КГС №203 до БКЭС поз. 10 по ГП площадки КГС №203 проложенная по кабельной эстакаде; Оттайка ВЛ 10 кВ к КГС №204 от оп. №57 ВЛ №202 10 кВ марки ЗРАС ААА 1х120	МО "Жигаловский район", Тугурское участковое лесничество, Тугурская дача квартала №7, №8, №22, №23, №24; Орлежская дача квартала №559, №590, №591, №592, №593, №594, №595, №627, №628, №663, №664, №668, №667, №669, №697, №698, №699.	1200	Иркутская область
360-16752-20652-1023	09.10.2023	Колесников Сергей Николаевич	ФЛ	ВЛН-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	ВЛН-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	Ленинская ул., ул. 12А, п. Большой Луг, Шелеховский район, Иркутская область	30 кВА	Иркутская область
360-2156-20805-1023	09.10.2023	ГБУЗ Республики Тыва "Инфекционная больница"	1701041007	ГБУЗ РТ "Инфекционная больница"	ИТП медицинского центра на 200 коек, ИТП гаража на5 машин, ИТП комплексного учреждения больницы, система отопления указанных объектов. Вентиляция I этап, II этап.	660000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская, д. 14, лит. А	6,8589 Гкал/ч	Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-29544-20813-1023	10.10.2023	Филиал ПАО Россети - Красноярское ПМЭС	4716016979	по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздольная (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздольная № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздольная, ПС 220 кВ Абакаловская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полос Красноярск»)» в рамках выполнения мероприятий 3 этапа ПС 220 кВ Раздольная.	ПС 220 кВ Раздольная: - трансформатор ТТ 125 МВА, - выключатель В-1-220 СТК, В-2-220 СТК, - разъединитель ТР 220 ТТ, Р-1-220 СТК, Р-2-220 СТК, - ШР-1-220 СТК, ШР-2-220 СТК, - ОПН 220 ТТ. Un= 220 кВ Категория риска высокая.	Красноярский край, Мотыгинский район, п. Раздольнск.	125МВА	Красноярский край
18/55/119	11.10.2023	ООО «Крассети»	2460255883	отпайка ВЛ 35 кВ «Артемовский рудник» Т-51, Т-52	отпайка от существующей опоры №35 ВЛ-35 кВ ф.1-35 ПС 220/35/27,5 кВ «Кошурниково тяговая» (Т-51), проводом АС-120/19мм <sup>2</sup> до оп.№35-48 далее до ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «Артемовский рудник», общая длина 7,35 км,	Красноярский край Курагинский район ст. Кошурниково	35 кВ	Республика Хакасия
18/55/120	11.10.2023	Зыков Сергей Сергеевич	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от места присоединения в клеммной колодке прибора учета электрической энергии на опоре № 18 ВЛ-0,4 кВ ТП-469 ф.6, проводом СИП-4 х 50+1х50 мм Л-20м., до ВРУ-0,4 кВ и электроустановки жилого дома по адресу РХ, г. Абакан, ул. Ломоносова, д.140, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство. Un-380 В, Р уст.- 45,0 кВт.	г. Абакан, ул. Ломоносова д.140	45 кВт	Республика Хакасия
360-28633-20960-1023	11.10.2023	АО Полос Красноярск	2434000335	комплектная блочно-модульная трансформаторная подстанция КТП-2500/6/0,4 КТП-53	Комплектная блочно-модульная трансформаторная подстанция КТП-2500/6/0,4, КТП-53 Зав. №22001, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) или 36 кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям. Технические данные: количество трансформаторов 2 шт.; номинальная мощность трансформаторов 5000 кВА; номинальное напряжение на стороне ВН 6 кВ; номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ; тип силового трансформатора ТСЭЛ; габаритные размеры 6200х3690х12000мм; масса 25000кг. Линия электропередач кабельная 6 кВ от подстанции ПС-110/6 ЗИФ-3 до КТП-53: Технические данные: общая длина линии – 1102,5м, проложена по существующим и вновь возведенным эстакадам; общая длина кабеля ПвВнг(А)-ХЛ 1х150/70 – 5323м. Un= 6 кВ Категория риска значительная.	Красноярский край, Северо-Енисейский район, Олимпийский ГОК	5000кВА	Красноярский край
360-30260-20960-1023	11.10.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	2Г, 2ГТ, ГРУ-10 кВ 2Г, 2ТПУ Полярной ГТЭС	- генератор типа 6FA (2Г) с системой возбуждения TNYNE1 (в составе регулятора напряжения AC9C и системного стабилизатора типа PSS2B), Pном=72,4 МВт; Un=10,5 кВ, Inном=4976 А; cosφ=0,8; - ячейка генераторного распределительного устройства 10 кВ в составе: автоматический выключатель В-10 2Г типа FKG 2S17,5 кВ; 6000 А, 63 кА/1с; трансформатор напряжения 2ТН-10 2Г типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, заземлитель ЗНТ-10 2Г типа QAKZ-ES 72кА/3с; 17,5 кВ, разъединитель Р-10 2Г типа QAKZ-LS 6300А, 72кА/3с 17,5 кВ, заземлитель ЗН-10 2Г типа QAKZ-ES 63кА/3с 17,5 кВ, пусковой разъединитель 2Р-10 2Г типа QAKZ-LS 2500А, 63кА/3с 17,5 кВ, трансформатор напряжения 2ТН-10 2Г типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, трансформатор напряжения 1ТН-10 2Г типа ЗНОЛ-СВЭЛ-10М-4 УХЛ2, трансформатор тока ТТ-10 2Г типа TCM/24-240-XL-H5; емкостный делитель Д-10 2Г в составе: импульсный разрядник типа MWD 13, 13 кВ – 3 шт, конденсатор Ducati типа 415.62.0037R, 0,25мкФ, 17,5кВ – 3 шт; - блок вспомогательного оборудования нейтрали генератора GNAC в составе: трансформатор тока 2ТТ-10 Н 2Г типа TCM/24-XL-H8, трансформатор тока 1ТТ-10 Н 2Г типа TCM/24-XL-H8, трансформатор напряжения ТН-10 Н 2Г типа MAT/R, Unом = 12000/ 240 В, Inном=10 А; - коммутационный шкаф пускового частотного преобразователя 2ТПУ типа Synchrohub с трансформатором Т 2ТПУ типа SCB10-2200/6 3,0 МВА; 6,0/1,550 кВ; - трансформатор ТСН ГТУ-2 типа DTE 1000/7-2 – 1 шт; трансформатор возбуждения ТЕМ1 10 кВА, 400В/227 В – 1 шт; трансформатор возбуждения ТЕМ2 44 кВА, 400В/91, 85, 79, 72В – 1 шт; дополнительный распределительный трансформатор Т01 40 кВА, 400 В/230 В – 1 шт; вспомогательный трансформатор МСС Т02 10 кВА, 400 В/230 В – 1 шт; С-0,4 ГТУ-2 в сборе; - панель управления генератором (GCP), щит управления двигателями, система оперативного тока (аккумуляторные батареи – 4 шт, зарядное устройство аккумуляторной батареи – 2 шт) в составе модульного отсека электрической и электронной аппаратуры управления (РЕЕСС); - заземление оборудования главного корпуса. Газотурбинная установка ГТЭ 80/PG6111FA Газовая турбина MS6001FA (6F.03/6FA+E) модель 6F.03/6FA+E Заводской номер № Т13001-2 Идентификационный номер GE 875125 Технические характеристики газотурбинной энергетической установки ГТЭ 80/PG6111FA на номинальном режиме в условиях по ГОСТ Р 52200 при работе на газе.	Красноярский край, Туруханский район	72,4МВт	Красноярский край
360-16757-20801-1023	11.10.2023	Папуш Татьяна Юрьевна	ФЛ	ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	664013 г. Иркутск, ул. 7-й Советский пер., д.4Б	30 кВА	Иркутская область
360-16766-20801-1023	11.10.2023	Шульгина Елена Павловна	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Pp= 30 кВт	г. Иркутск, ул. 4-я Кировская д. 38	30 кВА	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-28878-21168-1023	12.10.2023	АО Восстинефтегаз	7710007910	Комплексные трансформаторные подстанции типа: 2КТП-630/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №1) диспетчерское наименование: КТП №40 СЭО, 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №2) диспетчерское наименование: КТП №41 СЭО, 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №3) диспетчерское наименование: КТП №42 СЭО, 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №4) диспетчерское наименование: КТП №43 СЭО.	Напряжение - 6 кВ, Мощность -, Категория риска - 4. Комплексная трансформаторная подстанция типа 2КТП-630/6/0,4 УХЛ-1 (КТП Электрообогрева №1) (КТП №40 СЭО). Установленная мощность электроустановки составляет 1160кВА. Электроснабжение осуществляется от РУ-11 6кВ «Энергоhex» яч.31 кабельной линии (Mediastrip 3×50) по кабельной эстакаде (протяженностью 550м) до УВН-6кВ яч.6. Категория электроснабжения потребителей – I. В состав КТП входит трансформаторы силовые ТМГ-630кВА 6/0,4 – 2шт., трансформаторы LLS ТМПНГ-530кВА 6/0,73кВ – 2шт., УВН-6 кВ., трансформаторы напряжения ЗНОЛП-6-НТЗ-6 – 6шт., трансформаторы тока ТОЛ-10 – 6 шт., ограничители перенапряжений типа: ОПН-6/7,2/10/550 УХЛ-1 – 12 шт., выключатели нагрузки типа ВНАП-10/400-20-НзУ2 – 6 шт., щит НКУ-0,4кВ-1 шт., силовой шкаф электрообогрева – 7 шт., шкаф автоматики электрообогрева - 2 шт., щит собственных нужд -1шт., локальные щиты собственных нужд – 6шт., щит пожарной сигнализации – 1шт., щит охранной сигнализации – 1 шт., отходящие силовые кабельные линии 0,73кВ, система электрообогрева трубопровода. Комплексная трансформаторная подстанция типа 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП Электрообогрева №2) (КТП №41 СЭО). Установленная мощность электроустановки составляет 1012кВА Электроснабжение (Ввод №1) осуществляется от РУ-11 6кВ «Энергоhex» яч. 32 кабельной линии (Mediastrip 3×50) по кабельной эстакаде (протяженностью 1800м) до УВН-6кВ яч.1. Электроснабжение (Ввод №2) осуществляется от РУ-6кВ яч.1 КТП №42 Электрообогрева кабельной линией (Mediastrip 3×50) по кабельной эстакаде (протяженностью 1150м). Категория электроснабжения потребителей – I. В состав КТП входит трансформатор силовой ТМГ-400кВА 6/0,4 – 2шт., трансформатор LLS ТМПНГ-612 кВА 6/0,7кВ – 2шт., УВН-6 кВ., трансформаторы напряжения ЗНОЛП-6-НТЗ-6 – 6шт., трансформаторы тока ТОЛ-10 – 6 шт., ограничители перенапряжений типа: ОПН-6/7,2/10/550 УХЛ-1 – 12 шт., выключатели нагрузки типа ВНАП-10/400-20-НзУ2 – 6 шт., щит НКУ-0,4кВ-1 шт., силовой шкаф электрообогрева – 1 шт., шкаф автоматики электрообогрева - 3 шт., локальные щиты собственных нужд – 6шт., щит собственных нужд -1шт., щит пожарной сигнализации – 1шт., щит охранной сигнализации – 1 шт., отходящие силовые кабельные линии 0,4кВ, система электрообогрева трубопровода. Комплексная трансформаторная подстанция типа 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №3) (КТП №42 СЭО). Установленная мощность 400кВА. Электроснабжение (ввод №1) осуществляется от КТП №41 СЭО РУ-6кВ яч.6 кабельной линии (Mediastrip 3×50) по кабельной эстакаде (протяженностью 1150м) до УВН- 6кВ яч.1. Электроснабжение (ввод №2) осуществляется от КТП №40 СЭО РУ-6кВ яч.1 кабельной линии (Mediastrip 3×50) по кабельной эстакаде (протяженностью 1000м) до УВН- 6кВ яч.4. Категория электроснабжения потребителей – I. В состав КТП входит трансформатор силовой ТМГ-400кВА 6/0,4 – 2шт., УВН-6 кВ, щит НКУ-0,4кВ -1 шт., трансформаторы напряжения ЗНОЛП-6-НТЗ-6 – 6шт., трансформаторы тока ТОЛ-10 – 6 шт., ограничители перенапряжений типа: ОПН-6/7,2/10/550 УХЛ-1 – 6 шт., выключатели нагрузки типа ВНАП-10/400-20-НзУ2 – 4 шт., щит НКУ-0,4кВ -1 шт., шкаф автоматики электрообогрева - 1 шт., щит собственных нужд -1шт., локальные щиты собственных нужд – 6шт., щит пожарной сигнализации – 1шт., щит охранной сигнализации – 1 шт., отходящие силовые кабельные линии 0,4кВ, система электрообогрева трубопровода. Комплексная трансформаторная подстанция типа 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №4) (КТП №43 СЭО). Установленная мощность 1012 кВА. Электроснабжение осуществляется по двум вводам: отпайками от ВЛ-6кВ ф.14-4 оп. №12/1 (ф.14-18 оп.№8/2) проводом 3×АС 95/16 общей протяженностью 90м до ЛР-3 ф.14-4 (ЛР-3 ф.14-8), установленном на оп. №12/3 (№1/4). Далее кабелем типа ПВВТУ 3×95 по кабельной эстакаде (общей протяженностью 30м) до УВН-6кВ Ввод №1 яч.1 (Ввод №2 яч.6). Категория электроснабжения потребителей – I. В состав КТП входит трансформатор силовой ТМГ-400кВА 6/0,4 – 2шт., трансформатор LLS ТМПНГ-612 кВА 6/0,7кВ – 2шт., УВН-6 кВ -2шт.,	РФ, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское участковое лесничество кв. 2838 (часть выд. 33, 39, 40, 45, 46, 48, 64, 65) в районе р. Юрубчен и р. Мал. Юрубчен, коридор от карьера №4 до скв.1061 и ГЗУ 25	-	Красноярский край
360-16872-21115-1023	12.10.2023	Машинская Ольга Иннокентьевна	ФЛ	"Спортивный комплексе"	Комплексная трансформаторная подстанция типа 2КТП-400/6/0,4 УХЛ-1 (КТП электрообогрева №4) (КТП №43 СЭО). Установленная мощность 1012 кВА. Электроснабжение осуществляется по двум вводам: отпайками от ВЛ-6кВ ф.14-4 оп. №12/1 (ф.14-18 оп.№8/2) проводом 3×АС 95/16 общей протяженностью 90м до ЛР-3 ф.14-4 (ЛР-3 ф.14-8), установленном на оп. №12/3 (№1/4). Далее кабелем типа ПВВТУ 3×95 по кабельной эстакаде (общей протяженностью 30м) до УВН-6кВ Ввод №1 яч.1 (Ввод №2 яч.6). Категория электроснабжения потребителей – I. В состав КТП входит трансформатор силовой ТМГ-400кВА 6/0,4 – 2шт., трансформатор LLS ТМПНГ-612 кВА 6/0,7кВ – 2шт., УВН-6 кВ -2шт.,	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Трилессера		Иркутская область
360-16981-20970-1023	12.10.2023	Лютиков Альберт Анатольевич	381200092313	Т/с, АИТП, внутренняя система теплоснабжения нежилого здания	Т/с, АИТП, внутренняя система теплоснабжения нежилого здания	664022, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лебедева-Кумача, д.4	0,194 Гкал/час	Иркутская область
360-2315-21090-1023	12.10.2023	МАДОУ ДЕТСКИЙ САД № 1 "ЗОЛОТОЙ КЛЮЧИК" ГОРОДА КЫЗЫЛА РЕСПУБЛИКИ ТЫВА	1701051157	МАДОУ Детский сад № 1 "Золотой ключик"	Щит ВРУ-1, Щит ВРУ-2, Щит ВРУ-3, ВРУ Щит АВГ, щит ЩО-1, Щит ЩО-2, Щит ЩО-3, Щит ЩО-4, Щит ЩС-1, Щит ЩС-2, Щит ЩС-3, Щит ЩС-4, Щит ЩС-5, Щит ЩС-6, Щит ЩО-5, Щит ЩО-6, Щит ЩО-7, Щит ЩО-8, Щит ЩС-7, Щит ЩС-8, Щит ЩС-9, Щит ЩС-10, Кабель вводной АВБШВнг 4*150	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская, д. 2, лит. а	267 кВт	Республика Тыва
18/55/122	13.10.2023	Литвинов Андрей Александрович	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 9-7, ф.3, ТП-116 (Ввод 1Т), выполнен кабелем АВВГ-4 х 25 мм, Л- 30м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем СНИТ NM1, 3Р, 63 А, заземляющее устройство, электроустановки жилого дома. Ун-380 В, Р вст.- 35,0 кВт.	г. Абакан, ул. Лобачевского, д.26, кв-2,	35 кВт	Республика Хакасия
360-30224-21250-1023	13.10.2023	ООО Опытно-конструкторское бюро Микрон	2461212522	КТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ от РТП-10кВ яч. 11 до КТП-10/0,4кВ	Рmax=1000кВт, Ун=10кВ, категория риска – III (третья). 1). Комплексная трансформаторная подстанция КТП-1000/10/0,4: - трансформатор ТМГ-1000/10/0,4, - отсек РУ-10кВ, - отсек РУ-0,4кВ. 2). Кабельная линия 10кВ: - кабель ААБл-10 (3х35), L=85м, 3). Заземляющее устройство.	Красноярский край, Емельяновский район, 18км. глубокого обхода.	1000кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-31141-21394-1023	13.10.2023	КГКУ «Управление капитального строительства»	2466215220	«Акушерский корпус с женской консультацией, терапией, дневным стационаром в городе Енисейске» Красноярского края	<p>Состав установки</p> <p>Uл= 0,4 кВ P= 620 кВт. Категория риска средняя.</p> <p>- ТП 11-07 (11-18)-604 10/0,4кВ (2х1000кВА).</p> <p>- КЛ 0,4 кВ -3х (ВБ6Шв сечением 4х240мм2), L=3х95м от ТП 11-07 (11-18)-604 10/0,4кВ (2х1000кВА) 1 с.ш. РУ-0,4 кВ до ВП1 ГРЩ 0,4кВ 1 ввода акушерского корпуса.</p> <p>- КЛ 0,4 кВ -3х (ВБ6Шв сечением 4х240мм2), L=3х95м от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 11-07 (11-18)-604 10/0,4кВ (2х1000кВА) до ВП2 ГРЩ 0,4кВ 2 ввода акушерского корпуса.</p> <p>- КЛ 0,4 кВ – ВБ6Шв сечением 4х95мм2, L=95м от ДГУ РУ-0,4 кВ до ЗАВР 0,4кВ акушерского корпуса.</p> <p>- Дизельная электростанция 164кВт/205кВА 400А 50Гц 3ф.</p> <p>- КЛ 0,4 кВ – АВБ6Шв сечением 4х35мм2, L=180м от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ 2х1000 до ШМП 0,4кВ кислородной станции, внутренние сети электроснабжения и освещения кислородной станции.</p> <p>- КЛ 0,4 кВ ВБ6Шв сечением 5х16мм2, L=700м от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ 2х1000 до ЩНО 0,4кВ наружного освещения.</p> <p>- Опоры освещения ОГК-8 граненые 43шт. со светилниками Урбан 65шт.</p> <p>- ГРЩ 380В.</p> <p>- 1РП-ГРЩ панель с распределительной группой TN-системы 380В</p> <p>- 2РП-ГРЩ панель с распределительной группой TN-системы 380В</p> <p>- 3РП-ГРЩ панель с распределительной группой TN-системы 380В</p> <p>- 4РП-ГРЩ панель с распределительной группой TN-системы 380В</p> <p>- 2АВР (Панели 1, 2, 3) вводное устройство с АВР 380В</p> <p>- РП-2АВР вводное устройство с АВР 380В</p> <p>- Панель распределительная 4; 1; 5; 1; 6; 1; 7; 1; 4; 2; 5; 2; 6; 2; 8; 2; 4; 3; 5; 3; 6; 3; 7; 3; 4; 4; 5; 4; 6; 4; 7; 4; 8; 4; 4; 7; 5; 7; 4; 5; 6; 5; 6; 5; 8; 5; 4; 6; 5; 6; 6; 6; 7; 6; 8; 6; 4; 8; 5; 8; 6; 8; 4; 9; 5; 9; 4; 10; 5; 10; 4; 11; 5; 11; 6; 11; 7; 11; 8; 11 380В</p> <p>- ЩО-0 щит освещения 380В</p> <p>- ЩО-1 щит освещения 380В</p> <p>- ЩО-2 щит освещения 380В</p> <p>- ЩО-3 щит освещения 380В</p> <p>- ЩО-4 щит освещения 380В</p> <p>- ЩОА-0 щит аварийного освещения 380В</p> <p>- ЩОА-1 щит аварийного освещения 380В</p> <p>- ЩОА-2 щит аварийного освещения 380В</p> <p>- ЩОА-3 щит аварийного освещения 380В</p>	Красноярский край, г. Енисейск, ул. Ульяны Громовой, 17/1	620кВт	Красноярский край
360-16951-21335-1023	13.10.2023	Ходаковский Сергей Юрьевич	ФЛ	Нежилое здание склада	Индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система воздушного отопления реконструированного здания с тепловой нагрузкой 0,345 Гкал/час	г. Братск, ж/р Энергетик, пр. Стройиндустрии 58	0,345 Гкал/ч	Иркутская область
18/55/123	16.10.2023	АО «Абаканская ТЭЦ»	1900000252	Тепловая сеть III очередь. Этап 1. Строительство тепловой сети 2 Ду100 мм на котельную №10, прогнозируемой протяженностью 810 м»	наружная тепловая сеть протяженностью 860,5 м (в двухтрубном исчислении), Ø 108х4,0 мм	г. Черногоorsk от точки врезки в теплотель Ду 400 мм до тепловой камеры УТ-2		Республика Хакасия
360-16848-21471-1023	16.10.2023	ИП Зарипов Фируз Назриддинович	380470713785	Нежилое здание (склад)	Индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система отопления	г. Братск, ул. Коммунальная, 10	0,098 Гкал/ч	Иркутская область
360-2312-21469-1023	16.10.2023	Местная религиозная организация "Центральный Тувинский Буддийский Монастырь "Тубген Шедруб Линг"	1700000603	Местная религиозная организация "Центральный Тувинский Буддийский Монастырь "Тубген Шедруб Линг"	ВРУ-1, ввод 1 Рр=173,9, Ip=278,4А, ВБ6Швнг-LS 2 (4х150) ВРУ-2, ввод 2 Рр=173,9, Ip=278,4А, ВБ6Швнг-LS 2 (4х150)	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Московская, д. 72	453 кВт	Республика Тыва
360-15841-20674-1023	17.10.2023	ПАО "Яковлев"	3807002509	Производственная база-офис здания для инженерно-технических работников и помещения архива складского типа для нужд ИА3- филиала ПАО "Корпорация "ИРКУТ"	Источна высоковольтная 6кВ КСО-298М-1, ПВБ-630-2-1 У3-2шт., кабель АВВГнг(А)LS 6кВ 3х185-600М, КТП в составе: - трансформатор силовой сухой 1000 кВА-2шт., компактное распределительное устройство 6кВ Safering -2шт. Комплексное распределительное устройство 0,4кВ РУНН (1600А) АВВ-1шт., шинный мост ШМ1, ШМ2 (1600А)-2шт. Установка компенсации реактивной мощности 125 кВар-2шт. Щит собственных нужд ЩСН-1шт. Щит тепловой защиты трансформатора ЩТЗТ-2шт. Кабельные линии ВВГнгLS 5х95-25м, кабель ВВГнгLS 5х10-25м, освещение, заземление., Кабельные линии 0,4 кВ от РУНН до групповых распределительных щитов рабочего освещения ЩНО, ЩО2, 2ЩО2, 3ЩО2, 4ЩО2, 1ЩО3, 2ЩО3, 3ЩО3, 4ЩО3, 1ЩО1, 2ЩО1, 3ЩО1, 4ЩО1, выполнены кабелем ВВГнг(А)-LS. Групповые сети рабочего и аварийного освещения выполнены кабелем ВВГнг(А)-LS 3х1,5, 2х1,5, ВВГнг(А)-FRLS 3х1,5, 2х1,5 проложены по кабеленесущей системе и по основанию строительных конструкций открытым способом. Прокладка групповых кабельных линий по лестничным маршам выполнена скрыто в трубе и штрабе. Силовые кабельные линии 0,4 кВ от РУНН до групповых распределительных щитов 1ЩР1, 2ЩР1, 3ЩР1, 1ЩР2, 2ЩР2, 3ЩР2, 4ЩР2, 1ЩР3, 2ЩР3, 3ЩР3, 2ЩВ2, 3ЩВ2, 4ЩВ2, 1ЩВ3, 4ЩВ3, 1ЩВ1, 1ЩРС, 2ЩРС, 3ЩРС, 3ЩРМ, 3ЩИТ1, 3ЩАВРЛ, 3ШУ-Л, 2ЩГр, выполнены кабелем ВВГнг(А)-LS. До щитов ППУ выполнено кабелем ВВГнг(А)-FRLS., Силовые кабельные линии 0,4 кВ от групповых распределительных щитов 1ЩР1, 2ЩР1, 3ЩР1, 1ЩР2, 2ЩР2, 3ЩР2, 1ЩР3, 2ЩР3, 3ЩР3, ШИТП до щитов 1ЩР1.2, 1ЩР1.3, 2ЩР1.1, 3ЩР1.1, 3ЩР1.2, 1ЩР2.1, 1ЩР2.2, 1ЩР2.3, 1ЩР2.4, 2ЩР2.1, 2ЩР2.2, 2ЩР2.3, 3ЩР2.13ЩР2.2, 3ЩР2.3, 3ЩР2.4, 3ЩР2.5, 3ЩР2.6, 1ЩР3.1, 1ЩР3.2, 2ЩР3.1, 2ЩР3.2, 3ЩР3.3, 3ЩР3.1, 3ЩР3.2, 2ЩР3.3, ШУУд, СУн3, ЩА1, ЩА2, ШУУТ выполнены кабелем ВВГнг(А)-LS., Групповые кабельные линии от распределительных щитов 2ЩВ2, 3ЩВ2, 4ЩВ3 до шкафов управления П1ШАУ, П2ШАУ, П3ШАУ, П4ШАУ, П5ШАУ, П6ШАУ, П8ШАУ, В1ШУ, В2ШУ, В3ШУ, В4ШУ, В5ШУ, В6ШУ, В11ШУ, В16ШУ, В17ШУ с применением кабеля ВВГнг(А)-LS., Групповые кабельные линии от ППУ до щитов аварийного освещения 1ЩОа1, 1ЩОа2, 1ЩОа3, 3ЩОа1, 3ЩОа2, 3ЩОа, кабелем ВВГнг(А)-FRLS, ДУ1ШУ, ДУ2ШУ, ДУ3ШУ, ПД1ШУ, ПД2ШУ, ПД3ШУ выполнены кабелем ВВГнг(А)-FRLS., Сети управления системами общеобменной вентиляции выполнены контрольным кабелем КВВГнг(А)-LS. Сети управления противодымной вентиляцией выполнены кабелем КВВГнг(А)-FRLS. Кабельные линии кабельной разводки выполнены кабелем ВВГнг(А)-LS.	г. Иркутск, ул. Новаторов, 3	550	Иркутская область
360-16542-21734-1023	17.10.2023	ООО Автоопт	3849060735	Здание делового управления	ВРУ-0,4кВ, контур заземления, для электроснабжения здания.	Иркутская область, Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Строителей, д.1А	350	Иркутская область
360-17281-21734-1023	17.10.2023	Пушкарева Елена Сергеевна	ФЛ	ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4х35, длиной 20 метров	ВРУ-0,4 кВ, отвлечение от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 25 кВт.	Иркутский район, п. Плишкино, ДНТ "Будь здоров", д. 64	30 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-17319-21743-1023	17.10.2023	Восточно-Сибирская региональная дирекция железнодорожных вокзалов - структурное подразделение Дирекции железнодорожных вокзалов - филиала ОАО "РЖД"	7708503727	Вокальный комплекс Иркутск-Пассажирский Здание объединенного пассажирского зала	Индивидуальный тепловой пункт (тепловая нагрузка 0,5199 Гкал/ч), система отопления – двухтрубная, кольцевая (тепловая нагрузка 0,1565 Гкал/ч), ГВС – циркуляционная, 2-х ступенчатая (тепловая нагрузка 0,1518 Гкал/ч)	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Челюкова, д. 1	0,5199 Гкал/час	Иркутская область
360-17505-21734-2023	17.10.2023	ООО Альфа-Дизель	6319152760	Временный энергоцентр для электроснабжения Северо-Даниловского месторождения КП-5	ДГУ EMSA E IV EM 0138 U-0,4кВ, Sn – 124 кВА, - 1 ед.; ГПСС Aggreko Cummins QSK60G5 U-0,4кВ, Sn – 1375 кВА, - 3 ед.; КТПН 0,4/6 кВ 1x2500 кВА, гр. соед.Δ/Ун-11 – 1 шт.; Склад в составе 2-х 20 фут. контейнеров; Слесарная мастерская-1 шт.; Операторная-1шт; Молниезащиты -2 шт.; КЛ 0,4 кВ КГН 1x240 мм2 L-798м; КЛ 6 кВ ПвВнг 1x300/70 мм2 L-30м; Вагон-сушилка – 1 шт; Вагон-дичевая – 1шт. Руч= 3500 кВ	Северо-Даниловское месторождение КП-5	3500	Иркутская область
360-17525-21787-1023	17.10.2023	Сулейманов Теймур Гумбат Оглы	381000378019	административное здание с гостиницей	г. Сеть, АИТП, система отопления, система гвс	665830, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Красный Путь, д. 77	0,185 Гкал/час	Иркутская область
360-17580-21734-1023	17.10.2023	ООО "КСА ДОЙТАГ Раши"	6501145128	Буровая установка (Т-400, кустовой площадки № 80),	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-400: дизель генераторная установка SR4В - типа CAT 3215В 1500/0,69/0,4кВ - 4шт.; аварийный генератор типа CAT C15 450/0,4кВ; электрораспределительный контейнер КТУ-0,69кВ; ТМ-630/0,69/0,4кВ; КЛ-6кВ: Tratosflex ESDB К 3x185+3x35; КЛ-0,69 кВ: NISSHOU 3x[2-1(1x400); ВЛ-6кВ: СИПЗ 120мм2; РЛК-6/630; вакуумный рекулортер TER_Rec_A11_R5 630/10.Система заземления «TN-C-S». Расположено по адресу: Иркутская область, Катангский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-400, кустовой площадки № 80). Рр=4,0МВт.	Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение, Иркутская область, Катангский р-он, верхняя часть бассейна реки Чона		Иркутская область
360-2326-21743-1023	17.10.2023	ООО "Сельстрой"	1701008867	Центр культурного развития в г. Кызыл	Узел учета, тепловой пункт, система отопления, тепловая сеть - d57, 1-57,15м, Q-0.157 Гкал/ч.	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Подпоясная, д. 18	0,157 Гкал/ч	Республика Тыва
360-17117-21084-1023	18.10.2023	Иванов Николай Владимирович	ФЛ	ВЛН-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4x35, длиной 20 метров	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Технические условия от 13.04.2022 №2667/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на присоединение мощности 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С400.		30 кВА	Иркутская область
360-17237-21906-1023	18.10.2023	АО "Ангарская нефтехимическая компания"	3801009466	Комплексное распределительное устройство 6 кВ; комплексные трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ КТП1, КТП2, КТП3; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ1, ШЦУ2, ШЦУ3, ШЦУ4, ШЦУ5, ШЦВ, ШЦЗ, ШЦО, ШСП1, ШЦПУ, СБЗ об.253/4-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ6, ШЦВ об.253/1-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ7, ШЦВ об.253/1-3; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ8, ШЦВ об.253/2-1; распределительный щит 0,4 кВ ШЦУ9 об.253/3-2; комплекса сернокислотного алкилирования (КСА).	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект: комплексное распределительное устройство 6 кВ; комплексные трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ КТП1, КТП2, КТП3; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ1, ШЦУ2, ШЦУ3, ШЦУ4, ШЦУ5, ШЦВ, ШЦЗ, ШЦО, ШСП1, ШЦПУ, СБЗ об.253/4-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ6, ШЦВ об.253/1-1; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ7, ШЦВ об.253/1-3; распределительные щиты 0,4 кВ ШЦУ8, ШЦВ об.253/2-1; распределительный щит 0,4 кВ ШЦУ9 об.253/3-2 в составе следующего оборудования: 1. Комплексное распределительное устройство 6 кВ, укомплектованное ячейками КРУ СЭЩ-70 с вакуумными выключателями об.253/4-1; 2. Комплексная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП1 с двумя силовыми трансформаторами типа Trihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 3. Комплексная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП2 с двумя силовыми трансформаторами типа Trihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 4. Комплексная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ КТП3 с двумя силовыми трансформаторами типа Trihal-ТСЗЛ 1600 кВА об.253/4-1; 5. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ1 об.253/4-1; 6. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ2 об.253/4-1; 7. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ3 об.253/4-1; 8. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ4 об.253/4-1; 9. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ5 об.253/4-1; 10. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/4-1; 11. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦЗ об.253/4-1; 12. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦО об.253/4-1; 13. Распределительное устройство 0,4 кВ ШСП1 об.253/4-1; 14. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦПУ об.253/4-1; 15. Распределительное устройство 0,4 кВ СБЗ об.253/4-1; 16. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ6 об.253/1-1; 17. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/1-1; 18. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ7 об.253/1-3; 19. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/1-3; 20. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ8 об.253/2-1; 21. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/2-1; 22. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦВ об.253/2-1; 23. Распределительное устройство 0,4 кВ ШЦУ9 об.253/3-2;	Иркутская область, г. Ангарск, промышленная площадка АО "АНХК", второй промышленный массив квартал 2		Иркутская область
360-17408-21889-1023	18.10.2023	Сикорская Ольга Алексеевна	ФЛ	ВЛН-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома СИП2 4x35, длиной 20 метров	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 2x 4x25, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий №2824/22-ЮЭС от 20.05.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на присоединение мощности 40 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА47-29 С63. Электроснабжение от ПС Смоленщина филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-5330, ВЛ 0,4 кВ, гр. ф.2, оп. 2	Строителей ул., д. 9, с. Смоленщина, Иркутский район, Иркутская область, 664519	30 кВА	Иркутская область
360-17764-21906-1023	18.10.2023	ООО "БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	3808229774	ГТ-5 ТЭЦ-9	ГТ-5, силовой трансформатор 110 кВ типа SFPZ-80000/110, Sном=80 МВА с встроенным трансформатором тока на стороне 110 кВ типа LRB-110, класс точности=10PR/10PR/10PR, Кт=2000/5, 9шт. и LR-110, класс точности=0,5, Ктт=500/5, 1шт.; ОПН-110 кВ ГТ-5, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ типа ОПНн-110/550/88-10-IV УХЛ1; ОПНн-110 кВ ГТ-5, ограничитель перенапряжений нелинейный 110 кВ в нейтрали типа ОПНн-110/550/56-10-IV УХЛ11; ОПН-6 кВ ГТ-5, ограничитель перенапряжений нелинейный 6 кВ в нейтрали типа ОПНн-6/550/7,2 УХЛ11; ЗОН-110 кВ ГТ-5, заземлитель 110 кВ типа ЗРП-110/1000 УХЛ1 (однополюсное исполнение), I ном=1000 А, I терм=40 кА; Опшновка 110 кВ, провод марки АС-400/64, Контур заземления.	665800, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив тер., 17 кв., строение 163, ТЭЦ-9		Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-2324-21927-1023	18.10.2023	Местная религиозная организация "Центральный Тувинский Буддийский Монастырь "Тубтен Шедруб Линг"	1700006063	Местная религиозная организация "Центральный Тувинский Буддийский Монастырь "Тубтен Шедруб Линг"	Узел учета, тепловой пункт, система отопления, тепловая сеть д57, L57.15. Q-0.157 Гкал/ч.	660000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Московская, д. 72	1,1 Гкал/ч	Республика Тыва
360-30115-22030-1023	19.10.2023	Филиал ПАО Россети - Красноярское ПМЭС	4716016979	по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздольная (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздольная № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздольная, ПС 220 кВ Абакаовская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полное Красноярск»)» в рамках выполнения мероприятий 2 этапа ПС 220 кВ Тайга	ПС 220 кВ Тайга: - БСК-1, БСК-2, БСК-3, БСК-4, - В 110 БСК-1, В 110 БСК-2, В 110 БСК-3, В 110 БСК-4, - ШР 110 БСК-1, ШР 110 БСК-2, ШР 110 БСК-3, ШР 110 БСК-4, - Рр 110 БСК-1, Рр 110 БСК-2, Рр 110 БСК-3, Рр 110 БСК-4, - Р ПО БСК-1, Р 110 БСК-2, Р 110 БСК-3, Р 110 БСК-4.	Красноярский край, Северо-Енисейский район.	-	Красноярский край
18/55/126	20.10.2023	ООО СЗ «ЛюдвигСтрой»	1900005250	Многоквартирный жилой дом (2 очередь строительства, 6 блок-секций)	- 6 индивидуальных тепловых пунктов; - системы отопления; - узел учёта тепловой энергии; - тепловая сеть в пределах подвала	г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, 6 - 2	0,94 Гкал/час	Республика Хакасия
18/55/125	20.10.2023	Тарасов Олег Иванович	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 14. ф.4, ТП-429 (Ввод 1Т), выполнен проводом СИП-4 х 16 мм, Л-20м. Щит учета (ВРУ-0,4 кВ.) с вводным выключателем ВА 47-63, 3Р, 63 А, заземляющее устройство, электроустановка жилого дома. Ул.-380 В, Р уст.- 30,0 кВт.	г. Абакан, ул. Центральная, д.111.	30 кВт	Республика Хакасия
18/55/128	20.10.2023	Министерство внутренних дел по Республике Хакасия	1901022869	спецприемник, гараж	ВРУ 0,4 кВ. Ввод № 1 административного здания расположенного по адресу: г. Абакан, квартал Молодёжный д.12П от ЛЭП-0,4 кВ ф. № 1. 1СШ 0,4 кВ ТП -63М. КЛ-0,4 кВ АВБ6Шв 4х150 мм2 длиной 62 м. Ввод № 2 административного здания расположенного по адресу: г. Абакан, квартал Молодёжный д.12П, от ЛЭП-0,4 кВ ф. № 14. 2СШ 0,4 кВ ТП -63М. КЛ-0,4 кВ АВБ6Шв 4х150 мм2 длиной 62 м. Вводной автомат ввод № 1 ВА57Ф35,3Р, 200 А. Вводной автомат ввод № 2 ВА57Ф35,3Р, 200 А. Рmax – 100, 85 кВт.	г. Абакан, квартал Молодёжный 12П	100, 85 кВт	Республика Хакасия
360-30028-22183-1023	20.10.2023	ФГУП НО РАО Филиал Железнодорожный	5838009089	ВЛ 220кВ «Узловая-Кантат» линия № 1, 2. ПС 220кВ с двумя трансформаторами двухобмоточными типа ТРДНС-40000/220кВ, КРУЭ 220кВ, линейных и трансформаторных ячеек, КРУЭ-6кВ, оборудования АСДУ и СДТУ, устройств релейной защиты, сетевой противоаварийной и режимной автоматики, вентиляции, отопления и освещения на ПС 220кВ «Кантат».	Воздушная линия электропередачи 220кВ в составе: ВЛ 220кВ Узловая-Кантат № 1, АС-240/32, протяжённость 35 км; ВЛ 220кВ Узловая-Кантат № 2, АС-240/32, протяжённость 35 км; ПС 220кВ «Кантат» в составе: ОПН 220кВ №1 типа ОПНн-220/1000/165-10-IV (№ 236531, 236534, 236535), U=220кВ-3шт.; №2 (№ 236536, 236533, 236532), U=220кВ-3шт.; ОПН 6кВ 1, 2, 3, 4 СШ типа ОПНн-6/680/7,2 УХЛ2, U=6кВ – 12шт.; 1Т с востр. тт 220кВ типа ТРДНС 40000/220 ВМ УХЛ1 40МВА, 230/6.3/6.3 с РПН, ТТ:600-400-300-200/5 10Р20/10Р20, 20ВА/20ВА, ТТ востр. на нейтралн ВН: 600-400-300-200/5 10Р20/10Р20, 25ВА/25ВА – 1шт.; ошиновка 1Т типа АС-240/32; 2Т с востр. тт 220кВ типа ТРДНС 40000/220 ВМ УХЛ1 40МВА, 230/6.3/6.3 с РПН, ТТ:600-400-300-200/5 10Р20/10Р20, 20ВА/20ВА, ТТ востр. на нейтралн ВН: 600-400-300-200/5 10Р20/10Р20, 25ВА/25ВА – 1шт.; ошиновка 2Т типа АС-240/32; КРУЭ-220кВ ЯЭГ-220-40/2000 УХЛ4, в составе: В 1Т 220кВ (Зав.№905) В 2Т 220кВ (№906) ВГЗ-220-40/2000 УХЛ4, U=220кВ, In=2000А, In.о=40 кА – 2шт.; ТТ СР (№210, 211, 212) типа ТТ-220Э, U=220кВ, In2=5А, In1=300 А – 3шт.; ТТ В2 (№213, 214, 215) ТТ В1 (№216, 217, 218) типа ТТ-220Э, U=220кВ, In2=5А, In1=300 А – 6шт.; ТТ ЛР2 (№219, 220, 221) ТТ ЛР1 (№222, 223, 224) типа ТТ-220Э, U=220кВ, In2=5А, In1=300 А – 6шт.; ТН 1 ф 220кВ (№16022652 01, 16022652 02, 16022652 03) ТН 2 (№16022652 04, 16022652 05, 16022652 06) типа SVR-20, U=220кВ – 6шт.; ОПН 220кВ IT (№235437, 235437, 235439) 2Т (№235440, 235441, 235442) типа ОПНн-220/1000/163-10-Э – 6шт.; Р 220кВ с 2 ЗН (ЛР 220кВ №1), (ЛР 220кВ №2), (ЛР 1Т 220кВ), (Р 2Т 220кВ), U=220кВ, In=2000А - 4шт.; Р 220кВ с 1 ЗН (СР 1 секции 220кВ), (СР 2 секции 220кВ), U=220кВ, In=2000А – 2шт. Комплексное распределительное устройство КРУ-6кВ в составе: КРУ-6кВ (вводные ячейки 4шт., линейные ячейки 20шт., ячейки ТН 4шт, ячейки СВ 4шт.) Зав. №357, U=6кВ; СШ 6кВ 1Т, U=6кВ; СШ 6кВ 2Т, U=6кВ; ОПН-ПЗЭУ-К-6/7,2/10/2 (550А) УХЛ2, U=6кВ: яч. №101 (№574168-574170) – 3шт.; яч. №103 (№574141-574143) – 3шт.; яч. №102 (№574126-574128) – 3шт.; яч. №108 (№574129-574131) – 3шт.; яч. №202 (№574153-574155) – 3шт.; яч. №203 (№574138-574140) – 3шт.; яч. №301 (№574135-574137) – 3шт.; яч. №302 (№574156-574158) – 3шт.; яч. №303 (№574162-574164) – 3шт.; ТСН-1, ТСН-2 типа ТСЛ-400/6-У3, U=6кВ – 2шт.; Щит собственных нужд переменного тока 380/220В двухсекционный с АВР в составе: Щкаф обогрева СТ – 4шт.; ЯРВ-31-100А-IP32-(ЩС1, ЩС2, ЩС3) – 3 штуки; ШУН – 1шт.; щит СН пост. тока 220В с АКБ 5 OPzS 250 с 3ВУ1, 3ВУ2 (ЩТП №1-2) 2 комп.; УРЗН-6-40-1АУХЛ2 – 4 шт.	Красноярский край, г. Железнодорожный, промышленная площадка, Нижне-Канский массив, объект окончательной изоляции радиоактивных отходов.	-	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-30064-22184-1023	20.10.2023	КГКУ «Управление капитального строительства»	2466215220	Средняя общеобразовательная школа на 450 учащихся в с. Ванавара, Эвенкийского муниципального района Красноярского края	<p>Электроустановки школы УИ= 0,4кВ Тр= 479,4кВт</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ТП 10/0,4кВ(2х630кВА).</li> <li>- КЛ 0,4 кВ –2х (ПВБШВнг 4х240мм2), L=2х94м от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ(2х630кВА) до ВРУ1 0,4кВ ввода школы.</li> <li>- КЛ 0,4 кВ –2х (ПВБШВнг 4х240мм2), L=2х94 м от 2 с.ш.РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ(2х630кВА) до ВРУ2 0,4кВ ввода школы.</li> <li>- ВРУ1,2 -0,4кВ 380В щит учета с электрическим счетчиками 2 шт. и трансформаторами тока;</li> <li>- ЩС1.3(Щит распределительный силовой) 250А, 380В.</li> <li>- ЩУ-КНС (Щит управления КНС) 25А, 380В</li> <li>- ЩУ-ЛОС (Щит управления ЛОС) 25А, 380В</li> <li>- ЩС1.4(Щит распределительный силовой) 40А, 380В.</li> <li>- ЩУ-ОК(Щит управления обогревом кровли) 100А,380В</li> <li>- ЩВ-3.1(Щит распределительный вентоборудования) 32А,380В</li> <li>- ЩСО(Щит распределительный силовой) 63А, 380В</li> <li>- ЩВ-1(Щит распределительный вентоборудования) 80А,380В</li> <li>- ЩС1.1(Щит распределительный силовой) 40А,380В</li> <li>- ПШ1.1(Щит рабочего освещения) 20А, 380В.</li> <li>- ПС2.1(Щит распределительный силовой) 20А, 380В.</li> <li>- ПС2.2(Щит распределительный силовой) 20А, 380В.</li> <li>- ЦО1.2(Щит освещения) 20А, 380В</li> <li>- ПВ2(Щит вентиляции распрел.) 32А,380В</li> <li>- ПС2.1(Щит силовой распрел.) 80А, 380В</li> <li>- ПС2.2(Щит силовой распрел.) 50А, 380В</li> <li>- ПС1.2(Щит силовой распрел.) 40А, 380В</li> <li>- ПР-1 (Щит силовой распрел.) 160А, 380В</li> <li>- ЦО2.3(Щит рабочего освещения) 20А, 380В.</li> <li>- ЦО2.4(Щит рабочего освещения) 20А, 380В</li> <li>- ЦО-1.3(Щит рабочего освещения) 20А, 380В</li> <li>- ПС2.3(Щит силовой распрел.) 40А, 380В</li> </ul>	с. Ванавара Эвенкийского муниципального района, ул. Увачана, 31а, кадастровый номер земельного участка 88:03:0010156:139.	479,4кВт	Красноярский край
360-1277-22205-1023	20.10.2023	ООО Медвежий ручей	2457080792	главная понизительная подстанция ГПП-81 с вводной кабельной линией 35 кВ	<p>Главная понизительная подстанция ГПП-81 на базе блочной комплектной трансформаторной подстанции КТПБ-35/6-1х6300М-УХЛ1, силовой трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1 зав. №2140, с вводной кабельной линией (кабель АПвЭВнгд – 3(1*95/16) L = 12 м) от филера №4д ТЭЦ-1, внешний и внутренний контур заземления, сеть освещения, розеточная сеть. Класс напряжения 35/6 кВ. Максимальная мощность электроустановки - 4 МВА.</p>	Красноярский край, г. Норильск	4МВА	Красноярский край
360-30988-22322-1023	23.10.2023	ПАО "Россети Сибирь"	2460069527	ВЛ 110 кВ ПС «Саянская» - ПС «Партизанская» (С-905-С-906), ВЛ 110 кВ ПС «Камала-1» - ПС «Бородинская» (С-909/С-910), ВЛ 110 кВ ПС «Камарчага» - ПС «Уяр тяговая» - ПС «Уяр городская» - ПС «Буйная тяговая» - ПС «Заозерновская» - ПС «Камала-1» (С-54/805), ВЛ 35 кВ ПС «Саянская» - ПС ПУР – ПС «Переясловка» (Т-16/23)	<p>ВЛ 110 кВ ПС «Саянская»-ПС «Партизанская» (С-905-С-906),</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Провод сталеалюминиевый АС 120/19, общей протяженностью 886,49м.</li> <li>2. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-3 – 5 шт.</li> <li>3. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-2-1 шт.</li> </ol> <p>ВЛ 110 кВ ПС «Камала-1»-ПС «Бородинская» (С-909/С-910),</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Провод сталеалюминиевый АС 185/24, общей протяженностью 852,86м</li> <li>2. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-3 – 6 шт.</li> </ol> <p>ВЛ 110 кВ ПС «Камарчага» - ПС «Уяр тяговая» - ПС «Уяр городская» - ПС «Буйная тяговая» - ПС «Заозерновская» - ПС «Камала-1» (С-54/805)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Провод сталеалюминиевый АС 185/24, общей протяженностью 1620,19м</li> <li>2. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-3 – 4 шт.</li> <li>3. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-1+9 – 3 шт.</li> <li>4. Унифицированная двухцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-2+14 – 2 шт.</li> <li>5. Фундаменты опор.</li> <li>6. Заземляющие устройства опор -9 шт.</li> </ol> <p>ВЛ 35 кВ ПС «Саянская» - ПС ПУР – ПС «Переясловка» (Т-16/23)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>7. Провод сталеалюминиевый АС 95/16, общей протяженностью 1740 м</li> <li>8. Унифицированная одноцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-3 – 5 шт.</li> <li>9. Унифицированная двухцепная анкерно-угловая стальная опора УС 110-2+5 – 2 шт.</li> <li>10. Фундаменты опор.</li> <li>11. Заземляющие устройства опор -15шт</li> </ol>	Красноярский край, г. Зеленогорск	-	Красноярский край
360-17577-22312-1023	23.10.2023	ПАО "РУСАЛ БРАТСКИЙ АЛЮМИНИЕВЫЙ ЗАВОД"	3803100054	ТС, ТП, СО, СВ, ГВС	<p>КЛ 10кВ (от ТП-1/3 1000кВА 10/0,4 до ОП № 1 ВЛ 3-10кВ) марка кабеля ЦАСБВнг(А)-LS-10 3х70 по кабельным конструкциям по стене здания электролига № 1, протяженность 320м, ВЛЗ-10кВ от ОП № 1 до ОП № 5 марка провода СИП-3 3х(1х50), протяженность 250м (общее количество опор 5шт. (тип опор: промежуточная 2шт. Пж 20-1, конечная 2шт. Пж 20-1 с ОПН (марка SGA1012.10), угловая анкерная 1 шт. УАж20-1, КТПБ-5 стропилоплощадка (Шейф от ОП № 5 до РУВН КТПБ-5 марка кабеля ЦАСБВнг(А)-LS-10 3х70 протяженность 20м), Заземляющее устройство опор 1-5 и КТП-5.</p>	г. Братск, промплощадка БрА3а	1000 кВА	Иркутская область
360-2345-22356-1023	23.10.2023	МАДОУ ДЕТСКИЙ САД № 1 "ЗОЛОТОЙ КЛЮЧИК" ГОРОДА КЫЗЫЛА РЕСПУБЛИКИ ТЫВА	1701051157	МАДОУ Детский сад №1 "Золотой ключик"	<p>Теплопотребляющая установка, ИТП, система отопления, тепловые сети от ТК-В8203 до ИТП д-108*5, L-93.03м, Qобщ-0.422483 Гкалл/ч.</p>	660000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская, д. 4	0,422483 Гкалл/ч	Республика Тыва
360-31317-22474-1023	24.10.2023	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	Буровая установка БУ-4500/270 ЭЖ-БМ(Ч), № 14730	<p>Мощность–3000 кВт;</p> <p>Категория риска-2;</p> <p>Класс напряжения - 6/0,4 кВ;</p> <p>КРУ-144056.04.011ТТ, КРУ-2 44056.04.012ТТ</p> <p>Низковольтное комплексное устройство КУИЖ.657232.058;</p> <p>Комплексное тиристорное устройство КТУ-К26-УХЛ1;</p> <p>Комплексное тиристорное устройство СВР ЭЧР;</p> <p>Трансформаторы ТС3-1000 1000 кВА, ТТО-2R 3200 кВА, ТС3(ТТР-А)-800;</p> <p>Дизель-электрическая станция ДЭС-320-Т400 320 кВт;</p> <p>Заземляющее устройство;</p> <p>Разъединитель РЛНД3-10Д;</p> <p>Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=420 м., кол-во опор 13;</p> <p>Кабельные линии 6кВ: КТЭ-ХЛ 3х90+1х50 – 18м, КТЭ-ХЛ 3х50+1х25 – 22 м, КТЭ-ХЛ 3х50+1х25 – 120 м.</p>	Красноярский край, Туруханский район, Лодочное месторождение, кустовая площадка №7	3000кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-31709-22426-1023	24.10.2023	Филиал ПАО "Россети" - Красноярское предприятие Магистральных электрических сетей	4716016979	по титулу «Техническое перевооружение ПС 220 кВ Абаканская. (Замена батарей статических конденсаторов БСК-1, реконструкция помещения БСК-1)»	БСК-1 - выключатель элегазовый 110 кВ ВЭБ-УЭТМ-110П*-40/2500 УХЛ1 (В 110 БСК-1) - разъединитель трехполюсный РПД-УЭТМ-2-110/40-2500 УХЛ1 (Р 110 БСК-1) - батарея статических конденсаторов трехфазная БСК-110-26 УХЛ1 (БСК-1) - трансформатор тока 110 кВ ТОГФ-110 Ш-10Р-15/5 УХЛ1 (ТТ 110 БСК-1).  БСК-2 - выключатель элегазовый 110 кВ ВЭБ-УЭТМ-110П*-40/2500 УХЛ1 (В 110 БСК-2) - разъединитель трехполюсный РПД-УЭТМ-2-110/40-2500 УХЛ1 (Р 110 БСК-2) - батарея статических конденсаторов трехфазная БСК-110-26 УХЛ1 (БСК-2) - трансформатор тока 110 кВ ТОГФ-110 Ш-10Р-15/5 УХЛ1 (ТТ 110 БСК-2). U <sub>н</sub> = 220 кВ Категория риска высокая.	Красноярский край, Енисейский район, п. Абаканово	110 кВ	Красноярский край
360-17686-22426-1023	24.10.2023	Филиал АО "ИЭСК" "Северные электрические сети"	3812122706	ТП, СО, СВ	Т-1 трансформатор силовой ТРДН-40 000/110 – 1 шт	г. Братск	40000 кВА	Иркутская область
360-17576-22506-1023	24.10.2023	ПАО "РУСАЛ БРАТСКИЙ АЛЮМИНИЕВЫЙ ЗАВОД"	3803100054	ТП, СВ, СО, ГВС	3В-10-81-3АПВВнг-LS-1х95 L=160 м; L=190 м; 3В-10-82-3АПВВнг-LS-1х95 L=160 м; L=195 м; В-10-82М1 а,б,с-3АПВВнг-LS-1х70 L=500 м; L=500 м от РП15/1 до СГОУ №82; В-10-82М2 а,б,с-3АПВВнг-LS-1х70 L=510 м; L=525 м от РП15/1 до СГОУ №82; РП15/1; Дамоссы ДН-17-0,62ПР № 1, № 2, СГОУ № 82 с эл. двигателями ДАЗО4М-85/49-4УХЛ1 630 кВт, 1500 об/мин, 10 кВ; Ячейки КРУ-10 кВ № 8, № 18 ВРУ-15 КПШ-15	г. Братск, промплощадка БрАЗа	1260 кВт	Иркутская область
18/55/127	25.10.2023	АО «Артемовский рудник»	2466173203	ПС 35/6 кВ «Артемовский рудник», 1 этап	1Т ПС 35/6 кВ Артемовский рудник	Красноярский край, Курагинский район, Кизирское лесничество, Артемовское участковое лесничество, квартал, 94	6300 кВА	Республика Хакасия
360-31635-22619-1023	25.10.2023	ООО СЗ КВС-Свердловский	2464154438	Объект- «1 этап: жилого дома № 3, строение 1 инженерное обеспечение». (18-ти эт.)	Состав и характеристики допускаемого объекта: ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); ВРУ-3 (жилого дома) и внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. по ул. Судостроительная, 31 Д. P-230,5 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения АВВ6Шв-5Х6, L-267 м, Р-1 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКФ-7,0 в количестве 9 шт; Технические условия на технологическое присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №8 от 11 марта 2022 года.	Строительный адрес: г. Красноярск, Свердловский район. Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37. 1 этап: жилой дом №3, строение 1). Почтовый адрес: г. Красноярск, Свердловский район, ул. Судостроительная, 31 Е)	230,5кВт	Красноярский край
360-18201-22591-1023	25.10.2023	Бровченко Юрий Олегович	ФЛ	Индивидуальный тепловой пункт здания магазина, система отопления первого этажа (первый пусковой комплекс)	Подземная тепловая сеть D=76 мм, L=72 м, индивидуальный тепловой пункт с корректирующим насосом, система ГВС закрытого типа через пластинчатый теплообменник	г. Братск, ул. Иванова 10	0,18 Гкал/ч	Иркутская область
360-31714-22765-1023	26.10.2023	ООО ДОКэнерго	2464151780	ПС № 20 35/6 кВ	1. Кабельная линия 35 кВ 1 цепь 1-11/7 яч. 1-2 ЗРУ-35 кВ выполненная кабелем АПвП1 3х(1х240/50) мм2 длиной 1125 м от ПС №20 35/6 кВ (2х16 МВА) до кофевой опоры №1 ПС №92 "Юго-Западная" 110/35/6 кВ; 2. Трансформатор силовой двухобмоточный типа ТДНС 16000/35 УХЛ1, 35/6 кВ 16 МВА Т-1, трансформатор силовой двухобмоточный типа ТДНС 16000/35 УХЛ1, 35/6 кВ 16 МВА Т-2; 3. Трансформатор собственных нужд ТМГ-160/6, ТСН-1, Трансформатор собственных нужд ТМГ-160/6, ТСН-2; 4. Выключатель вакуумный 6 кВ ВВ-ЧЕА3-2-В-10-20/1250, ВВ-ЧЕА3-2-С-10-31,5/2500 в количестве 12 шт.; 5. Трансформатор тока нулевой последовательности ТЗЛК-0,66-125; 6. Трансформатор напряжения 6кВ НАЛН-НТЗ-6-0,5/0,5/3Р УХЛ-2, ТН-1, ТН-2; 7. ОПН-6 кВ ОПН-П-6/7,2 650 УХЛ2; 8. Трансформатор тока 6кВ, ТЛО-10 М1 ВС-0,5S/0,5/10Р, ТЛО-10 М1 СХ-0,5S/0,5/10Р/10Р, ТЛО-10 М1 СХ-0,5S/0,5/10Р; 9. Сборные шины 6 кВ, 2500 А, 20 кА; 10. Прелюхранигель ПКТ 102-6-31,5-31,5 УЗ; 11. ОПН-6 кВ ОПН-П-6/7,2 650 А УХЛ2; 12. Выключатель вакуумный 3АН5 35 кВ, 25 кА, 1250 А в количестве 3 шт.; 13. Сборные шины 35 кВ, 630 А; 14. Прелюхранигель ПKN 001-35 УЗ; 15. Трансформатор тока 35 кВ ТЛО-35 кл.т. и к тт ТТ: ТЛО-35 М8АС 0,5S/0,5/10Р/10Р-10/10/15/15, 400/5; ТЛО-35 М8АС 0,5S/0,5/10Р/10Р-10/20/30/15, 400/5; 16. Трансформатор напряжения 35 кВ НАЛН-НТЗ-35, 0,5/0,5/3Р-60/100 УХЛ2; 17. Ограничитель перенапряжения ОПН-П 35/680/41-10-А; 18. Заземляющее устройство ПС №20 35/6 кВ; 19. Кабельная линия 35 кВ, АПвП1 3(1х240/50 мм2)от яч. №8 ОЛ к Т2 КРУ-35 кВ до вводов Т2; 20. Кабельная линия 35 кВ, АПвП1 3(1х240/50 мм2)от яч. №1 ОЛ к Т1 КРУ-35 кВ до вводов Т1; 21. КЛ-6 кВ ПвВнг-LS 93(120/90)от ТСН1 до яч. № 1-9 КРУ-6 кВ; 22. КЛ-6 кВ от ПвВнг-LS 93(120/90) от ТСН2 до яч. № 1-9 КРУ-6 кВ; 23. КЛ-0,4 кВ ВВнг(А)-LS (4х185) от ТСН1 до ЩСН-0,4 кВ ОПУ; 24. КЛ-0,4 кВ от ТСН2 до ЩСН-0,4 кВ ОПУ; 25. Мачта молниеотвода опора ВГН-20-М 10 h=30 м; 26. Мачта молниеотвода опора ВГН-20-М 10 h=30 м;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Свердловская 10 Г	16МВА	Красноярский край
360-17869-22580-1023	26.10.2023	Попова Ирина Александровна	ФЛ	электроснабжение жилого дома	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА63 С50); 2. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, Марьинское городское поселение, р.п. Марьина, микрорайон Николов Посад, ул. Петровская, дом 18а	30 кВА	Иркутская область
360-17920-22580-1023	26.10.2023	Уральская Татьяна Владимировна	ФЛ	электроснабжение жилого дома	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным МСВ С50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, с.п. Мамоновское муниципальное образование, с. Мамоны, ул. Верхняя, 28	30 кВА	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-32046-22917-1023	27.10.2023	ООО Красноярский цемент	2464054271	РУ-0,4 кВ 108-112 «Отделение цементных мельниц»; РУ-0,4 кВ 108-116 «Бункера клинкера и добавок»; РУ-0,4 кВ 108-101 "Установка отгрузки в автомобильный и железнодорожный транспорт"; РУ-0,4 кВ 108-120 «Галереи шкала и гипса»	РУ-0,4 кВ 108-112 «Отделение цементных мельниц»; РУ-0,4 кВ 108-116, РУ-0,4 кВ 108-114 «Бункера клинкера и добавок»; РУ-0,4 кВ 108-101 "Установка отгрузки в автомобильный и железнодорожный транспорт"; РУ-0,4 кВ 108-120 «Галереи шкала и гипса» составляет Ррасч=473 кВт	660019, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Краснопресненская, д. 1	125 кВт	Красноярский край
360-18345-22519-1023	27.10.2023	Гусева Любовь Дмитриевна	ФЛ	электроустановка системы электроснабжения жилого дома	Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП-2А 4x16, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 07.08.2023 №4799/22-ЮЭС филиала ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА 47-63 С40. Электроснабжение от ПС Зеленый берег филиал ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ С ТП-5119, гр. 2 ВЛ 0,4 кВ ул. Ягодная, оп. 10 Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП-2А 4x16, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 07.08.2023 №4799/22-ЮЭС филиала ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА 47-63 С40. Электроснабжение от ПС Зеленый берег филиал ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ С ТП-5119, гр. 2 ВЛ 0,4 кВ ул. Ягодная, оп. 10 Отделение от ВЛ-0,4 кВ СИП-2А 4x16, L=25; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 07.08.2023 №4799/22-ЮЭС филиала ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА 47-63 С40.	Ягодная ул., уч. 66, СНТ "Энергия", 17 км автодороги Иркутск-Мельничная Падь, Иркутский район, Иркутская область	25 кВА	Иркутская область
360-30597-23182-1023	30.10.2023	ООО УК Жилкомсервис	7703617600	ТП, ТС, СО	Электрооборудование ПС: трансформаторный пункт ПС-0,4/0,4 кВ, «Южные электрические сети» филиал ОАО «ГЭСК» «Южные электрические сети» Аллей дом, суммарная тепловая нагрузка 2,2х10 <sup>4</sup> кВт.ч. Состав УУ ТЗ: ВКТ-7-04;преобразователь расхода ПРЭМ-80 – 2 шт, ПРЭМ-32; водосчетчик ВСГ-д 40, комплект термопреобразователей сопротивления КТСП; преобразователь давления измерительный СДВН – 3шт., клапан обратный фланцевый диаметр 100,80,65 – 3шт., кран шаровый диаметр 100,80,65,25 19шт., термометр технический ТТЖ-М – 3шт., манометр технический МПЗА-У – 3шт., насос циркуляционный ТРЕ 80-110/4 – 2шт. Состав ИТП1: Контроллер ECL 310 "Danfoss", Клеммная панель "Danfoss", Ключ А368 "Danfoss", Датчик наружного Воздуха ESMT "Danfoss", Датчик погружной ESMU-100 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 050 редукторный электропривод ARV152 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 040 редукторный электропривод ARV153 "Danfoss", Электромеханический клапан EV 220В Ду20 "Danfoss", Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN42M на отопление №816066, Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN19 2-х ступ, на ГВС №15985(86), Циркуляционный насос Magna 3 40-120F "Grundfos", Циркуляционный насос Magna 3 25-100 "Grundfos", Расширительный бак "Reflex" S400, Предохранительный клапан 8 бар, Фильтр сетчатый фланцевый 080 "Тесоб", Фильтр сетчатый фланцевый 050 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 080 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 065 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 050 "Тесоб", кран шаровый фланцевый, кран шаровый под приварку, кран шаровый полнопроходной, Водосчетчик с импульсным выходом ВСХд025, Термометр технический ТТЖ, Манометр технический МПЗУ, Прессостат КР135, Клапан балансировочный MVT 050 "Danfoss" Состав ИТП2: Контроллер ECL 310 "Danfoss", Клеммная панель "Danfoss", Ключ А368 "Danfoss", Датчик наружного Воздуха ESMT "Danfoss", Датчик погружной ESMU-100 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 050 редукторный электропривод ARV152 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 040 редукторный электропривод ARV153 "Danfoss", Электромеханический клапан EV 220В Ду20 "Danfoss", Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN42M на отопление №816067, Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN19 2-х ступ, на ГВС №15987(88), Циркуляционный насос Magna 3 40-120F "Grundfos", Циркуляционный насос Magna 3 25-100 "Grundfos", Расширительный бак "Reflex" S400, Предохранительный клапан 8 бар, Фильтр сетчатый фланцевый 080 "Тесоб", Фильтр сетчатый фланцевый 050 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 080 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 065 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 050 "Тесоб", кран шаровый фланцевый, кран шаровый под приварку, кран шаровый полнопроходной, Водосчетчик с импульсным выходом ВСХд025, Термометр технический ТТЖ, Манометр технический МПЗУ, Прессостат КР135, Клапан балансировочный MVT 050 "Danfoss" Состав ИТП3: Контроллер ECL 310 "Danfoss", Клеммная панель "Danfoss", Ключ А368 "Danfoss", Датчик наружного Воздуха ESMT "Danfoss", Датчик погружной ESMU-100 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 050 редукторный электропривод ARV152 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 040 редукторный электропривод ARV153 "Danfoss", Электромеханический клапан EV 220В Ду20 "Danfoss", Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN42M на отопление №816068, Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN19 2-х ступ, на ГВС №15989(90), Циркуляционный насос Magna 3 40-120F "Grundfos", Циркуляционный насос Magna 3 25-100 "Grundfos", Расширительный бак "Reflex" S400, Предохранительный клапан 8 бар, Фильтр сетчатый фланцевый 080 "Тесоб", Фильтр сетчатый фланцевый 050 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 080 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 065 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 050 "Тесоб", кран шаровый фланцевый, кран шаровый под приварку, кран шаровый полнопроходной, Водосчетчик с импульсным выходом ВСХд025, Термометр технический ТТЖ, Манометр технический МПЗУ, Прессостат КР135, Клапан балансировочный MVT 050 "Danfoss" Состав ИТП4: Контроллер ECL 310 "Danfoss", Клеммная панель "Danfoss", Ключ А368 "Danfoss", Датчик наружного Воздуха ESMT "Danfoss", Датчик погружной ESMU-100 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 050 редукторный электропривод ARV152 "Danfoss", Регулирующий клапан VFM2 040 редукторный электропривод ARV153 "Danfoss", Электромеханический клапан EV 220В Ду20 "Danfoss", Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN42M на отопление №816069, Теплообменник пластинчатый "Ридан" HNN19 2-х ступ, на ГВС №15991(92), Циркуляционный насос Magna 3 40-120F "Grundfos", Циркуляционный насос Magna 3 25-100 "Grundfos", Расширительный бак "Reflex" S400, Предохранительный клапан 8 бар, Фильтр сетчатый фланцевый 080 "Тесоб", Фильтр сетчатый фланцевый 050 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 080 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 065 "Тесоб", Клапан обратный фланцевый 050 "Тесоб", кран шаровый фланцевый, кран шаровый под приварку, кран шаровый полнопроходной, Водосчетчик с импульсным выходом ВСХд025, Термометр технический ТТЖ, Манометр технический МПЗУ, Прессостат КР135, Клапан балансировочный MVT 050 "Danfoss"	г. Сосновоборск, ул. Весенняя, д. 34		Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-18162-23162-1023	30.10.2023	АО СЗ "Пулковский"	3810086435	Жилые дома блок секция №1,2; блок секция 3,4 в пер. Пулковском г. Иркутска, 1 очередь строительства	1.1 Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ 4КТПн-КК-1000-6/0,4-УХЛ1, зав. № 3702, в составе: Высоковольтных ячеек типа КСО с выключателями ВНА-10/630 с ПП-13-6-125. Низковольтное распределительное устройство ЩРН с автоматическими выключателями ВА-730 Декрафт и линейными коммутационными аппаратами ППВР. Четырех силовых трансформаторов ТМГ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ1 по 1000кВА производства «Самара Электрошгг», Т-1 зав. № 113261, Т-2 зав. № 113303, Т-3 зав. № 113226, Т-4 зав. № 113300. 1.2 Электроснабжение блок секций от РУ-0,4 кВ осуществляется по кабельным линиям 0,4 кВ КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х185 до ВУ1 б/с № 1,2 (авод1), L=2x45 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 1,2 (авод1), L=45 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х185 до ВУ1 б/с № 3,4 (авод1), L=2x115 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 3,4 (авод1), L=115 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х185 до ВУ1 б/с № 1,2 (авод2), L=2x45 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 1,2 (авод2), L=45 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х185 до ВУ1 б/с № 3,4 (авод2), L=2x115 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 3,4 (авод2), L=115 метров 1.3.1 Питание блок секции 1,2 – осуществляется от вводно-распределительные устройства ВРУ1, состоящего из панелей ВУ1 (ВРУ3-10-УХЛ4), РУ1 (ВРУ3-24-УХЛ4) – II категория надежности электроснабжения, вводного устройства ВУ2 с АВР (ВРУ1-18-89УХЛ4), РУ2.1, РУ2.2 (ЩМП-5-0 36УХЛ3) – I категория надежности электроснабжения, установленных в электрощитовой в подвале. Потребителя административных помещений подключаются к ВРУ3 (ВРУ3-43И-УХЛ4) - II категория надежности электроснабжения. Групповые щиты ЩРН, Этажные щиты ЩЭ, квартирные щиты ЩРН-П-18. Распределительные и групповые сети выполнены кабелями марки АВВГнг (А)-LS, ВВГнг (А)-LS и ВВГнг (А)-FRLS (для противопожарных устройств и аварийного освещения). Учет электроэнергии осуществляется общедомовыми приборами учета типа Меркурий 234ART (2)-03 (D)PR на вводных панелях в ВРУ и поквартирными типа Меркурий 206PRNO 1.3.2 Питание блок секции 3,4 – осуществляется от вводно-распределительные устройства ВРУ1, состоящего из панелей ВУ1 (ВРУ3-10-УХЛ4), РУ1 (ВРУ3-24-УХЛ4) – II категория надежности электроснабжения, вводного устройства ВУ2 с АВР (ВРУ1-18-89УХЛ4), РУ2.1, РУ2.2 (ЩМП-5-0 36УХЛ3) – I категория надежности электроснабжения, установленных в электрощитовой в подвале. Потребителя административных помещений подключаются к ВРУ3 (ВРУ3-43И-УХЛ4) - II категория надежности электроснабжения. Групповые щиты ЩРН, Этажные щиты ЩЭ, квартирные щиты ЩРН-П-18. Распределительные и групповые сети выполнены кабелями марки АВВГнг (А)-LS, ВВГнг (А)-LS и ВВГнг (А)-FRLS (для противопожарных устройств и аварийного освещения). Учет электроэнергии осуществляется общедомовыми приборами учета типа Меркурий 234ART (2)-03 (D)PR на вводных панелях в ВРУ и поквартирными типа Меркурий 206PRNO 1.4 Контур заземления, молниезащита зданий.	г. Иркутск пер. Пулковский, земельный участок с кадастровым номером 38:36:000009:28766	1000	Иркутская область
360-18230-23145-1023	30.10.2023	Суркова Альбина Петровна	ФЛ	Электропроводка и электрооборудование хозяйственной постройки	Питающая сеть отвлечение к хозяйственной постройке СИП2 4*25мм2 L-15м, ВРУ-0,4 кВ, разрешённая мощность 30 кВт. Электропроводка и электрооборудование бытовых устройств и ионного оборудования (или их комплекса). Электроснабжение объекта от ТП-1950, ВЛ-0,4 кВ, ф-1, опора №5 филиал АО "ИЭСК" ВЭС	Иркутская область, Иркутский район, Грановщина д., Сергея Бондарчука ул., 82 д.	30 кВт	Иркутская область
360-18065-23543-1123	31.10.2023	АО "Иркутская электросетевая компания"	3812122706	ВЛ-110 кВ "Оса-Новая Уда, ц.А.В" участок существующей опоры №125-№126а-№127а существующая опора №128, ВЛ-110 кВ "Оса-Новая Уда, ц.А.В" отпайка на ПС 110/10 кВ Бильчир участок существующей опоры №66 -№4а сущ. оп.№4	Двухцепная ВЛ-110 кВ, фундаменты Ф5-А-5 шт., анкено-угловая опора V-110-2+5-2 шт., провод АС-120/19 L-489м., грозотрос ТК-50 L-498м, вертикальный заземлитель L-5м-8 шт. Двухцепная ВЛ-110 кВ, фундаменты Ф-2-2-4 шт., промежуточная опора ПС-110-6-1шт., провод АС-120/19 L-163м., грозотрос ТК-50 L-163м, вертикальный заземлитель L-5м-4 шт	Иркутская область, Осинский район, 163 км Автодороги Иркутск-Усть-Уда	Иркутская область	
18/55/131	01.11.2023	Сова Лариса Борисовна	ФЛ	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от места присоединения на клеммной колодке в приборе учета на опоре № 14, ВЛ-0,4 кВ, ТП-10-11 ф.4, выполнена кабелем АВВГ-4 х 70 мм, L- 25м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка, с вводным выключателем ВА 99М, ЗР, 80 А, заземляющее устройство, Уил-380 В, Р.уст.- 45,0 кВт.	г. Абакан, ул. Маршны Цветаевой, д.30	45 кВт	Республика Хакасия
18/55/133	01.11.2023	ООО СЗ "Альфагруп"	1900002933	Многоквартирный жилой дом	1. ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ, ТП-979, ф-14 и ф-18, 2АВБ6Шв - 4 х 95 мм, L-120 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений, ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями 2ВА 57д35, ЗР 2 х 160 А, АВР. 1. Тепловые сети ввода; 2. Система отопления и система ГВС (трубопроводы); 3.1 Преобразователь расхода электромагнитный 0,067-30 м³/час, 3-150С Ду32 PC-32-30 кл.С; 3.2 Счетчик горячей воды 0,067-30 м³/час, 3-150С Ду15 ВСКМ 90-15; 3.3 Счетчик горячей воды 0,14-3,5 м³/час, 3-150С Ду25 ВСТ-25; 3.4 Манометр избыточного давления электрошый СДВ-И-А; 3.5 Комплект термометров сопротивления различные L=60 Т=0/160С Кл.А КТСП-Н ТУ 4211-004-42968951-01; 3.6 Манометр технический показывающий до 16 кгс/см2 ТМ501Р; 3.7 Термометр технический жидкостный Т=0/150С ТТЖ ТУ 25-2022.0006-90; 3.8 Тепловычислитель ТВ 7-04.1М; 3.9 GSM/GPRS-модем, антенна, блок питания Епбога. 4. Оборудование индивидуального теплового пункта, в том числе: 4.1 Датчик температуры наружного воздуха Т=-50/+50С ТН; 4.2 Датчик температуры погружной Т=-50/+150С ТН; 4.3 Клапан предохранительный Ду15 L...12 бар OR; 4.4 клапан регулирующий Ду15 Kvs=1,6 м³/час, Т=-5/+150С, 16 бар ВКСР; 4.5 Клапан регулирующий Ду25 Kvs=4,0 м³/час, Т=-5/+150С, 16 бар ВКСР; 4.6 Манометра технический показывающий до 16 кгс/см2 ТМ510Р; 4.7 Регулятор давления "до себя" Ду25 Kvs=6,3 м³/час (0,6-1,0 МПа) ВРДД25-6,3; 4.8 Реле разности давлений (0,1-1,5 бар) Ру=10 бар, Т=-60...+300С RT262А; 4.9 Реле защиты сухого хода Тmax=90С, Ру=1,0 МПа LP-3; 4.10 Редуктор давления (0,5-6 бар) Ру=25 бар Тmax=80С Ду20 EUROBRASS; 4.11 Редуктор давления (0,5-6 бар) Ру=25 бар Тmax=80С Ду25 EUROBRASS; 4.12 Счетчик холодной воды крыльчатый (0,03... 3 м³/час), Е=+5...+50С, Ду15 ВСХ-15; 4.13 Счетчик горячей воды крыльчатый (0,14...7 м³/час), Е=+5...+95С, Ду25 ВСТ-25; 4.14 Термометр биметаллический погружной Е=0-120С; 4.15 Термометр технический жидкостной Т=0/150С ТТЖ ТУ 25-2022.0006-90; 4.16 Термометр типа АГ.	РХ, г. Абакан ул. Кирова, д.185 (1 этап, 1 корпус)	155,0 кВт	Республика Хакасия
360-30230-23480-1123	01.11.2023	ООО "Лигейно-Прессовый Завод "Сегал"	2458008580	ТС, ТП, СО, ГВС	4.1 Датчик температуры наружного воздуха Т=-50/+50С ТН; 4.2 Датчик температуры погружной Т=-50/+150С ТН; 4.3 Клапан предохранительный Ду15 L...12 бар OR; 4.4 клапан регулирующий Ду15 Kvs=1,6 м³/час, Т=-5/+150С, 16 бар ВКСР; 4.5 Клапан регулирующий Ду25 Kvs=4,0 м³/час, Т=-5/+150С, 16 бар ВКСР; 4.6 Манометра технический показывающий до 16 кгс/см2 ТМ510Р; 4.7 Регулятор давления "до себя" Ду25 Kvs=6,3 м³/час (0,6-1,0 МПа) ВРДД25-6,3; 4.8 Реле разности давлений (0,1-1,5 бар) Ру=10 бар, Т=-60...+300С RT262А; 4.9 Реле защиты сухого хода Тmax=90С, Ру=1,0 МПа LP-3; 4.10 Редуктор давления (0,5-6 бар) Ру=25 бар Тmax=80С Ду20 EUROBRASS; 4.11 Редуктор давления (0,5-6 бар) Ру=25 бар Тmax=80С Ду25 EUROBRASS; 4.12 Счетчик холодной воды крыльчатый (0,03... 3 м³/час), Е=+5...+50С, Ду15 ВСХ-15; 4.13 Счетчик горячей воды крыльчатый (0,14...7 м³/час), Е=+5...+95С, Ду25 ВСТ-25; 4.14 Термометр биметаллический погружной Е=0-120С; 4.15 Термометр технический жидкостной Т=0/150С ТТЖ ТУ 25-2022.0006-90; 4.16 Термометр типа АГ.	г. Красноярск, ул. Пограничников , 19 д	0,21 Гкал/час	Красноярский край
360-31260-23480-1123	01.11.2023	КГАУК Красноярский драматический театр им. А.С. Пушкина	2466019025	объект реконструкции «Реставрация с приспособлением для современного использования объекта культурного наследия регионального значения «Дом, в котором в октябре 1905 года Красноярская РСДРП и Совет рабочих и солдатских депутатов проводил общегородские митинги» Красноярский драматический театр им. А.С. Пушкина по адресу: г. Красноярск, пр. Мира, 73. Блок № 3»	КЛ 0,4 кВ (от IQF3 панель №1 РУ-0,4 кВ ТП-193 до QS1 ВРУ 0,4 кВ блок № 3), марка кабеля 2*АВВШнг(А)-4х240-1,0кВ в ж/б кабельном лотке; КЛ 0,4 кВ (от 2QF9 панель №15 РУ-0,4 кВ ТП-193 до QS2 ВРУ 0,4 кВ блок № 3), марка кабеля 2*АВВШнг(А)-4х240-1,0кВ в ж/б кабельном лотке; Распределительные сети технологического оборудования; Распределительные и групповые сети освещения здания; Заземляющее устройство.	г. Красноярск, пр. Мира, 73	309,5кВт	Красноярский край





Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-32380-24083-1123	08.11.2023	ООО СЗ Партнер-Строй	3811439884	Жилой комплекс «Универс», расположенный по адресу: г. Красноярск, проспект Свободный, 64И (1 квартал)	<p>Наружные сети электроснабжения:</p> <p>Трансформаторная подстанция:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Силовой трехфазный трансформатор сухой с литой изоляцией GREECAS T типа ТПС-1600/10-У3 № 02759 – 1 шт.,</li> <li>- Силовой трехфазный трансформатор сухой с литой изоляцией GREECAS T типа ТПС-1600/10-У3 № 02760 – 1 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО315-8В-630 – 2 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО315-13ТН-630 – 2 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО315-СР – 1 шт.,</li> <li>- Кабельная линия 10 кВ от ПС-123 «Телевизиорная» до РТП-175 выполненная кабелем АПаПу 3х240мм/50-10 строительной длиной 1829 м. – 4 шт.,</li> </ul> <p>Встроенная трансформаторная подстанция:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Силовой трехфазный трансформатор сухой с литой изоляцией GREECAS T типа ТСЛ-1000/10-У3 № 230269 – 1 шт.,</li> <li>- Силовой трехфазный трансформатор сухой с литой изоляцией GREECAS T типа ТСЛ-1000/10-У3 № 230270 – 1 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393М-1-3Н-630 – 6 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393М-1-1Нн-630 – 1 шт.,</li> <li>- Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393М-1-1Н-630 – 1 шт.,</li> </ul> <p>Распределительное устройство РУНН на базе ЩА-ВРУ-11-2000-2-31 – 1комп, Шинный мост ШМ2000А – 2 шт., Контроллер температуры МТ200 для систем охлаждения трансформаторов – 2 шт.,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Кабельная линия 10кВ от РТП-175 до ТП жилого дома выполненная кабелем АПаПу-10 3х70х25 – строительной длиной 360 м.;</li> <li>- Кабельная линия 10кВ от РТП-175 до ТП жилого дома выполненная кабелем АПаПу-10 3х70х25 – строительной длиной 365 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 1ВРУ (1 секция) выполненная кабелем 2ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 90 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 1ВРУ (1 секция) выполненная кабелем 2ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 90 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 2ВРУ (2,3 секция) выполненная кабелем ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 65 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 2ВРУ (2,3 секция) выполненная кабелем ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 65 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 3ВРУ (4,5 секция) выполненная кабелем ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 85 м.;</li> <li>- Кабельная линия 0,4кВ от ТП жилого дома до 3ВРУ (4,5 секция) выполненная кабелем ППНнг(А)-HF 4х240 строительной длиной 85 м.;</li> </ul>	г. Красноярск, проспект Свободный, 64И	1042кВт	Красноярский край
18/55/135	08.11.2023	ООО СЗ "Стандарт"	1903017857	многоквартирный жилой дом	многоквартирный жилой дом	655016, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Авиаторов, д. 5, лит. А, корп. 1	380 кВт	Республика Хакасия
360-33020-24255-1123	09.11.2023	КГКУ УКС	2466215220	Школа на 165 учащихся в с. Нарва, Манского района Красноярского края расположенного по адресу: Красноярский край, Манский район, с. Нарва, ул., Заводская, к.п.24:24:25001002:674	<p>Электроустановки школы Un= 0,4кВ Pp= 232кВт</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- КЛ 0,4 кВ –2х (АВВШВнг 4х120мм2), L=2х93м от ТП 10/0,4кВ до ВРУ 0,4кВ ввода школы.</li> <li>- КЛ 0,4 кВ –2х (АВВШВнг 4х120мм2), L=2х64м от ДГУ 0,4кВ до ВРУ 0,4кВ ввода школы.</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – ВВнг(А)-LS 5х4 мм2 L= 5м, от ПР до ЯУО 0,4кВ по опорам освещения ОГК-8 23шт (АВВШВнг 5х10мм2), L=604м 0,4кВ.</li> <li>- ВРУ-0,4кВ 380В шит учета с электрическим счетчиками 2 шт. и трансформаторами тока;</li> <li>- ПР (Панель распределительная) 250А 380В.</li> <li>- ЩС1.1(Щит распределительный силовой) 380В.</li> <li>- ЩС1.2(Щит распределительный силовой) 380В.</li> <li>- ЩС2.(Щит распределительный силовой) 380В.</li> <li>- ЩС2.2(Щит распределительный силовой) 380В.</li> <li>- ЩС3(Щит распределительный силовой) 380В.</li> <li>- ЩС1.П(Щит распределительный силовой, щитоблок) 380В.</li> <li>- ЩУЭ (Щит управления обгоревом кровли) 380В.</li> <li>- ЩСВ(Щит групповой вентиляции) 380В</li> <li>- ЯУО (Щит наружного освещения) 380В</li> <li>- ППУ (Щит ППУ) 380В</li> <li>- АВР ДГУ (Щит АВР ДГУ) 380В</li> <li>- ЩО-1.1(Щит рабочего освещения) 380В</li> <li>- ЩО-1.2(Щит рабочего освещения) 380В</li> <li>- ЩО-2.1(Щит рабочего освещения) 380В</li> <li>- ЩО-2.2(Щит рабочего освещения) 380В</li> <li>- ЩАО1 (Щит аварийного освещения) 380В.</li> <li>- ЩАО2 (Щит аварийного освещения) 380В.</li> <li>- ЩУ.ИТП (Щит управления ИТП) 380В.</li> <li>- Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, ГЗЩ систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов, системы молниезащиты;</li> <li>- внутренние сети электроснабжения.</li> </ul>	Красноярский Край, Манский район, с. Нарва, ул. Заводская, кадастровый номер земельного участка 24:24:25001002:674.	323 кВт	Красноярский край
360-17506-24447-1123	09.11.2023	Донская Ксения Евгеньевна	ФЛ	электроснабжение жилого дома	<p>В составе следующего оборудования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-2 4х35, L=20м);</li> <li>1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным С63А);</li> <li>1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов);</li> </ol> <p>Максимальная мощность энергопринимающих устройств 35 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).</p>	г. Иркутск, ул. Красный Путь д. 48	35 кВт	Иркутская область
360-18498-24257-1123	10.11.2023	Мухаметдинова Анфиса Анасовна	ФЛ	Внешнее электроснабжение частного жилого дома	<p>ВЛИ-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №43/3, гр.2, от ТП 3249, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ВУ 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4х16 L= 60м);</p> <p>ВУ-0,4кВ: Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов);</p> <p>Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт</p>	664035, Иркутская область, г. Иркутск, мкр. Лесной, ул. Сретенская, дом 12.	30 кВт	Иркутская область
360-18544-24257-1123	10.11.2023	Алексеев Сергей Русланович	ФЛ	Электропровода и электрооборудование жилого дома	<p>Питающая сеть жилого дома ВЛИ-0,4кВ (от ВЛ-0,4кВ, оп. №5, гр.4, от ТП-3291, филиала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС") до ВРУ 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4х16 L= 25м);</p> <p>ВРУ-0,4кВ;</p> <p>Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов);</p> <p>Максимальная мощность энергопринимающих устройств 20 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 20 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).</p>	Иркутская область, р-н. Иркутский, п. Ново-Иркутский, ул. Солнечная, д. 21	20 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-18659-24259-1123	10.11.2023	Пермяков Олег Николаевич	ФЛ	Частный дом	В составе следующего оборудования: ВЛН-0,4 кВ (от ВЛ 0,4 кВ, оп. №24, гр.1, ТП 4494, фиднала ОАО "ИЭСК" "ЮЭС" до ВУ 0,4 кВ жилого дома, марка провода СИП 4x16 L=10м); ВУ-0,4кВ; Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); Максимальная мощность энергопринимающих устройств 45 кВт (увеличение отбора мощности с 15 кВт до 45 кВт) (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	664535, Иркутская область, р-н. Иркутский, с. Мамона, ул. Придорожная, д. 17	45 кВт	Иркутская область
360-18890-24447-1123	10.11.2023	Кутимский Константин Александрович	ФЛ	жилой дом	В составе следующего оборудования: В составе следующего оборудования: 1.1. ВЛН 0,4 кВ (СИП 4x25+ВВГнг-LS 4x16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным DEKraft BA-101 C50 3P); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, г. Иркутск, Садоводческое некоммерческое товарищество "Озерное", ул. 3-я, д.6	30 кВт	Иркутская область
360-19075-24482-1123	10.11.2023	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	Электроустановки объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС) в составе инвестиционного проекта «Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения»	Электроустановки: 1.1. Блочно-комплексное устройство электроснабжения БКЭС (БЛП-МГ-10/100-30-40-50-УХЛ1) P=100 кВт поз. 10 по ГП КГС №207; 1.2. Блочно-комплексное устройство электроснабжения БКЭС (БКЭС-ЭГ-03-16/16-1-УХЛ1) P=16 кВт узла охранного крана УОК-206-2;	Орлесская дача квартала №633, №668, Тугурское участковое лесничество, муниципальное образование «Жигаловский район», Иркутская область		Иркутская область
360-2691-24501-1123	10.11.2023	Даваалай Вячеслав Витальевич	170100364785	ИТП объекта Торгово-деловой центр г. Кызыл	Торгово-Деловой центр г. Кызыла	Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Дружба, д. 158/1	0,0781 Гкал/ч	Республика Тыва
18/55/136	13.11.2023	АО «Абаканская ТЭЦ»	1900000252	Тепловая сеть Этап 3. Часть 3. Реконструкция с увеличением диаметра	наружная тепловая сеть протяженностью 1167 м (в однотрубном исчислении) О 426x9,0 мм, вторичный контур от ЦТП-1 до УТ-6 (рек.)	Усть-Абаканский район, рп. Усть-Абакан, вторичный контур от ЦТП-1 до УТ-6	14,9 Гкал/час	Республика Хакасия
360-33704-24625-1123	13.11.2023	ООО СЗ КБС-Свердловский	2464154438	Теплопотребляющая энергоустановка, технологически присоединяемая к системам теплоснабжения (ПП №787)	Параметры в точке подключения согласно условиям подключения объекта № 5162-1-12297 от 14.03.2022 составляют: Расчетное давление теплоносителя: Подающий трубопровод – 9,1 кгс/см2; Обратный трубопровод – 6,2 кгс/см2; Температурный график: Подающий трубопровод – 150 С; Обратный трубопровод – 70 С. Жилой дом №3 строение 1 Суммарная максимальная нагрузка 0,621026 Гкал/час, разводящие тепловые сети, система отопления закрытая в составе Жилой дом (Регулятор расхода КОМБИ HERZ DN15/DN20/DN25 – 2/15/8 шт, балансировочный клапан STROMAX GMF2, DN65 – 2 шт, балансировочный клапан STROMAX R, DN25 – 1 шт, термостатический элемент ГЕРЦ-СТАНДАРТ Ду20 – 374, термостатический элемент с защитным кожухом ГЕРЦКУЛЕС-Н Ду20 – 29 шт, термостатический клапан ГЕРЦ-ТС-E 3/4 Ду20 – 82 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 149.257 кВт - 84 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 35.816 кВт - 29 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 203.45 кВт – 132 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 52.893 кВт - 47 шт, конвектор «Универсал КСК-20» 2.098 кВт - 2 шт, конвектор «Универсал КСК-20 мини» 13,62 кВт - 12 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 16 секций – 24,06 кВт – 8шт, 12 секций – 20,30 кВт – 9 шт, 10 секций 41,36 кВт - 22 шт, 8 секции 40,61 кВт – 27 шт, 6 секции 18,05 кВт – 16 шт, ), Офис 1 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 12 секций – 4,512 кВт – 2шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 3 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 3 шт), Офис 2 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 12 секций – 2,256 кВт – 1шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 2 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 2 шт), Офис 3 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 12 секций – 2,256 кВт – 1шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 2 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 2 шт), Офис 4 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 12 секций – 6,77 кВт – 3шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 4 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 4 шт), Офис 5 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 16 секций – 3,01 кВт – 1шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 2 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 2 шт), Офис 6 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 16 секций – 3,01 кВт – 1шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 2 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 2 шт), Офис 7 (Клапан ручной балансировочный Ду-15 Kvs HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.188 кВт «ROYL thermo INDIGO» 10 секций – 1,88 кВт – 1шт, 12 секций – 4,512 кВт – 2шт, термоголовка project N-7261-35 HERZ – 4 шт, клапан термостатический NS-90-V ДУ-15 – HERZ – 4 шт), ИТП в составе (пластичатый теплообменник 48-ТЛ пластины тип TS 15-16-48 – 1шт., пластинчатый теплообменник 87/57 пластины тип TS 18,5-16-59 – 1шт., клапан регулирующий Ду-35 KVS=10m3/ч VFM-2R – 1 шт., клапан регулирующий Ду-25 KVS=10m3/ч VFM-2R – 1 шт., клапан солянойный с Р=1,6 МПа, Ду-20 «SMS-Tark» - 1 шт., насос циркуляционный 1,11 м3/ч UPS65-12-300F Grandfar- 2 шт, насос циркуляционный «Pumpman» 8 м3/ч GRS 32/12-M – 1 шт., насос циркуляционный 1.1 м3/ч CDL F2-11 – 1 шт., насос циркуляционный 3,6 м3/ч CDL F4-12 – 1 шт, шкаф управления ЭШН-ЛГ-10А 3Ф - 1 шт, шкаф управления КТС АШН-3-10А3Ф -1 шт, регулятор перепада давления АРР-RVFG-2R – 2 шт, преобразователь давления G1/4 Danfoss MBS-1700, реле разности давления РД-2Р Росма – 1 шт,счетчик холодной воды Ду-40 «тепловомер» ВСХи-40 – 1 шт., кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 9 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 9 шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 7 шт., кран шаровый под приварку Ду-40, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 1 шт., кран шаровый муфтовый Ду-32, Ру-4 МПа, Т max-150 С – 2 шт., кран шаровый муфтовый Ду-25, Ру-4 МПа, Т max-150 С – 1 шт., Узел учета (Теплообменник, насос, 0,18-45 м2 Паспорт ВС40-45 мм, Ду-50	660012, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Судостроительная, д. 31, лит. е		Красноярский край
360-18848-24614-1123	13.11.2023	Гергенова Ирина Олеговна	ФЛ	электроснабжение нежилого здания	В составе следующего оборудования: 1.1. ВЛН 0,4 кВ (СИП-4 4x25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным DEKraft C50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ушаковская, 47	30 кВт	Иркутская область
360-19012-24624-1123	13.11.2023	МБУК "Межселенцевский дом культуры Нукутского района"	8504004707	Многофункциональное учреждение культуры Нукутского района	Ящик силовой НКУ-400, КЛ-0,4. АВВГ-4x35 - 80м, (ЛЭС)-ДЭУ-160.2-Я с АВР в блок-контейнере "Север", КЛ ВРУ1-Н1 типа АВБ6Шв - (4x150-75м), КЛ ВРУ1-Н2-типа АВБ6Шв-2 (4x150-75м), КЛ АВР СН ДЭС-Н1-типа АВБ6Шв-4x4-75м, РУ-0,4кВ, ВРУ-1, ЦТП.	669401, Иркутская область, р-н. Нукутский, п. Новокукутск, ул. Гагарина, д. 4, лит. А		Иркутская область
360-19078-25053-1123	13.11.2023	Ширин Михаил Валерьевич	ФЛ	жилой дом	В составе следующего оборудования: В составе следующего оборудования: 1.1. ВЛН 0,4 кВ (СИП-4 4x16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным Schneider Electric MCB R9F12340 C40 3P); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Шелеховский район, Баклашинское муниципальное образование, с. Баклаши, улица Соколовская, 33	25 кВт	Иркутская область
360-2692-24725-1123	14.11.2023	Даваалай Вячеслав Витальевич	170100364785	КТП 10/0,4 кВ 160 кВт	Электроустановка Торго-Делового центра	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Дружба, д. 158/1	160 кВт	Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-34189-24905-1123	15.11.2023	АО ИСС им. Академика М.Ф. Решетнева	2452034898	Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ ТП-33 и кабельные линии КЛ-6кВ	<p>РУ-1400кВт, УП-6кВ, категория риска – III (третья).</p> <p>1. Кабельные линии КЛ-6кВ:  - Ш20804-1 от ячейки №4 I секции шин распределительного устройства РУ-6кВ РТП-208 до опоры №2 воздушной линии 6кВ ВЛ-2408 (ВЛ-20804): АПВВнг(А)-LS 3x95м<sup>2</sup>/16-6, L=538 м;  - Ш20816-1 от ячейки №16 II секции шин распределительного устройства РУ-6кВ РТП-208 до опоры №2 воздушной линии 6кВ ВЛ-2415 (ВЛ-20816): АПВВнг(А)-LS 3x95м<sup>2</sup>/16-6, L=521 м;  - Ш20804-2 от опоры №24 воздушной линии 6кВ ВЛ-2408 (ВЛ-20804) до ячейки №1 I секции шин распределительного устройства РУ-6кВ ТП-33: АПВВнг(А)-LS 3x95м<sup>2</sup>/16-6, L=170 м;  - Ш20816-2 от опоры №24 воздушной линии 6кВ ВЛ-2415 (ВЛ-20816) до ячейки №6 II секции шин распределительного устройства РУ-6кВ ТП-33: АПВВнг(А)-LS 3x95м<sup>2</sup>/16-6, L=164 м.</p> <p>2. Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ ТП-33 (комплектная трансформаторная подстанция «ИСЕТЬ» 2КТП-1000/6/0,4-К-К-2021-УХЛ1) в составе:  - комплектное распределительное устройство SM6 на номинальное напряжение 6кВ (I и II секции шин РУ-6кВ) - 2 шт.;  - кабельная линия КЛ-6кВ от ячейки №2 I секции шин РУ-6кВ до ввода ВН силового трансформатора Т1: АПВВнг(А)-10 3(1x95/16), L=17 м;  - кабельная линия КЛ-6кВ от ячейки №5 II секции шин РУ-6кВ до ввода ВН силового трансформатора Т2: АПВВнг(А)-10 3(1x95/16), L=17 м;  - кабельная линия КЛ-6кВ (межсекционная) от ячейки №3 I секции шин до ячейки №4 II секции шин РУ-6кВ: АПВВнг(А)-10 3(1x95/16), L=11 м;  - силовые сухие трансформаторы с литой изоляцией IDR-T 6/0,4кВ 1000кВА (Т1, Т2) - 2 шт.;  - шиный мост от ввода ВН силового трансформатора Т1 до вводного автоматического выключателя, расположенного в панели №1 I секции шин РУ-0,4кВ: ШМ-ID (In=2000 А, Uном=0,4кВ), L=2,96 м;  - шиный мост от ввода ВН силового трансформатора Т2 до вводного автоматического выключателя, расположенного в панели №9 II секции шин РУ-0,4кВ: ШМ-ID (In=2000 А, Uном=0,4кВ), L=2,96 м;  - главный распределительный щит ГРЩ-ID-2000-400-УХЛ4 (РУ-0,4кВ), Inом=2000 А, Uном=0,4кВ (состоит из 9 панелей) - 1 шт.;  - шкаф оперативного тока ШОТ-ID-220АС-27-55-УХЛ4 (ШОТ-ID), Inом=25 А, Uном=220 В - 1 шт.;  - щит учёта ЩУ-ID-5-380-УХЛ4, Inом=5 А, Uном=380 В (в том числе приборы технического учёта электрической энергии, измерительные трансформаторы тока) - 1 шт.;  - щит распределительный ШР-ID-63-380-УХЛ4 (щит собственных нужд ЦСН), Inом=63 А, Uном=380 В - 1 шт.;  - шкаф управления ШУ-ID-10-220-IP54-УХЛ4 (шкаф коммуникационный EMCS-ID), Inом=10 А, Uном=220 В - 1 шт.;  - щит распределительный ШР-ID-10-380-УХЛ4 (щит управления вентиляцией ЦСВ), Inом=10 А, Uном=380 В - 1 шт.;  - установка компенсации реактивной мощности УКРМ-ID-К-0,4А-А-100-УХЛ4, Qном=100кВАр, Uном=0,4кВ (УКРМ-1, УКРМ-2) - 2 шт.;</p>	РФ, Красноярский край, ЗАТО Железногорск, г. Железногорск, ул. Транзитная, участок № 3А/1.	1400кВт	Красноярский край
360-19188-25134-1123	16.11.2023	АО "Группа "Илим"	7840346335	ПС 110 кВ УИЦКК	<p>Кабельная линия 110 кВ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 1, 2x(3xАНХСНВМК 1x400/150 64/110kV), протяжённость - 1105 м;  Ограничитель перенапряжений 110 кВ ОПН 110 УИТЭЦ-1 типа ОПН-П-110/88/10/550 III УХЛ1, зав. № 10, 12, 3 - 3 шт.;  Разъединитель 110 кВ ЛР 110 УИТЭЦ-1 типа РГНП2-110/1000-50 УХЛ1 для трехполосной установки, зав. № 1, 2, 3 - 3 шт.;  Ошиновка жесткая 110 кВ на 2000 А ШН-12В-110/2000 УХЛ1;  Ошиновка жесткая 110 кВ на 2000 А ШН-50В-АС500 - 110/2000 УХЛ1;  Ошиновка между оборудованием 110 кВ, проводом марки АС 500/26;  Трансформатор напряжения 110 кВ ТН-1-110 типа ЗНОГ-110Ш-0,2/0,2/3Р У1, зав. № 2531, 2922, 2527 - 3 шт.;  Разъединитель 110 кВ СР-1-110 типа РГНП2-110/1000-40 УХЛ1 для трехполосной установки, зав. № 4, 5, 6 - 3 шт.;  Разъединитель 110 кВ ШР-110 Т-1 типа РГНП1а-110/1000-40 УХЛ1 для трехполосной установки, зав. № 15, 13, 14 - 3 шт.;  Трансформатор тока 110 кВ ТТ-110-1 Т-1 типа ТОГФ-110-0,2S-200-400-800/5-10PR/10PR-400-800-1600/1 УХЛ1, зав. № 9521, 9520, 9522 - 3 шт.;  Выключатель элегазовый 110 кВ В-110 Т-1 ВГТ-110Ш-40/2000 У1, зав. № 2627 - 1 шт.;  Трансформатор тока 110 кВ ТТ-110-2 Т-1 типа ТОГФ-110-0,2S-200-400-800/5-10PR/10PR-400-800-1600/1 УХЛ1, зав. № 9514, 9516, 9515 - 3 шт.;  Ограничитель перенапряжений 110 кВ ОПН-110 Т-1 типа ОПН-П-110/88/10/550 III УХЛ1, зав. № 11, 2, 8 - 3 шт.;  Ограничитель перенапряжений в нейтрали трансформатора 110 кВ ОПНН-110 Т-1 типа ОПНН-П-110/60/10/3 III УХЛ1, зав. № 1 - 1 шт.;  Заземлитель 110 кВ РН-110 Т-1 типа ЗОН-110Б-1 УХЛ1, зав. № 2, 1 шт.;  Силовой трансформатор масляный трехфазный 110 кВ Т-1 типа ТРДН-125000/110 УХЛ1, зав. № Y100857 - 1 шт., с встроенными трансформаторами тока на стороне ВН типа ТВ-3М УХЛ2, зав. № 21.2677, 21.2679, 21.2673, 21.2678, 21.2675, 21.2674, Кгт= 2000-1500-1000/5, Кл. точн.= 10P/10P - 6 шт., в нейтрали типа ТВ-3М УХЛ2, зав. № 21.2684, 21.2685, Кгт= 600-400-300-200/5, Кл. точн.= 10P/10P - 2 шт.;  Токопроводы с литой изоляцией 10 кВ от ЗРУ 110 кВ ПС 110 кВ УИЦКК до ЗРУ 10 кВ УИЦКК типа ТКЛ, Inом=4000А, 2 шт.;  Шкаф № 1Р защит линии 1 Комплект РЗ КЛ 110 кВ Усть-Илимская ТЭЦ – УИЦКК № 1 (ДЗЛ-КС3) (ШЭ2607 092022), зав. №29426;  Шкаф № 3Р защит тр-ра 1 Комплект резервных защит Т-1 (ШЭ2607 041074), зав. № 29428;  Шкаф № 5Р АРКТ Т-1 (ШЭ2607 157), зав. № 29430;  Шкаф № 6Р АУВ В-110 Т-1 (ШЭ2607 019019), зав. № 29431;  Шкаф № 9Р РАС ПС 110 кВ УИЦКК (ШЭЭ 234 0154), зав. № 2715;  Шкаф № 11Р ПА (ЧДА, АЧР) 1 к. 1 комплект ПА ПС 110 кВ УИЦКК (ЧДА, АЧР) (ШЭЭ 223 0605), зав. № 2943;  Шкаф № 12Р ПА (ЧДА, АЧР) 2 к. 2 комплект ПА ПС 110 кВ УИЦКК (ЧДА, АЧР) (ШЭЭ 223 0605), зав. № 2944.</p>	г. Усть-Илимск	9000 кВт	Иркутская область
360-18491-25277-1123	17.11.2023	ООО Сибгиртрейд	3810318485	Тепловая сеть	Т/с 2 Ду 150, L 80 м.	665460, Иркутская обл., г. Усолье-Сибирское, ул. Дзержинского, д. 10, лит 0	0.329281	Иркутская область
360-18690-25313-1123	17.11.2023	АО "Технологии распределенного реестра"	6686142254	КТРН 5 шт 2500/6/0,4	<p>- КЛ 6 кВ выполненная кабелем АПВВнг(А)-LS 3x185/25-6, L=2 x 265 м; ААБа3x150, L=2x315.</p> <p>- 5 x КТПН-2500/6/0,4;  - Силовые трансформаторы 6/0,4 кВ по 2 500 кВА – 5 шт. Суммарная номинальная мощность 12 500 кВА (разрешенная максимальная мощность 4900 кВт).  - РУ-6 кВ - Камера сборная одностороннего обслуживания (наружного исполнения) комплексо с выключателем нагрузки ВНА-П-10/630 П-20эл, предохранителями ПКТ-10-300, ограничителями перенапряжений ОПНн-6/7,2-10/650(П) УХЛ1: Inом.ли=630 А, Inом.пр=320 А, Uном=10 кВ, Ig=20 кА, Ia=52 кА – 5 шт.  - ВРУ-0,4 кВ - 5 шт. Автоматический выключатель УХЛ3: YCM1-4000/3P (выдвижной с корзиной, In=4000 А, Iгр=50кА, Iлш=80 кА, F=50 Гц, моторный привод 220В, микропроцессорный модуль. Минимальный расцепитель напряжения, без расцепитель, токн=0,02 сек. Трансформатор тока 0,4 кВ: MSQ 4000/5, 0,5, 130 ф. УЗНП: PRD1 Master 3P+N, Iлш=100 кА - 5 шт. Автоматический выключатель, УХЛ3: YCM1-800L/3300 800А токн. = 0,01 сек. Автоматический выключатель, УХЛ3: YCM1-800L/3300 1600А токн. = 0,01 сек. – 15шт.  - ЗУ – Контур заземления и присоединяющие проводники выполнены из стальной полосы 40x5 мм по ГОСТ 103-2006. Вертикальные выполнены круглой сталью диаметром 20 мм2, длиной 4 метра.</p>	г. Братск	4900 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-19508-25230-1123	17.11.2023	ООО "Радиансатецентр"	3812538415	Производственная площадка	<ol style="list-style-type: none"> <li>КЛ-6 кВ «яч. 13 ПС 110 кВ Западная – яч. 1 КРУН-2» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, четыре цепи, L=655 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 47 ПС 110 кВ Западная – яч. 14 КРУН-2» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, четыре цепи, L=655 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 4 ПС 110 кВ Западная – яч. 14 КРУН-3» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, четыре цепи, L=685 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 48 ПС 110 кВ Западная – яч. 1 КРУН-3» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, четыре цепи, L=675 м);</li> <li>КРУН-2-6 кВ (Комплексное распределительное устройство наружной установки, состоящее из 14-и малогабаритных шкафов КРУ «Energy», 2-х секций сборных шин, 9-и выключателей 6 кВ VF12 и 2-х трансформаторов собственных нужд ТСКС-40);</li> <li>КРУН-3-6 кВ (Комплексное распределительное устройство наружной установки, состоящее из 14-и малогабаритных шкафов КРУ «Energy», 2-х секций сборных шин, 9-и выключателей 6 кВ VF12 и 2-х трансформаторов собственных нужд ТСКС-40);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 4 КРУН-2 - ТП-201» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=120 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-201 - ТП-202» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 4 КРУН-2 - ТП-203» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=110 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 5 КРУН-2 - ТП-204» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=100 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-204 - ТП-205» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 5 КРУН-2 - ТП-206» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=85 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 6 КРУН-2 - ТП-207» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=75 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-207 - ТП-208» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 6 КРУН-2 - ТП-209» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=65 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 9 КРУН-2 - ТП-216» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=50 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-216 - ТП-217» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 9 КРУН-2 - ТП-218» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=35 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 10 КРУН-2 - ТП-213» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=65 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-213 - ТП-214» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 10 КРУН-2 - ТП-215» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=55 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 11 КРУН-2 - ТП-210» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=90 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «ТП-210 - ТП-211» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=30 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 11 КРУН-2 - ТП-212» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=65 м);</li> <li>КЛ-6 кВ «яч. 9 КРУН-3 - ТП-222» (ААБЛ 3х185 (ож)-10, L=55 м);</li> </ol>	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184		Иркутская область
360-34358-25436-1123	20.11.2023	АО "Бамтоннельстрой-Мост"	7702322731	Строительство линии скоростного подземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Вахтовый поселок Солонцы-2". Электрические сети напряжением 10кВ".	<ol style="list-style-type: none"> <li>Комплексное распределительное устройство КРН-4/10 (Уном=10 кВ, Iном=630 А) – 1 шт.</li> <li>Комплектная трансформаторная подстанция КТП № 1 (КТПп-КК, Уном=10/0,4 кВ, Sном=1000 кВА) – 1 шт.</li> <li>Комплектная трансформаторная подстанция КТП № 2 (КТПп-КК, Уном=10/0,4 кВ, Sном=1000 кВА) – 1 шт.</li> <li>Кабельная линия КЛ-10 кВ «КРН-4/10 – КТП № 1» (кабель ААБЛ 3х95, длина 22 м, Уном=10 кВ).</li> <li>Кабельная линия КЛ-10 кВ «КТП № 1 – КТП № 2» (кабель ААБЛ 3х95, длина 12 м, Уном=10 кВ).</li> <li>Заземляющее устройство (наружный контур заземления), в составе которого: <ul style="list-style-type: none"> <li>горизонтальные заземлители, выполненные полосой стальной оцинкованной 50х5 мм, Lобщ= 98,74 м.</li> <li>вертикальные заземлители, выполненные уголкем стальным оцинкованным 50х50х5 мм – 10 шт. по 4 м.</li> </ul> </li> </ol>	Красноярский край, г. Красноярск, Центральный район, жилой район "Солонцы-2".	2400кВт	Красноярский край
360-2738-25499-1123	20.11.2023	АО "Россети Сибирь Тывазенерго"	1701029232	Строительство 2КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА для электроснабжения школы	Строительство 2КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА для электроснабжения школы	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, с восточной стороны ул. Бай-Хаакская, примыкает с юга ул. Ангарский бульвар, на юго-запад от мазгавода	2х630 кВА	Республика Тыва
360-2740-25513-1123	20.11.2023	АО "Россети Сибирь Тывазенерго"	1701029232	2ВЛ-10кВ, КТП10/0,4кВ 2х630кВА для электроснабжения школы	2ВЛ-10кВ, КТП10/0,4кВ 2х630кВА для электроснабжения школы	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, Поселок Спутник ул. Звездная, д. 10А	2х630	Республика Тыва
360-2742-25500-1123	20.11.2023	АО "Россети Сибирь Тывазенерго"	1701029232	ВЛ-10 кВ, КТП 10/0,4 кВ*1000 кВА для электроснабжения школы	ВЛ-10 кВ, КТП 10/0,4 кВ*1000 кВА для электроснабжения школы	668311, Республика Тыва, р-н. Тандикский, с. Бай-Хаак, ул. Шоссейная, д. 2, лит. Б	2х1000кВА	Республика Тыва
360-19422-25600-1123	21.11.2023	Подкорытова Павла Степановна	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ, ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664035 Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Нестерова д. 71-а, Pp= 30 кВт	г. Иркутск, ул. Нестерова д. 71-а	30 кВА	Иркутская область
360-19475-25436-1123	21.11.2023	ООО "КСА Дойгай Раша"	6501145128	Буровая установка (Т-320, кустовой площадки № 50),	Комплект э/оборудования буровой установки Т-320: собственные ДЭС Cummins KTA50-DR1750, генераторы Leroy Somer 4P8.1-3000 мощностью 1500 кВА., напряжение - 0,69 кВ.- Фит., аварийный генератор типа генератор LeroySomer типа CS50D5 мощностью 550 кВА., напряжение 0,4 кВ., Аварийный генератор жил. городка LeroySomer типа P500P3 мощностью 400 кВА., 0,4кВ. КЛ-6кВ: PROTOCOL TSCGEWOEU 2(3х185)L=0,3км. ВЛ-6кВ: СИП3 95мм2 L=0,4км, РЛНД-6/400, РВО-6. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катанский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-320, кустовой площадки № 50). Pp=4,5МВт.	Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Иркутская область, Катанский р-он, верхняя часть бассейна реки Чона	4,5М	Иркутская область
360-19606-25604-1123	21.11.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	г/с	внутриплощадочные тепловые сети от ТК-12 ТС-7 котельной №1 АО "Байкалэнерго" до м/х ж/домов №1,2,3,4 и 2-х трубном исполнении, с безканальной прокладкой Ду 400, Ду 300, Ду 250	Иркутская обл., г. Тайшет, мкр. Центральный	1,396391Гкал	Иркутская область
360-19609-25643-1123	21.11.2023	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	ИТП	ИТП МКД № 1,2,3,4.	Иркутская обл., г. Тайшет, мкр. Центральный	1,396391Гкал	Иркутская область
360-19771-25446-1123	21.11.2023	ООО "СЗ "СК"Профит"	3849017786	Трансформаторная подстанция № 549 2 КТПп-ККx1250кВА-10/0,4кВ,	КТПп-КК 2x1250кВА-10/0,4кВ, (2ХТМГ 1250кВА, Т1 № 115518, Т2 № 115501), контур заземления. Pp= 1135,80 кВт.	по адресу: Иркутск, Куйбышевский район, ул. Култукская, 1	1135,80	Иркутская область
360-2741-25584-1123	21.11.2023	АО "Россети Сибирь Тывазенерго"	1701029232	ТП-2х630, ТП-2х400, ТП-2х160, ВЛ-10, и установка реклоузеров 2 шт. для электроснабжения школы	ТП-2х630, ТП-2х400, ТП-2х160, ВЛ-10, и установка реклоузеров 2 шт. для электроснабжения школы	Кызылский район, с. Сукпак, кадастровый номер земельного участка 17:05:0302001:667	567,2 кВт	Республика Тыва
360-2739-25452-1123	21.11.2023	АО "Россети Сибирь Тывазенерго"	1701029232	Строительство ВЛ-10кВ, КТП 10/0,4кВ 2х1000кВА и установка реклоузера для электроснабжения школы	Строительство ВЛ-10кВ, КТП 10/0,4кВ 2х1000кВА и установка реклоузера для электроснабжения школы.	г. Кызыла, Вавилкинский затон, ул. Большеинейская, земельный участок №2	2х1000кВА	Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаяемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-33693-26007-1123	23.11.2023	МУ г. Красноярск УКС	2451000430	«Детсад по улице Крайняя» в г. Красноярск	Pr = 190,82 кВт, U = 0,4 кВ, в т.ч. 1,2 кВт U = 0,4 кВ (наружного освещения). Кабельные линии КЛ-0,4кВ АПБВП1нг(А)Б8 (5х6мм <sup>2</sup> ) L=404М ОТ щита ЯУО 0,4 кВ дetsада (щит управления освещения) до опор освещения детского сада- ОГКф-7 (К200-150-4X20)-п -16 штук, со светильниками Navigator 60w-19 шт. Вводные распределительные устройства дetsада; ВРУ21(2)-ЩМЩАВР, ШР1 -ЩС1, ЩС3, ЩС5, ЩС6; ШР2-ЩС-4, ЩС-2, ЩВ-2, ЩО-1, ЩО-2, ЩВ-1, ППУ-ЩПС, ЩВ-3, ЩВ-1, ПП-1, ЩА, ЩАО-1, ЩСА, ящик с понижающим трансформатором ЯТП-0,25 (1шт), ультразвуковой отпугиватель грызунов (6шт), фоторале ФР-601 (1шт), пускатель магнитный КМЭ-0911 (6шт), светильники накладные и встраиваемые ТЛ 418 ОЛ1-29 шт, ТЛ218 ОЛ1-73 шт, ТЛ 236 ОЛ1-132 шт, ОWP/S-418-114 шт, ТЛWP136-13 шт, ТЛWP236-71 шт, ТЛWP258-25 шт, ТЛС ОЛ418-50 шт, ТЛ 10 WOIEL-232-12 шт, НЛП 1301-67 шт, ТЛ236 ОЛ EL-23 шт, ТЛWP218-47 шт, ТЛЕ-8 шт, ВН 236-2 шт, световой указатель ДБ 001-1-004-1 шт, ДБ001-1-003-2 шт, ДБ-075 Exit-3 шт., щиты управления вентиляции АСW UV-IRO S 1(8 шт). Кабельная продукция различного сечения, проложенная в штробе, гофрированной трубе, металлических лотках. Контур наружного заземления здания и молнии защиты на кровле-, заземление и уравнивание потенциала электрооборудования. внутренние освещение и внутренние электрические сети дetsада, по ул. Крайняя 6.	г. Красноярск, Ленинский район, Крайняя, 6	190,82кВт	Красноярский край
360-35185-25908-1123	23.11.2023	ООО Лесная компания «Сибирь»	2447005683	Линии электропередачи классом до 35 кВ, а также связанные с ним трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для осуществления передачи электроэнергии оборудование, для размещения которых не требуется разрешения на строительство	КЛ - 10 кВ, L=30м, КТП 10/0,4 кВ 1*2500 кВА, ПКУ 10 кВ (ПКУ-10-150/5У1), РЛНД 10/630 УХЛ1 Un= 10 кВ P= 2424,5 кВт. Категория риска умеренная.	Красноярский край, г. Лесосибирск, в пределах кадастрового квартала 24:52.0010518	2424,5 кВт	Красноярский край
360-18876-25906-1123	23.11.2023	Некрасов Владимир Дмитриевич	ФЛ	электроустановка нежилого здания	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП2-3Х35+1х35, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 26.10.2023 №474/23-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Ожиные электрические сети» на мощность 40 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и установка РЗ, пл. вставка и т.д.); автоматический выключатель ВА47-29 ЭР-63А С. Электроснабжение от ПС Луговая филиала ОАО «ИЭСК» «Ожиные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП-6118, гр. 5 ВЛ-0,4 кВ ул. Грибная, Ореховая, оп.9/4	микрорайон 4, №97, г. Шелехов, Иркутская область	40 кВА	Иркутская область
360-19604-25934-1123	23.11.2023	Говоров Андрей Валерьевич	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: Иркутский р-н, с. Мамоны, пер. Озерный д. 10, Pp= 60 кВт.	Иркутский р-н, с. Мамоны, пер. Озерный д. 10		Иркутская область
360-19670-25907-1123	23.11.2023	Сухомлинова Вера Владимировна	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: Иркутский р-н, д. Малая Еланка, 2-й переулк Мелиораторов д. 21, Pp= 25 кВт.	Иркутский р-н, д. Малая Еланка, 2-й переулк Мелиораторов д. 21	25 кВА	Иркутская область
360-19938-25907-1123	23.11.2023	Коненкина Ольга Яковлевна	ФЛ	электроснабжение жилого дома	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (2 СИП 2А 4х16, L=12м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным DEKraft C50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 20 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова, мкр. Изумрудный, ул. Ангарская, д. 18-А	20 кВА	Иркутская область
360-19813-26103-1123	24.11.2023	Гойко Ирина Иосифовна	ФЛ	Кабельные линии напряжением 0,4 кВ от ТП №242 до ВРУ-0,4кВ цеха лесопиления.	КЛ 0,4 кВ от ТП 242 (Т-1) до ВРУ-1, 0,4 кВ и ВРУ-2, 0,4 кВ цеха лесопереработки – по 2 кабеля в каждое ВРУ. Марка кабеля АВВШв-1-4х240, протяженность 35 м., проложенный в железобетонном кабельном канале. КЛ 0,4 кВ от ТП 242 (Т-2) до ВРУ-3, 0,4 кВ и ВРУ-4, 0,4 кВ цеха лесопереработки – по 2 кабеля в каждое ВРУ. Марка кабеля АВВШв-1-4х240, протяженность 42 м., проложенный в железобетонном кабельном канале. Каждое ВРУ-0,4 кВ состоит из корпуса ВРУ-1 (1700*800*450) модиф. сварной ЕКФ PROxima КК, разъединителей PE19-37-31120 400А ИЕК PE-31120-0400 – 2 шт., ВА Зп 320А 50кА NXМ-400S (R) СНМТ 844363 – 2шт. Заземляющее устройство – наружный контур проложенный в траншее на глубине 0,5 м, состоит из трех вертикальных электродов длиной по 3 метра вколоченных в грунт, соединенных между собой стальной полосой 40х5 мм.	г. Братск, ж.р. Гидростроитель, ул. Ангарская, д.№4		Иркутская область
360-20296-26094-1123	24.11.2023	ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация"	3812142445	Иркутская ГЭС, трансформатор напряжения ТН-2-220	Трансформатор напряжения 220 кВ ТН-2-220 типа НАМИ-220 УХЛ1 зав.№ 3327, 3328, 3329; Номинальное напряжение первичной обмотки - 220/3 кВ, класс точности:0,2/0,2/3Р - 3 шт.	г. Иркутск-56, а/я 123, ул. Старо-Кузьминская, строение 97/3, инд. 664056		Иркутская область
360-20218-26194-1123	27.11.2023	Большаков Андрей Семенович	ФЛ	электроустановка внешнего электроснабжения жилого дома	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий на присоединение мощности №6725/21-ЮЭС от 02.03.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Ожиные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и установка РЗ, пл. вставка и т.д.); автоматический выключатель 32А. Электроснабжение от ПС РП Марково Филиал ОАО «ИЭСК» «Ожиные электрические сети». Точка присоединения: ТП-4726, ВЛ 0,4 кВ, гр. 2, оп. 14	Ежевничная ул., земельный участок 15а, территория Анисимова, рабочий поселок Маркова, поселение Марковское, муниципальный район Иркутский, Иркутская область		Иркутская область
360-20241-25951-1123	27.11.2023	ООО СЗ "ВОСТСИСТРОЙ-М"	3811440304	"Многоквартирные жилые дома в рабочем поселке Маркова Марковского МО Иркутского района - 8-я очередь. Пусковой комплекс 8.3. Жилой дом №14, Жилой дом №16, Жилой дом №15 (Блок-секция 1,2), КНС"	ВРУ1-0,4 кВ Дом №14; 2ВРУ-АВР-0,4 кВ Дом №14. ВРУ1-0,4 кВ Дом №16; 2ВРУ-АВР-0,4 кВ Дом №16. ВРУ1-0,4 кВ Дом №15 (Блок секция 1); 2ВРУ-АВР-0,4 кВ Дом №15 (Блок секция 1). ВРУ1-0,4 кВ Дом №15 (Блок секция 2); 2ВРУ-АВР-0,4 кВ Дом №15 (Блок секция 2). ВРУ 1-0,4 кВ - КНС.	Иркутский район, кадастровый номер земельного участка 38:06:010902:6922, Иркутская область		Иркутская область
360-34711-26365-1123	28.11.2023	АО "Красноярская ТЭЦ-1"	2460237926	РУСН-0,4 кВ электрофильтра котла ст. № 14	-Кабельная линия от существующего XIV с. КРУ-6кВ. яч. 133, ВВГнг(А)-LS 6кВ, сечением (3х70)мм <sup>2</sup> длиной L - 220м;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Фестивальная, д. 2	2000кВт	Красноярский край
360-19846-26370-1123	28.11.2023	АО "ИНК-Запад"	3808208157	ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 КП-4 до КП-6; ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 КП-4 до КП-7; ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 КП-4 до КП-14; ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ на КП-9 до КП-22	Двухцепная ВЛЗ-6 кВ до КП-6, L=7959 м, на ж/б опорах СНВ-7-13, промежуточная Пж20-2 - 222 шт., ПДГБ10-4 - 4шт, анкерная угловая УАж20-2 - 11 шт., УАДГБ10-4 - 2 шт., анкерная Аж20-2 - 4 шт., Аж20-1 - 2 шт., АДГБ10-4 - 2 шт., (всего 247 шт.), провод СИП-3 1*120, L=49902 м, разъединитель РЛК16-10IV/630УХЛ1 на опорах №314, №315; Двухцепная ВЛЗ-6 кВ до КП-7, L=6246 м, на ж/б опорах СНВ-7-13, промежуточная ПДГБ10-1 - 153 шт., анкерная коновая АКГБ10-1 - 5шт., анкерная угловая УАДГБ10-1 - 13 шт., (всего 171 шт.), провод СИП-3 1*120, L=40000 м, разъединитель РЛНД-10/400 на опорах №170, №171; Двухцепная ВЛЗ-6 кВ до КП-14, L=5463 м, на ж/б опорах СНВ-7-13, промежуточная Пж20-2 - 152 шт., Пж20-1 - 2 шт., анкерная угловая УАж20-2 - 14 шт., УАДГБ10-4 - 2 шт., анкерная Аж20-2 - 2 шт., (всего 170 шт.), провод СИП-3 1*120, L=34253 м, разъединитель РЛК16-10IV/630УХЛ1 на опорах №168, №169; Двухцепная ВЛЗ-6 кВ до КП-22, L=225 м, на ж/б опорах СНВ-7-13, промежуточная Пж20-2 - 5 шт., анкерная угловая УАж20-2 - 1 шт., анкерная Аж20-2 - 2 шт., (всего 170 шт.), анкерная коновая Кр10-20МИ - 2 шт. провод СИП-3 1*120, L=1380 м, разъединитель РЛК16-10IV/630УХЛ1 на опорах № 61/14/10, № 61/14/11.	Усть-Кутский район, Ичинское НКМ		Иркутская область
360-20062-26363-1123	28.11.2023	ИП Ахмедчина Ирина Анатольевна	850500009767	РЛНД-10 кВ, ПКУ-10 кВ, КТПН-10/0,4 кВ	ВЛИ-10 кВ СИП 3 1*50 мм <sup>2</sup> L-5м, РЛНД-10 кВ, ПКУ-10 кВ, опора СВ-105, КТПН-630/10/0,4 кВ с трансформатором ТМ-630кВА, контур заземления, разрешенная мощность Р-400 кВт.	Иркутская область, Осинский район, местность "Степь Мороза"	400	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-20236-26545-1123	28.11.2023	ООО СЗ "ВостСибСтрой-м"	3811440304	МКЖД б/с 14,15,16	т/сети, АИТП, система теплоснабжения МКЖД № 14,15,16	И.о., Иркутский район, р.п.Маркова	0,856 Гкал/час	Иркутская область
360-20328-26209-1123	28.11.2023	ООО СЗ Регионжилстрой	3811448342	КТПН-2х1250кВА-10/0,4кВт для электроснабжения III, IV этап и II очередь строительства группы жилых домов	2 КЛ-10 кВ (ААБл-3х120мм, L= 10м); КТПН 2х1250/10/0,4 кВ (2 ТМГ-1250 кВА 10/0,4 кВ, Т1- № 2066463, Т2-№ 2066451), контур заземления для электроснабжения 3,4 этап и 2 очереди строительства группы жилых домов расположенной по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сарфановская 81, кал/номер: 38-36-000018:4752. Рр= 1050 кВт	г. Иркутск, ул. Сарфановская д. 81	1050	Иркутская область
360-20057-26564-1123	29.11.2023	ООО "Дата-центр "Вихоревка"	3804116603	ВРУ 0,4 кВ, кабельные линии 10 кВ, ТП	КЛ 10 кВ, выполненная кабелем 2*ААБл3х240-10 кВ, L=3000 м (2 линии по 400м, 2 линии по 390м, 2 линии по 360м, 2 линии по 350м); АПВнг(А)-LS 3х95мм <sup>2</sup> /25-10, L=268 м (на питание каждой КТПН) - 12 х КТПН-2500/10/0,4; - Силовые трансформаторы S9-2500/10, 10/0,4 кВ, S=2 500 кВА – 12 шт. Суммарная номинальная мощность 30 000 кВА (разрешенная максимальная мощность 23000 кВт). - РУ-6 кВ - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО (наружного исполнения) комплекто с выключателем нагрузки ВНА-Л-10/630 II-20» УХЛ2, предохранителями 2*ПКТ-10-160, ограничителями перенапряжений ОПН-П-10/12,7/10/550(II) УХЛ1 – 12 шт. - ВРУ-0,4 кВ марки GGD: Автоматический выключатель YСW1-4000/3P – 12 шт.; Трансформатор тока 0,4 кВ MSQ 4000/5; УЗИП PRD1 Master 3P+N; Автоматический выключатель YСM1-1600L/3300 – 36 шт. - ЗУ – Контур заземления и молниезащиты: присоединяющие проводники выполнены из стальной полосы 40х5 мм по ГОСТ 103-2006, вертикальные электроды выполнены круглой сталью диаметром 20 мм2, длиной 4 метра; молниеотвод марки СМСПс-8,5/3 и СМСПс-11,5/3	Братский район, г. Вихоревка	4900 кВт	Иркутская область
360-20274-26544-1123	29.11.2023	ИП Хачатрян В.Б.	382000080009	Тепловая сеть	Т/с 2Д159, 938 м.	г. Черемхово	0,40994 Гкал/час	Иркутская область
360-20272-26792-1123	30.11.2023	ООО "РУССОЛЬ"	5611055980	Электроснабжение 35 кВ и строительство ОРУ-35/0,4 кВ на участке ЦДПС Усолье	1. К осмотру предъявлен допускаемый объект: Электроснабжение 35 кВ и строительство ОРУ-35/0,4 кВ на участке ЦДПС Усолье В составе следующего оборудования: Проектируемая ПС-35/0,4кВ открытого типа (ОРУ). Питание ПС-35/0,4 кВ выполнено проводом СИП-3-1х120 L= 52 м, от существующей опоры №15 до промежуточной железобетонной опоры №1 марки С-22. От промежуточной опоры №1 до трехполюсного линейного разъединителя РДЗ-35-1000 с ручным и электрическим приводом блока ввода выполнен проводом СИП-3-1х120 L= 12 м. Блок ввода в составе: линейный разъединитель РДЗ-35-1000 с ручным и электрическим приводом 1шт., вакуумный выключатель НКТ-200 630А 1шт., линейный разъединитель РДЗ-35-1000 с ручным и электрическим приводом 1 шт. СИП-3-1х120 L= 6 м от блока ввода до линейного портала. Линейный портал выполненный проводом СИП-3-1х120 L= 12 м. 2СИП-3-1х120 L1=L2= 5 м от линейного портала до линейных разъединителей РДЗ-35-1000 2шт. Линейные разъединители РДЗ-35-1000 2шт. Два комплекта плавких вставок ПКТ-35-50 Два силовых трансформатора Т-1 и Т-2 марки ТМГ-35/0,4кВ мощностью по 3150 кВА каждый. Шинный ввод 0,4 кВ от трансформаторов Т-1 и Т-2 до ВРУ-1 и ВРУ-2 выполнен алюминиевой шиной 120х10мм. ВРУ-1-0,4кВ, ВРУ-2-0,4кВ. Заземляющее устройство. Точка присоединения: основное питание опоры № 15 ВЛ-35 кВ ООО "Руссоль". Мощность разрешённая - 4000кВт.	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Крупской, д. 60, земельный участок с к.п. 38:31:000004:0028		Иркутская область
360-20360-26688-1123	30.11.2023	Соколов Николай Спиридонович	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*50мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664024 Иркутская обл., г. Иркутск, Куйбышевский р-н, СНТ «Ангара» ул.Солнечная д. 14, Рр= 100 кВт.	г. Иркутск, Куйбышевский р-н, СНТ "Ангара", ул. Солнечная, д. 14	100	Иркутская область
360-1459-26796-1123	30.11.2023	АО "УС-30"Филиал ШСУ Норильск	0279998391	Комплексное распределительное устройство ЗРУ-6 кВ "КЛАССИКА" серии D-12PL 6 кВ в модульном здании СКР с вводными кабельными линиями КЛ-6 кВ-	Электрооборудование КРУ «Классика» серии D-12PL 6 кВ, максимальной мощностью 2204,3 кВт: Блоков модульного здания СКР , шт.1, шкафы КРУ D-12PL, шт.16, шкафа собственных нужд (ШСН) ,шт.1, шкафа охранно-пожарной сигнализации (ОПС), шт.1, щит аварийного освещения (ЩАО), шт.1, шкафа оперативного тока (ШОТ), шт.1, сеть заземления, розеточная сеть, электрооборудование КРУ «Классика» серии D-12PL, 0,4 кВ, силовые кабельные линии в составе: ААШнг 3х150мм 6 кВ - 600м, ААШнг 3х95мм 6 кВ - 250м, ААШнг 3х70мм 6 кВ - 250м.	Красноярский край, г. Норильск		Красноярский край
360-2814-26907-1223	28.11.2023	ООО УК "Столица"	1701064653	Многоквартирный жилой дом	Кабельный ввод от КТПН-10/0,4 АВБбШВ 4х120 - 179м; ВРУ-0,4кВ девятиэтажного жилого дома (в составе вводной автомат ВА52-39 400А -2 шт, переключающий рубильник ВР32 400А - 2шт, электросчетчик Энергомера ЦЭ6803В - 2шт); Шкафы АВР в комплекте в соответствии схемы; Шкафы РУ-1, РУ-2 (в составе с автоматическими выключателями В А 57-35 - 8 шт) Шкафы ЩП (в составе с автоматическими выключателями В А 47-63 - 9 шт соответствует схеме); Шкафы ЩНО (соответствует схеме) Щиты этажные учетно-распределительные в комплект - 36 шт; Щиты ШУЛ (управления лифтами)- 2шт; Распределительные силовые и светильные сети квартир.	Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Московская 123	613	Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-3066-20691-1023	16.10.2023	КГКУ «Управление капитального строительства»	2466215220	Родильный дом в г. Шарыпово	<p>Электростановки объекта: Уп= 0,4кВ Рр= 484 кВт</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2 (АВБ6Шв-4х150мм2) от ШУ ТП 100/ 2х630кВА Ввод-1 до ВРУ-1 объекта;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2 (АВБ6Шв-4х150мм2) от ШУ ТП 100/ 2х630кВА Ввод-2 до ВРУ-1 объекта;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2 (АВБ6Шв-4х120мм2) от ШУ ТП 100/ 2х630кВА Ввод-1 до ВРУ-2 объекта;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2 (АВБ6Шв-4х120мм2) от ШУ ТП 100/ 2х630кВА Ввод-2 до ВРУ-2 объекта;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – АВБШв-4х150мм2 от ДГУ до АВР ВРУ-1 объекта;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – АВБШв-5х25мм2 от ГРЩ-А до ЩСН ДГУ;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2АВБШв-5х25мм2 от ГРЩ-А до ЩС блочно-модульной котельной;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – 2АВБШв-5х25мм2 от ГРЩ-А до ЩС медичинского кислородного концентратора;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – АВБШв-5х25мм2 от ГРЩ-2 до КПИ-1;</li> <li>- КЛ 0,4 кВ – АВБШв-5х25мм2 от ГРЩ-2 до КПИ-2;</li> <li>- сети наружного освещения, в составе ЩНО, КЛ -0,4кВ АВБШнг-5х16мм2, 15 опор (ОГ/ОКК-8), 15 светильников;</li> <li>- ДГУ-АД-360С-Т400-2РМ16 в утепленном контейнере;</li> <li>- ВРУ-1, ВРУ-2 вводно-распределительное устройство 0,4кВ;</li> <li>- ЩБП, ЩБП-1, ЩБП-2, ЩБП-3 шит бесперебойного питания 0,4кВ;</li> <li>- ЩГП-0.1, ЩГП-1.1, ЩГП-2.1, ЩГП-3.1, ЩГП-4.1 шит гарантированного питания 0,4 кВ;</li> <li>- ШР-0, ШР-1, ШР-2, ШР-3, ШР-4 шит распределительный 0,4кВ;</li> <li>- ШО-0.1, ШО-0.2, ШО-1.1, ШО-1.2, ШО-2.2, ШО-2.2, ШО-3.1, ШО-3.2, ШО-4.1 шиты освещения 0,4кВ;</li> <li>- ШАО-0.1, ШАО-0.2, ШАО-1.1, ШАО-1.2, ШАО-2.1, ШАО-2.2, ШАО-3.1, ШАО-3.2, ШАО-4.1;</li> <li>- ТР-1.1 ТР-2.1, ТР-2.2, ТР-2.3, ТР-2.6, ТР-3.2 ТР-4000М, ТР-2.4 ТР-9000М, ТР-2.5 ТР-12000М, ТР-3.1 ТР-7000М шит трансформатора медичинского разделительного;</li> <li>- Шит ЩСМГ-0.1 шит силовой медичинских газов;</li> <li>- ЩГТМ-1.1, ЩГТМ-2.1, ЩГТМ-1.2, ЩГТМ-3.1, ЩГТМ-3.2 шит гарантированного питания медичинский;</li> <li>- ШС-0.1, ШС-1.1, ШС-1.2, ШС-1.3, ШС-1.4, ШС-2.1, ШС-2.2, ШС-2.3, ШС-3.1, ШС-3.2, ШС-3.3, ШС-3.4-шит силовой (распределительный);</li> <li>- ШВ-0.1, ШВ-0.2, ШВ-1.1, ШВ-1.2, ШВ-2.1, ШВ-3.1, ШВ-4.1, ШВ-4.2, ШВ-4.3, ШВ-4.4. - шит силовой (распределительный);</li> <li>- ШВМ-2.1, ШВМ-4.1, ШВМ-4.2, ШВМ-4.3;</li> <li>- ШУ-1, ШУ-2 (шиты распределительного устройства)</li> </ul>	Красноярский край, г. Шарыпово, Больничный городок, корп. 9	484 кВт	Красноярский край
360-5879-25730-1123	22.11.2023	Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети»	1901002975	КЛ-10 кВ ф. оп.№7 ВЛ-10 кВ ф.196-728-ТП-978, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Ивана Ярыгина, 33	КЛ-10 кВ ф.978-728 от болтового соединения яч. №3 ЗРУ-10 кВ ТП-978 выполнена кабелем АСБл(м) 3х120мм, протяженностью 137м до опоры №7.	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Ивана Ярыгина, д. 33		Республика Хакасия
360-5919-25730-1123	16.11.2023	ООО СЗ Людвиг	1903029482	Многоквартирный жилой дом Р уст-468 кВт.	Многоквартирный жилой дом Р уст-468 кВт.	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Ивана Ярыгина, д. 21, лит. 199Н		Республика Хакасия
360-6199-26878-1223	30.11.2023	ООО СЗ Людвиг	1903029482	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения (этап 1, блок-секции 1-2, 3-4)	- индивидуальные тепловые пункты 1-4; - системы отопления; - системы горячего водоснабжения; - узел учёта тепловой энергии; - тепловая сеть в пределах подвала	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Кирова, д. 185, корп. 1	0,8 Гкал/час	Республика Хакасия
360-35756-26904-1223	30.11.2023	ООО "Управляющая компания "Дивногорский Индустриальный парк"	2446033078	6 КЛ-6кВ и КТП 2х1600кВА, 6/0,4кВ	<ul style="list-style-type: none"> <li>1) КЛ 6кВ (от РП-7 6кВ 1СШ яч. 7 до яч. 8 (ввод1) 1СШ ТП-3, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х150мм2, в траншее, по кабельным полкам на стене здания, по металлической эстакаде, общая протяженность 540м;</li> <li>2) КЛ 6кВ (от РП-7 6кВ 2СШ яч.13 до яч. 1 (ввод2) 2СШ ТП-3, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х150мм2, в траншее, по кабельным полкам на стене здания, по металлической эстакаде, общая протяженность 540м;</li> <li>3) КЛ 6кВ (от РП-7 6кВ 1СШ яч. 4 до яч. 2, 2СШ ТП-7, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х120мм2, в траншее, по кабельным полкам на стене здания, по металлической эстакаде, общая протяженность 300м;</li> <li>4) КЛ 6кВ (от РП-7 6кВ 2СШ яч. 14 до яч. 5, 1СШ ТП-7, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х150мм2, в траншее, по кабельным полкам на стене здания, по металлической эстакаде, общая протяженность 300м;</li> <li>5) КЛ 6кВ (отТП- 3, 6кВ 1СШ яч. 7 до ввода2 (Т2) 2СШ ТП-17, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х95мм2, в траншее, общая протяженность 70м;</li> <li>6) КЛ 6кВ (от ТП- 3, 6кВ 2СШ яч. 2 до ввода1, (Т1) 1СШ ТП-17, 6/0,4кВ) марка кабеля ААБл 3х95мм2, в траншее, общая протяженность 70м;</li> <li>7) Комплексная трансформаторная подстанция (ТП-3, 6/0,4кВ) с двумя тр-ми ТМГ-СЭЩ-1600/10-11-УХЛ 1, 6/0,4кВ.</li> </ul>	Красноярский край, г. Дивногорск, ул. Нижний проезд, 13/6.	2х1600кВА	Красноярский край



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаяемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-35320-26745-1123	30.11.2023	КГКУ "УКС"	2466215220	85-квартирный жилой дом	<p>Электростановки дома Ul=0,4кВ Rp=160,2кВт</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-КЛ 0,4 кВ – 2х (АВБШВн(А)-LS 4х240мм2), L=2х60м от ВРУ1(ввод дома) 0,4кВ до ВРУ2 0,4кВ.</li> <li>-КЛ 0,4 кВ – ВВГнг(А)-LS 5х2,5 мм2 L= 5м, от ВРУ1 до ЯУО 0,4кВ(ЩНО) по опорам освещения ОТ(133х108) ф-7 2шт. (АВБШВнг(А)-LS 5х6 мм2), L=510м 0,4кВ.</li> <li>-ВРУ1-0,4кВ 380В щит учета с электрическим счетчиками 2 шт. и трансформаторами тока;</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩУОК1(Щит управления обогревом кровли) 380В.</li> <li>-ЩНО(Щкаф наружного освещения) 380В.</li> <li>-ЩЭ2(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩУОК1(Щит управления обогревом кровли) 380В.</li> <li>-ЩНО(Щкаф наружного освещения) 380В.</li> <li>-ЩЭ2(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> <li>-ПЭСПЗ-1(панель электропитания систем противопожарной защиты) 380В:</li> <li>-АВР 100А с эл.счётчиком(без тт) 1шт.</li> <li>-Вводное устройство лифта(ВУ).</li> <li>-ЩУ ДВ1.1(схема автоматизации вентсистемы) 380В.</li> <li>-ЩУ ДП1.1(схема автоматизации вентсистемы) 380В.</li> <li>-ЩУ ДП2.1(схема автоматизации вентсистемы) 380В.</li> <li>-МУН ДП2.1.1 380В.</li> <li>-ЩУ ДП2.1.1 380В.</li> <li>-ЩУ ДП3.1.1 380В.</li> <li>-ПУ 11(блок управления клапанами) 220В.</li> <li>-ПУ 12(блок управления клапанами) 220В.</li> <li>-ЩТП1(щит гарантированного питания) 380В.</li> <li>-АВР 25А с эл.счётчиком (без тт) 1шт.</li> <li>-ВРУ2-0,4кВ 380В щит учета с электрическим счетчиками 2 шт. и трансформаторами тока;</li> <li>-ЩЭ1(щит этажный) 380 В.</li> </ul>	г. Канск, м-он 6-й Северо-Западный	160,2кВт	Красноярский край
360-20136-26593-1123	29.11.2023	Чевбуни Фёдор Иванович	ФЛ	нежилое помещение	ВУ-0,4кВ; ВРУ-0,4кВ; кабельная линия 0,4кВ (АВБШВ 4х185 от ВУ-0,4 кВ до ВРУ 0,4кВ длиной 25 м), контур заземления (электроды-5 шт. диаметром 18мм полоса 4х40)	г. Иркутск ул. Ширямова, стр.10/7		Иркутская область
360-20329-26687-1123	29.11.2023	Общества с ограниченной ответственностью "РУСАЛ Тайшетский Алюминиевый Завод"	3815011264	1 этап строительства Жилого комплекса в мкр. «Центральный» с наружными сетями электроснабжения и электроосвещения.	<p>1. Многоэтажный жилой дом №1 секция 1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- внутренние распределительные сети ИТП</li> <li>- Кабельные линии 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150) – 381 м.</li> </ul> <p>2. Многоэтажный жилой дом №1 секция 2:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- Кабельная линия 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150) – 381 м.</li> </ul> <p>3. Многоэтажный жилой дом №2 секция 3:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- Кабельная линия 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150)– 271 м.</li> </ul> <p>4. Многоэтажный жилой дом №2 секция 4:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- внутренние распределительные сети ИТП</li> <li>- Кабельные линии 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150) – 218 м.</li> </ul> <p>5. Многоэтажный жилой дом №3 секция 5:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- внутренние распределительные сети ИТП</li> <li>- Кабельные линии 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150) – 176 м.</li> </ul> <p>6. Многоэтажный жилой дом №3 секция 6:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВРУ – 0,4 кВ с АВР</li> <li>- внутренние групповые и распределительные сети жилого дома</li> <li>- Кабельные линии 0,4 кВ от КТП до вводного устройства АВБШВ 2 (4*150) – 224 м.</li> </ul> <p>7. Многоэтажный жилой дом №4 секция 7:</p>	мкрн. Центральный, г. Тайшет, Тайшетского района, Иркутской области.		Иркутская область
360-5934 -29184-1223	23.11.2023	Казанцев Николай Иванович	ФЛ	Жилой дом Р уст- 40 кВт	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 7-4, ТП-12. ф.4, выполнена проводом СИП-4 х 25 мм, Л- 15м. до ВРУ-0,4 кВ. электростановки жилого дома, с вводным выключателем Schneider Electric Easy, 9, 3Р, 63 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.- 40,0 кВт.	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Кирова, д. 36, лит. А	40 кВт	Республика Хакасия
360-5969-29283-1223	24.11.2023	ООО СЗ "Абаканский строительный комплекс"	1901138493	Многоквартирный жилой дом (тепловая сеть, узел учета тепловой энергии, система отопления)	Многоквартирный жилой дом (тепловая сеть, узел учета тепловой энергии, система отопления)	Красноярский край, г. Минусинск, ул. Мира, д. 43		Красноярский край
360-5678-30320-1223	22.11.2023	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АБАКАНСКАЯ ТЭЦ"	1900000252	2КТП 6/0,4кВ 2х630 кВА КЛ -6 кВ КЛ 0,4 кВ	2КТП 6/0,4кВ 2х630 кВА КЛ -6 кВ КЛ 0,4 кВ	Республика Хакасия, р-н. Алтайский, с/с. Белоярский		Республика Хакасия
360-4952-26897-1223	17.10.2023	ИП Чубарев Леонид Георгиевич	191000270626	Электротехническая лаборатория	Электротехническая лаборатория	655000, Республика Хакасия, р-н. Усть-Абаканский, рп. Усть-Абакан, ул. Пионерская, д. 47, лит. А, кв. 31		Республика Хакасия
360-18266-23478-1123	31.10.2023	Козлов Сергей Николаевич	ФЛ	Кирпичное здание, гараж	ВЛН-0,4кВ по опорам СВ-105 №№1;2;3;4;5 проводом СИП2А-4х50; ВУ-0,4кВ;контур заземления; присоединяемая мощность 40кВт.Максимальная мощность 60кВт.	г. Иркутск, ул. Свердлова, д.41А, на земельном участке с кадастровым номером 38.36.000034.0007	60 кВА	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-35576-27720-1223	08.12.2023	ФЛ Данилин А.А.	2.46201Е+11	"Новостройка предприятия по обвалке производству колбасы с холодильником и складскими помещениями. Красноярск, Россия. 1 этап строительства"	Внутриплощадочные сети:  РУ-35 кВ: Ячейки КРУ 35кВ на базе шкафов К-65 – 8 шт.; Разъединитель трёхполюсный типа 35 кВ РГП-3-СЭЦ-2-11/35/1000 УХЛ1 – 2 шт.; Ограничитель перенапряжения 35 кВ ОПН-35 MWK-41 – 21 шт.; Трансформатор тока типа 35 кВ ТТВ-35 – 6 шт.; Трансформатор тока типа 35 кВ GI36(ТОЛ) – 9 шт.; Трансформатор напряжения 35 кВ ЗНОЛ-35 – 4 шт.; Трансформатор напряжения 35 кВ НОЛ-СЭЦ-35 – 6 шт.; Высоковольтный выключатель 35 кВ ВВЧ-4-35-25/1250 УЗ – 3 шт.; Трансформатор силовой трехфазный 35 кВ ТМН-4000/35 ХЛ1 с РПН – 2 шт.;  РУ-6 кВ: Комплектное распределительное устройство 6 кВ на базе шкафов К-63 – 34 шт.; Трансформатор тока 6 кВ ТОЛ-10 – 45 шт.; Трансформатор тока 6 кВ ТЭЛМ-1 – 12 шт.; Ограничитель перенапряжения 6 кВ ОПН-П-6/6,9-10/2,01 УХЛ2 – 42 шт.; Трансформатор напряжения 6 кВ НАМИ-10-95 – 2 шт.; Высоковольтный выключатель 6 кВ ВВУ-СЭЦ-П-3-10/20/1600-У2 – 2 шт.; Высоковольтный выключатель 6 кВ ВВУ-СЭЦ-П-3-10/20/1000-У2 – 15 шт.; Высоковольтный выключатель 6 кВ ISM15 LD – 3 шт.; Высоковольтный выключатель 6 кВ ВВУ-СЭЦ-П-3-10/20/1600-У2 – 10 шт.; Трансформатор собственных нужд ТСЗ-160/6 УХЛ2 – 2 шт.; Установка компенсации реактивной мощности УКРМФ-6,3-1350-К-УХЛ-1 – 2 шт.; Комплект зарядно-выпрямительных устройств типа РВИ 220/25 MS – 2 шт.; Кабельная линия 6 кВ от яч.1 ЗРУ 6кВ 1С-6 до УКРМ №1 выполненная ПвВиг(А)-ХЛ 1х95 – 15 м.; Кабельная линия 6 кВ от яч.34 ЗРУ 6кВ 2С-6 до УКРМ №2 выполненная ПвВиг(А)-ХЛ 1х95 – 15 м.; Кабельная линия 6 кВ яч.№2 ЗРУ 6кВ 2С-6 6кВ до ТСН 2 выполненная ПвВиг(А)-ХЛ 1х50 – 15 м.; Кабельная линия 6 кВ от №33 ЗРУ 6кВ 1С-6 до ТСН 1 выполненная ПвВиг(А)-ХЛ 1х50 – 15 м.;	662520, Красноярский край, р-н. Березовский, 6-й квартал, 1/1	3200кВт	Красноярский край
360-35602-27118-1223	04.12.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	Подстанция 35/6 кВ №14С Куст-14	РУ-35 кВ: Кабельная линия №1 35 кВ ПвПу2: 3(1х70) L=40м от яч.№7 1с.ш. ЗРУ 35 кВ ПС 35 №20С БКНС до ЛР-35 3Т ОРУ-35 кВ №2; Кабельная линия №2 35 кВ ПвПу2: 3(1х70) L=35м от яч.№8 2с.ш. ЗРУ 35 кВ ПС 35 №20С БКНС до ЛР-35 3Т ОРУ-35 кВ №2; Разъединитель ЛР-35 РГП-2-III-35/1000 УХЛ1 – 2 шт.; Трансформатор силовой ТДНп-16000/35 УХЛ1 – 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_Rec35_Smart1_Sub7 – 1 шт.; Трансформатор напряжения НАЛИ-НТЗ-35-IV УХЛ1 – 1 шт.; Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-35-IV-11 УХЛ1 – 1 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-РК-35/42,0-10-760 УХЛ1 – 6 шт.; Трансформатор собственных нужд ОЛ-НТЗ-1,25/35-IV УХЛ12 – 1 шт.; Кабельная линия 10 кВ от 1Т до яч.2 типа АПвПу2Г 1х240 – 20 м.; Кабельная линия 10 кВ от яч.2 до ТСН типа ПвПу-ХЛ-10 1х50 – 3,5 м.;  РУ-10 кВ: Комплектное распределительное устройство 10 кВ выполненное ячейками серии SKP – 10 шт.; Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4 – 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_ISM15_Shell_2(150_H) - 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_ISM15_LD_8(150-1) - 3 шт.; Трансформатор напряжения НАЛИ-НТЗ-10-10-0,5 УХЛ2 – 1 шт.; Трансформатор тока ТЛО-10 – 3 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-РТ/TEL-10/11,5 УХЛ2 – 12 шт.; Шкаф защиты трансформатора ШЗТ – 1 шт.; Шкаф телемеханики – 1 шт.; Шкаф ЩПТ-220-30-7 УХЛ4 – 1 шт.; Шкаф собственных нужд ШСН 2-63 УХЛ4 0,4 кВ - 1 шт.; Система освещения, отопления, вентиляции – 1 шт. Заземляющее устройство.	Туруханский район, Сузунское месторождение	8МВт	Красноярский край
360-35601-27117-1223	04.12.2023	ООО РН-Банкор	2465142996	ММПС 35/10-1х16000 на ПС 35 кВ №20С БКНС	РУ-35 кВ: Кабельная линия №1 35 кВ ПвПу2: 3(1х70) L=40м от яч.№7 1с.ш. ЗРУ 35 кВ ПС 35 №20С БКНС до ЛР-35 3Т ОРУ-35 кВ №2; Кабельная линия №2 35 кВ ПвПу2: 3(1х70) L=35м от яч.№8 2с.ш. ЗРУ 35 кВ ПС 35 №20С БКНС до ЛР-35 3Т ОРУ-35 кВ №2; Разъединитель ЛР-35 РГП-2-III-35/1000 УХЛ1 – 2 шт.; Трансформатор силовой ТДНп-16000/35 УХЛ1 – 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_Rec35_Smart1_Sub7 – 1 шт.; Трансформатор напряжения НАЛИ-НТЗ-35-IV УХЛ1 – 1 шт.; Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-35-IV-11 УХЛ1 – 1 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-РК-35/42,0-10-760 УХЛ1 – 6 шт.; Трансформатор собственных нужд ОЛ-НТЗ-1,25/35-IV УХЛ12 – 1 шт.; Кабельная линия 10 кВ от 1Т до яч.2 типа АПвПу2Г 1х240 – 20 м.; Кабельная линия 10 кВ от яч.2 до ТСН типа ПвПу-ХЛ-10 1х50 – 3,5 м.;  РУ-10 кВ: Комплектное распределительное устройство 10 кВ выполненное ячейками серии SKP – 10 шт.; Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4 – 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_ISM15_Shell_2(150_H) - 1 шт.; Выключатели высоковольтные TER_ISM15_LD_8(150-1) - 3 шт.; Трансформатор напряжения НАЛИ-НТЗ-10-10-0,5 УХЛ2 – 1 шт.; Трансформатор тока ТЛО-10 – 3 шт.; Ограничитель перенапряжения ОПН-РТ/TEL-10/11,5 УХЛ2 – 12 шт.; Шкаф защиты трансформатора ШЗТ – 1 шт.; Шкаф телемеханики – 1 шт.; Шкаф ЩПТ-220-30-7 УХЛ4 – 1 шт.; Шкаф собственных нужд ШСН 2-63 УХЛ4 0,4 кВ - 1 шт.; Система освещения, отопления, вентиляции – 1 шт. Заземляющее устройство.	Туруханский район, Сузунское месторождение	16МВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-35600-27116-1223	04.12.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	ПС 35 кВ №2М Мобильная	<p>РУ-35 кВ:  Спуск от ВЛ 35кВ М-1 до ЛР-35, выполненный проводом АС-120/19 - 50 м.;  Разъединитель ЛР-35 РП1-2-III-35/1000 УХЛ1 – 2 шт.;  Трансформатор силовой ТМН-6300/35 УХЛ1 – 1 шт.;  Выключатели высоковольтные ВР35НСМ-35-25/1600-УХЛ1 – 1 шт.;  Трансформатор напряжения НАЛИ-НТ3-35-IV УХЛ1 – 1 шт.;  Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-III-М-35-20 - 3 шт.;  Ограничитель перенапряжения ОПН-П/ЭУ-35/40,5/10/550 УХЛ1 – 3 шт.;  Комплексное распределительное устройство 35 кВ выполненное ячейками серии К-КРУ СЭЩ-65(К-65) – 8 шт.;  Мобильная мачта освещения ММО-12 – 1 шт.;  Трансформатор собственных нужд ТМГ-40/0,4 УХЛ2 – 1 шт.;  Кабельная линия 35 кВ от яч.2 1С-35 до 1Т типа ПвВнг-LS 3x70/16-35 – 10м.;  РУ-6 кВ:  Комплексное распределительное устройство 6 кВ выполненное ячейками серии КРУ СЭЩ-63(К-63) – 32 шт.;  Трансформатор собственных нужд ТМГ-40/0,4 УХЛ2 – 1 шт.;  Выключатели высоковольтные VF12-10-20/1000-У2 - 9 шт.;  Трансформатор напряжения НАЛИ-НТ3-6 УХЛ2 – 1 шт.;  Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-0,2 У2 – 9 шт.;  Ограничитель перенапряжения ОПН-П/ЭУ-35/40,5/10/550 УХЛ1 – 30 шт.;  Шкаф зарядно-выпрямительных устройств типа 2хНРТ 25-220 ХЕТ 0,4 кВ – 1 шт.;  Шкаф собственных нужд ШСН 2-63 УХЛ4 0,4 кВ - 1 шт.  Шкаф батарейный 0,4 кВ ШБ-38 – 1 шт.;  Шкаф ОПС – 1 шт.;  Система освещения, отопления, вентиляции – 1 шт.  Заземляющее устройство.</p>	Туруханский район, Сузунское месторождение	6,3МВт	Красноярский край
360-35599-27101-1223	04.12.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	Подстанция 35/6кВ №2С Куст № 2	<p>РУ-35 кВ:  Ячейки КРУ 35кВ на базе шкафов СЭЩ-65 – 8 шт.;  Разъединитель трёхполюсный типа РП3-СЭЩ-2-35/1000 УХЛ1 – 2 шт.;  Ограничитель перенапряжения ОСР-2-41М – 21 шт.;  Трансформатор тока типа ТОЛ-СЭЩ-35-20 – 12 шт.;  Трансформатор тока типа Г136(ТОЛ) – 9 шт.;  Трансформатор напряжения НАЛИ-СЭЩ-35 У2 – 2 шт.;  Трансформатор напряжения НОЛ-СЭЩ-35 – 6 шт.;  Высоковольтный выключатель ВВУ-СЭЩ(П)-35-20/1000 У2 – 3 шт.;  Трансформатор силовой ТМН-6300/35 УХЛ1 с РПН – 2 шт.;  РУ-6 кВ:  Комплексное распределительное устройство 6 кВ на базе шкафов СЭЩ-63 – 38шт.;  Трансформатор тока ТОЛ-СЭЩ-10-0,2 У2 – 117 шт.;  Ограничитель перенапряжения ОПН-П-6/7,2/650 УХЛ2 – 108 шт.;  Трансформатор напряжения НАЛИ-СЭЩ-6-3-У2 – 2 шт.;  Высоковольтный выключатель ВВУ-СЭЩ-П-3-10/20/1000-У2 – 3 шт.;  Высоковольтный выключатель ВВУ-СЭЩ-П3-20/1000 У2 – 33 шт.;  Трансформатор собственных нужд ТЛС-СЭЩ-63/6 УХЛ2 – 2 шт.;  Установка компенсации реактивной мощности УКРМФ-6,3-1800 УХЛ1 – 2 шт.;  Комплект зарядно-выпрямительных устройств типа РВИ 220/25 MS – 2 шт.;  Кабельная линия 6 кВ от яч.1 ЗРУ 6кВ 1С-6 до УКРМ №1 выполненная ПВВП(П)-LS 3x50МК/16-10 – 11 м.;  Кабельная линия 6 кВ от яч.38 ЗРУ 6кВ 2С-6 до УКРМ №2 выполненная ПВВП(П)-LS 3x50МК/16-10 – 11 м.;  Кабельная линия 6 кВ яч.№2 ЗРУ 6кВ 2С-6 до ТСН 2 выполненная ПВВНГ(П)-LS 3x50МК/16-10 – 35 м.;  Кабельная линия 6 кВ яч.№37 ЗРУ 6кВ 1С-6 до ТСН 1 выполненная ПВВНГ(П)-LS 3x50МК/16-10 – 35 м.;  Шкаф АВ типа ШБ-38 – 1 шт.;  Шкаф РПН – 1 шт.;  Шкаф собственных нужд ШСН-2-63 УХЛ4 0,4 кВ - 1 шт.;  Шкаф батарейный 0,4 кВ ШБ-38 – 1 шт.;  Система освещения, отопления, вентиляции – 1 шт.  Заземляющее устройство.</p>	Туруханский район, Сузунское месторождение	12,6МВт	Красноярский край
360-35597-27098-1223	04.12.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	ВЛ 35 кВ М-45, М-46 участок от точки подключения куста №8 до куста №11	<p>ВЛ 35 кВ к кустовой площадке №11 от ПС 110 кВ «Сузун» (участок от точки подключения куста №8 до куста №11):  Провод АС 120/19 – 28,31 км.,  Изолятор полимерный линейный подвесной высоковольтный ЛК70/35-ШСП - 262 шт.,  Изолятор полимерный линейный подвесной высоковольтный ЛК70/110-3- СП - 31 шт.,  Гаситель вибрации ГВУ-0,6-0,8 – 264 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная одностежная 1У110-3 – 2 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная двухстежная с подставкой Н=5м 1У110-4+5 – 7 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная двухстежная с подставкой Н=10м 1У110-4+10 – 1 шт.,  Опора промежуточная оцинкованная двухстежная – 3,2 м П110-6-3,2 - 18 шт.,  Трос грозозащитный марки ОКТ. Заземляющее устройство.</p>	Туруханский район, Сузунское месторождение	-	Красноярский край
360-35594-27120-1223	04.12.2023	ООО РН-Ванкор	2465142996	ВЛ 35 кВ М-41, М-42. Двухцепная ВЛ 35 кВ оттайка к КТП 35/0,4 кВ площадки УЗА	<p>Двухцепная ВЛ 35 кВ оттайка к КТП 35/0,4 кВ площадки УЗА:  Провод АС 150/24 – 1,2 км.,  Изолятор полимерный линейный подвесной высоковольтный ЛК70/35-ШСП - 51 шт.,  Изолятор полимерный линейный подвесной высоковольтный ЛК70/110-3 СП - 13 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная двухстежная с молниезводом Н=8м 1У110-4 – 1 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная двухстежная с подставкой Н=5м 1У110-4+5 – 1 шт.,  Опора анкерно-угловая оцинкованная двухстежная с подставкой Н=10м 1У110-4+10 – 1 шт.,  Трос грозозащитный марки ОКТ. Заземляющее устройство.</p>	Туруханский район, Сузунское месторождение	-	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-35816-27779-1223	08.12.2023	АО Полюс Красноярск	2434000335	Комплектная блочно-модульная трансформаторная подстанция КТП-1000/6/0,4, КТП-65 Зав. №22047, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) или 36 кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям.	Комплектная блочно-модульная трансформаторная подстанция КТП-1000/6/0,4, КТП-65 Зав. №22047, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) или 36 кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям. Технические данные: количество трансформаторов 2 шт.; номинальная мощность трансформаторов 2000 кВА; номинальное напряжение на стороне ВН 6 кВ; номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ; тип силового трансформатора ТС(З)Л; габаритные размеры 7800x5250x3400мм; масса 19000кг. Линия электропередач кабельная 6 кВ от ВЛ6кВ линия №19 опоры №19-141-1, линия №26 опоры 26-142-1 до КТП-65. Технические данные: общая длина линии – 362,3м, проложена по вновь возведенным опорам; общая длина кабеля ААШв 3х150 – 34м, 3-СИПЗ 1х120 – 328,3м Разъединители РЛНД1-10Б/400Н-УХЛ1 – 2шт., на опорах №1.16, №2.16. Uд= 6 кВ Категория риска значительная.	663282, Красноярский край, Северо-Енисейский район, г.п. Северо-Енисейский, ул. Белинского, 2 Б	2000кВА	Красноярский край
360-36649-27718-1223	07.12.2023	ООО СЗ КБС-Свердловский	2464154438	2 этап: жилого дома №3, строение 2 инженерное обеспечение* (18-ти эт.) г. Красноярск, Свердловский район, Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37*	ВРУ-1(жилого дома), ВРУ-2 (Жилого дома); внутренняя электропроводка 18 - этажной блок секции по ул. Судостроительная, 31Ж, Р=211,4кВт, U=0,4кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛЛ-0,4кВ до опор наружного освещения АВВ4Шв-5х6, L=304м, Р=1кВт; U=0,4кВ; опоры наружного освещения марки ОКФ-7,0 в количестве 9шт.	660012г. Красноярск, Свердловский район, Судостроительная, 31Ж	211,4кВт	Красноярский край
360-36995-28404-1223	12.12.2023	ООО СЗ Новый город	2464057285	Комплекс многоквартирных жилых домов, инженерное обеспечение объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Спандарьяна 1 этап Жилой дом №1 корпус 1, корпус 2*. ВРУ жилого дома, Н/В щиты, внутренняя разводка, по адресу: Красноярск, ул. Спандарьяна д. 1Б.	Р=445кВт, U=0,4кВ; ВРУ№1 (Корпус 1), в составе 2 панели (ВРУ 3Э-12 УХЛ4, ЩРМ-9Л); ВРУ№1 (корпус 1) Вводная панель (ВРУЗЭ-12УХЛ4) в составе; ВРУ №1 (корпус1) распределительная панель ЩР1 (ЩРМ-9Л); ВРУ №2 (корпус1) в составе 2 панели (ВРУ 3Э-12УХЛ4ЩРМ-9Д); ВРУ№2 (корпус1). Вводная панель (ВРУ 3Э-12 УХЛ4); ВРУ№2 (корпус 1) распределительная панель ЩР (ЩРМ-9Л); ВРУ№1 (корпус 2) в составе 2 панели (ВРУ 3Э-12 УХЛ4, ЩРМ-9Л); ВРУ№1 (корпус2). Вводная панель (ВРУ 3Э-12 УХЛ4); ВРУ№1 (Корпус2) распределительная панель ЩР1 (ЩРМ-9Л); ВРУ№2 (корпус2) в составе 2 панели (ВРКЗЭ-12 УХЛ4, ЩРМ-9Л); ВРУ№2 (корпус2) Вводная панель (ВРУ№2 (корпус2) Вводная панель (ВРУ 3Э-12 УХЛ4); ВРУ№2 (корпус2) распределительная панель ЩР (ЩРМ-9Л); Заземление металлоконструкций здания и электрооборудования, молниезащита здания.	660064, г. Красноярск, ул. Капитанская, 14, пом. 349.	445кВт	Красноярский край
360-36801-28723-1223	15.12.2023	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Забайкальское ПМЭС	4716016979	ПС 500 кВ Усть-Кут	1 этап строительства, реконструкция открытого распределительного устройства (ОРУ - 500 кВ), расположенного на территории ПС 500 кВ Усть-Кут в объеме, обеспечивающем подключение ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №3; ПС 500 кВ Усть-Кут (ОРУ 500 кВ); - шунтирующий реактор Р-4-500 типа РОМБСМ-60000/500 УХЛ1 (с встроенными трансформаторами тока типа ТВРМ; ТВИМ-1) – 4 шт; - заземлитель 500 кВ ЗН Р-4-500 типа ЗПЛА-500.П УХЛ1 – 3 шт; - ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН Р-4-500 типа ОПН-М-500/326-20/2500(V) 4 УХЛ1 – 3 шт; - выключатель 500 кВ В Р-4-500 типа ЗАР2 DT-FI-550 – Iном=2500 А, Iоткл=31,5 кА (с встроенными трансформаторами тока, класс точности: 0.2S/10PR/10PR-2000-1000-500/1, 10PR/10PR/10PR-2000-1000-500/1) с устройством мониторинга с устройством синхронной коммутации – 3 шт; - разъединитель 500 кВ ЛР Р-4-500 типа РГ.16-500.П/3150 УХЛ1 – 3 шт; - трансформатор напряжения 500 кВ ТН-2-500 Нижнеангарская № 1 типа VCU-525 – 3 шт; - ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-2-500 Нижнеангарская № 1 типа ОПН-М-500/326-20/2500(V) 4 УХЛ1 – 3 шт; - трансформатор тока 500 кВ ТТ 500 Нижнеангарская № 1 типа АГУ-525 – 3 шт; - разъединитель 500 кВ ЛР 500 Нижнеангарская № 1 типа РГ.1а-500.П/3150 УХЛ1 – 3 шт; - трансформатор напряжения 500 кВ ТН-1-500 Нижнеангарская № 1 типа VCU-525 – 3 шт; - ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-1-500 Нижнеангарская № 1 типа ОПН-М-500/326-20/2500(V) 4 УХЛ1 – 3 шт; - разъединитель 500 кВ ЛР 522 типа РГ.2-500.П/3150 УХЛ1 – 3 шт; - выключатель 500 кВ В 522 типа ЗАР2 DT-FI-550 – Iном=2500 А, Iоткл=31,5 кА (с встроенными трансформаторами тока, класс точности: 0.2S/10PR/10PR-2000-1000-500/1, 10PR/10PR/10PR-2000-1000-500/1) с устройством мониторинга с предвключателями резисторами – 3 шт; - разъединитель 500 кВ ЩР 522 типа РГ.16-500.П/3150 УХЛ1 – 3 шт; - цепи вторичной коммутации.	Иркутская область, Усть-Кутский район	-	Красноярский край
360-36804-28729-1223	15.12.2023	Филиал ПАО ФСК ЕЭС Забайкальское ПМЭС	4716016979	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	1. Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 Мвар) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром») 2 этап строительства: ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3. 1.1 ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3, портал ОРУ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - портал ПС 500 кВ Усть-Кут: Протяженность – 295 063 м. Тип провода АСк2у 300/39; Грозозащитный трос – ГТК20-0/90-12,1/114; ВОЛС - ОКГТ-с-1-24(G652)-12,3/63; Количество опор – 767 шт., тип ПС500н-3 - 604 шт., ПС500н-3+5 - 16 шт., ПС500н-3+12 - 2 шт., У500н-1 - 39 шт., У500н-1+5 - 53 шт., У500н-1+12 - 32 шт., УТ500н-1+5* - 3 шт., У2(С2)-Угу+25 - 5 шт., УС500-В - 13 шт. 1.2 Реконструируемый участок ВЛ 220 кВ Усть-Кут-НПС-6 №2 в пролете опор №119в - №120. Протяженность участка – 293 м; Тип провода АС 240/32; Грозозащитный трос - 11,0-М3-В-ОЖ-МК-Н-Р ВОЛС - ОКГТ-с-1-24(G652)-14,8/68 Количество опор ВЛ – 1 шт.: У220-5 – 1 шт. 1.3 Реконструируемый участок ВЛ 220 кВ Усть-Кут-НПС-6 №1 в пролете опор №5 - №7. Протяженность участка – 507 м; Тип провода АС 240/32; Грозозащитный трос - 11,0-М3-В-ОЖ-МК-Н-Р; ВОЛС - ОКГТ-с-1-24(G652)-14,8/68; Количество опор ВЛ – 4шт.: У220н-3 – 4 шт. 1.4 Реконструируемый участок ВЛ 220 кВ Усть-Кут-НПС-6 №2 в пролете опор №5 - №7. Протяженность участка – 696 м; Тип провода АС 240/32; Грозозащитный трос - 11,0-М3-В-ОЖ-МК-Н-Р; ВОЛС - ОКГТ-с-1-24(G652)-14,8/68	Иркутская область, Усть-Кутский район	-	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускателя объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-1536-27771-1223	08.12.2023	АО Норильсктрансгаз	2457081355	Комплексная трансформаторная подстанция КТПН-486 с кабельными линиями электропередачи КЛ-6 кВ	Кабельная линия 6кВ ввод Т1 КТПН-486, тип ВБШнг(А)-XL 3x35-XL-6, L- 95 м, кабельная линия 6кВ ввод Т2 КТПН-486, тип ВБШнг(А)-XL 3x35-XL-6, L- 100 м, комплексная трансформаторная подстанция КТПН-486 БМ 2КТП-250/6/0,4-УХЛ11, высоковольтная ячейка КСО-202ВМ, силовой трансформатор ТЛСЗ-250/6-У3 (2 шт.), двух секционное распределительное устройство РУНН-0,4 кВ, АВР БЗМП, сеть заземления, сеть освещения, розеточная сеть.	Красноярский край, г. Норильск	465кВт	Красноярский край
360-37660-29012-1223	18.12.2023	МКУ г.Красноярск УКС	2451000430	Жилой дом по ул. Крайняя, 12 по адресу г. Красноярск, Ленинский район, ул. Крайняя д. 8, ул. Крайняя д.10	ВРУ-1 (строение 1) Рр=124,9 кВт; U=0,4кВ, ВРУ-2 (строение1), Рр=142,3кВт; ВРУ-1 (строение 2), Рр=124,9 кВт; U=0,4кВ, ВРУ-2 (строение 2), Рр=142,3кВт; U=0,4кВ, Рр=1,5кВт;U=0,4кВ; ЩОНО (наружного освещения); - кабельная линия от РУ-0,4кВ до ЯУО каб. АВБ6Шв-5х10мм2; - кабельная линия от ЯУО до опор освещения АВБ6Шв-5х10мм2; - опоры металлические колючие ОГКФ-7 25шт.; - Светильник наружного освещения Уливал т15w 55w4000k 27шт.; Строение 1: ВРУ-1, ВРУ-2, АВР 125А; ЩС-1; ППУ; ЩЭ-144кВ; Строение 2: ВРУ-1,ВРУ-2; АВР 125А; ЩС-1; ППУ; ЩЭ-144кВ; Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов, молниезащита на кровле; Внутренние сети электроснабжения и освещения объекта.	660037, г. Красноярск, ул. Крайняя, 12	437,3кВт	Красноярский край
360-37819-28894-1223	18.12.2023	ООО СЗ КАШТАК	2464132748	Система электроснабжения 0,4 кВ с установленной мощностью 858,08 кВт многоэтажного жилого дом №3 с автостоянкой	КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 1) до ВРУ-2 (ввод 1) жилого дома №3 корпус 1; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-1 (ввод 2) до ВРУ-2 (ввод 2) жилого дома №3 корпус 1; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x120)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-3 (ввод 1) до ВРУ-4 (ввод 1) жилого дома №3 корпус 1; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x120)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-3 (ввод 2) до ВРУ-4 (ввод 2) жилого дома №3 корпус 1; - ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4 жилого дома №3 корпус 1 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.436, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-5 (ввод 1) до ВРУ-6 (ввод 1) жилого дома №3 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-5 (ввод 2) до ВРУ-6 (ввод 2) жилого дома №3 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-7 (ввод 1) до ВРУ-8 (ввод 1) жилого дома №3 корпус 2; -КЛ-0,4кВ ВВГнг-FRLS, 5x(1x95)мм <sup>2</sup> L=10 м от наконечников питающего кабеля ВРУ-7 (ввод 2) до ВРУ-8 (ввод 2) жилого дома №3 корпус 2; -ВРУ-5, ВРУ-6, ВРУ-7, ВРУ-8 жилого дома №3 корпус 2 по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, д.43, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование; -КЛ-0,4кВ 4хАВБ6Шв-1, (4x150)мм <sup>2</sup> L=4x154 м от РУ-0,4кВ ТП №9142 до ВРУ Автостоянки (ввод 1); -КЛ-0,4кВ 4хАВБ6Шв-1, (4x150)мм <sup>2</sup> L=4x154 м от РУ-0,4кВ ТП №9142 до ВРУ Автостоянки (ввод 2); - ВРУ автостоянки по адресу: г. Красноярск, ул. Лесников, сооружение 43а, все внутренние эл.проводки и все подключенное эл.оборудование	РФ, Красноярский край, г. Красноярск, Свердловский район, ул. Лесников, жилой дом №3, корпус 1 (почтовый: ул. Лесников, д.436). Жилой дом №3, корпус 2 (почтовый: ул. Лесников, д.43). Автостоянка (почтовый: ул. Лесников, сооружение 43а)	858,08кВт	Красноярский край
360-38411-30111-1223 от 22.12.2023	22.12.2023	ООО СЗ СК ЭкономЖинСтрой	2452033982	Комплекс жилых домов со встроенно-пристроенным детским досуговым центром в IV микрорайоне жилого района «Бугач». Инженерное обеспечение. Жилой дом № 1. Строения 1, 2»	Мощность - 276 кВт; Напряжение-0,4 кВ; Умеренная категория риска; 1. Многоквартирный жилой дом. Строение 1. 2. ВРУ№1 (жилая часть) - Пращ. — 146,3 кВт; ШР1-ЭЩ 2-1 3эт- ЭЩ 1-1 3эт - ЭЩ 1-7эт- ЭЩ 8-1 3эт -ШУНО- ЩС1- АВРШ-АВРШ-ЩС2-ПЭСПЗ-1; С электрическими сетями подвала. ИТП, ПНС, УУЭТ. Вводно-распределительное устройство ВРУ-1. Вводно-распределительное устройство ВРУ-2. Щиты ЩС-1, ЩС-2, ПЭСПЗ-1. Щит АВР№1. Заземляющее устройство от ВРУ1 до ГЗШ ВВГнг(А)Б81x120 система заземления TN-C-S. 3. Кабельные линии Н1ВВГнг(А)LS-4(1x95)/1x50 5м. от ВРУ1 до ШР1; 4. Кабельные линии Н2ВВГнг(А)LS-4( 1x95)/1x50 5м. от ВРУ1 до ШР1; 5. Кабельные линии М1 АсВВГнг(А)-LS -4x95/1x50 В. 63 52,8м от ШР1 до ЭЩ 2-1 3эт 6. Кабельные линии М2 АсВВГнг(А)-LS -4x95/1x50 В. 63 56,4м от ШР1 до ЭЩ 1-1 3эт 7. Кабельные линии М3 АсВВГнг(А)-LS -4x70/1x35 В. 63 48,1м от ШР1 до ЭЩ 1-7эт 8. Кабельные линии М4 АсВВГнг(А)-LS -4x70/1x35 В. 63 56,4м от ШР1 до ЭЩ 8-1 3эт 9. Кабельные линии М5 ВВГнг(А)-LS -5x6 1м от ШР1 до ПГУНО 10. Кабельные линии М6 ВВГнг(А)-LS -5x10 15м от ВРУ до ЩС1 11. Кабельные линии основное питание ВВГнг(А)-LS -5x6 3м от ВРУ1 до АВР№1 12. Кабельные линии резервное питание ВВГнг(А)-LS -5x6 3м от ВРУ1 до АВР№1 13. Кабельные линии основное питание ВВГнг(А)-LS -5x70 3м от ВРУ1 до АВР№2 14. Кабельные линии резервное питание ВВГнг(А)-LS -5x70 3м от ВРУ1 до АВР№2 15. Кабельные линии М7 ВВГнг(А)-LS -5x6 3м от АВР№1 до ЩС2 16. Кабельные линии М8 ВВГ2(А)-FRLS -5x70 16,8м от АВР2 до ПЭСПЗ-1 17. Главная заземляющая шина ГЗШ медь 50x5 0,5м 18. Кабельная линия гр. 1 ВВГнг(А)LS-3x2,5 155м рабочее освещение тех. подполье от ЩС-1 19. Кабельная линия гр.2 ВВГнг(А)LS-3x2,5 140м рабочее освещение тех. подполье от ЩС-1 20. Кабельная линия гр.3 ВВГнг(А)LS-3x2,5 53м рабочее освещение шахта лифта от ЩС-1 21. Кабельная линия гр.4 ВВГнг(А)LS-3x2,5 59м рабочее освещение шахта лифта от ЩС-1 22. Кабельная линия гр.5 ВВГнг(А)LS-3x2,5 65м рабочее освещение мусорокамеры транспортный коридор пом. мусоропровода от ЩС-1 23. Кабельная линия гр.6 ВВГ2(А)LS-3x2,5 55м рабочее освещение лифтовой хол электропитания от ЩС-1 24. Кабельная линия гр.7 ВВГнг(А)LS-3x2,5 66м рабочее освещение шахта лифта от ЩС-1	г. Красноярск, ул. Калинина, 112	276кВт	Красноярский край
360-38698-30211-1223	22.12.2023	Филиал ПАО Россети - Красноярское ПМЭС	4716016979	по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 Мвар), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 Мвар), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) для ТП энергопринимающих устройств АО «Полус Красноярск») в рамках выполнения мероприятий 4 этапа ПС 220 кВ Раздолинская,	ПС 220 кВ Раздолинская: - СТК (мощностью +121 / - 110 Мвар), в том числе: - Сек 15,75 кВ СТК; - присоединение В-15 СТК; - присоединение КБ-1, КБ-2 с выключателями В-15 КБ-1, В-15 КБ-2; - присоединение ФКУ-5 с выключателем В-15 ФКУ-5; - присоединение ФКУ-7 с выключателем В-15 ФКУ-7; - присоединение ТРТ-1 с выключателем В-15 ТРТ-1; - присоединение ТРТ-2 с выключателем В-15 ТРТ-2. Уи= 220 кВ Категория риска высокая.	Красноярский край, Мотыгинский район, п. Раздолинск.		Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-38827-30956-1223	27.12.2023	АО Полнос Красноярск	2434000335	2КТПНУ-160/6/0,4 УХЛ1 «КТП площадки подачи технологической воды», ВЛ 6кВ «Установка фильтров флюидизационной воды-1», ВЛ 6кВ «Установка фильтров флюидизационной воды-2», КТП №1-400кВА 6/0,4кВ «Насосная станция системы водопонижения», КТП №2-400кВА 6/0,4кВ «Насосная станция системы водопонижения», ВЛ 6кВ «Насосная станция системы водопонижения» АО «Полнос Красноярск»	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНУ-160/6/0,4кВ «КТП площадки подачи технологической воды», в блочно-модульном здании: - установленная мощность и тип силовых трансформаторов 2х160кВА (ТСЛ-160/6/0,4); - РУ ВН – ячейки КСО-393М в кол-ве 2шт., с выключателями на номинальный ток 630А (номинальный ток отключения 20кА и 10кВ соответственно). На вводах силовых трансформаторов установлены выключатели нагрузки ВНА.ТЕ Пр-10/630 на номинальный ток-630А. Номинальный ток сборных шин марки АДЗ1Т - 630А. - РУ НН – шкафы одностороннего обслуживания производства ООО «КЭМЗ» на базе НКУ "Solution"; степень секционирования - 1; вводные и секционный выключатели: UBP250S втычного исполнения с ручным приводом и электронным расцепителем; линейные выключатели: НГМ100Н стационарного исполнения с ручным приводом и термомагнитным расцепителем; количество автоматических выключателей отходящих линий – 12 шт.; номинальный ток сборных шин НН-250А; количество панелей РУ НН - 3 шт. - Системы питания и жизнеобеспечения 2КТПНУ-160-6/0,4 УХЛ1: штг собственных нужд - 1шт., блок пожарной сигнализации – 1 шт. Воздушная линия электропередачи 6кВ «Установка фильтров флюидизационной воды - 1» (отайка от ВЛ 6кВ «Новая-1»), на опорах на деревянных стойках (типа 1КД8,5-2Т, 1КД13-2Т), установленные в ж/б поддожки ПЖД2Г; общее количество опор – 5шт.; проводом СИП-3 1х70; линейная изоляция стеклянная-ПС70Е, ШС-20У0; со смонтированным электротехническим оборудованием-разъединитель высоковольтный РЛНД-1-10-IV-630-УХЛ1 – 1шт. Воздушная линия электропередачи 6кВ «Установка фильтров флюидизационной воды - 2» (отайка от ВЛ 6кВ «Новая - 2»), на опорах на деревянных стойках типа 1КД8,5-2Т, установленные в ж/б поддожки ПЖД2Г; общее количество опор – 2шт.; проводом СИП-3 1х70; линейная изоляция стеклянная-ПС70Е, ШС-20У0; со смонтированным электротехническим оборудованием-разъединитель высоковольтный РЛНД-1-10-IV-630-УХЛ1 – 1шт. Комплексная трансформаторная подстанция (киоскового типа) КТП-К(ВК)-400-6/0,4-ВНА-УХЛ1 – 2шт «Насосная станция системы водопонижения» в составе (по каждой КТП): - трансформатор силовой масляный герметичный 400кВА ТМГ-400-6/0,4 – 1шт.; отсек РУ ВН – РТФВ.341220.069.003-21 - 1шт.; отсек РУ НН – РТФВ.341220.069.003-21 - 1шт.; патрон предохранителя ПТ-1.2-6 – 3шт.; ограничитель перенапряжения ОПН-6 – 3шт.; выключатель нагрузки ВНА-10/630 – 1шт.; счетчик СЭТ-4ТМ.03 – 1шт.; оборудование ИТСС: освещение внутреннее (светильник светодиодный – 3шт.), освещение наружное (светильник светодиодный – 1шт.), обогрев (ТЭН, термостат). Воздушная линия электропередачи 6кВ «Насосная станция системы водопонижения» (от ПС 35кВ «Верхняя» - ячейка №107), на металлических опорах АУОП10Г1 -2шт.; опорах на деревянных стойках (11,0, 13,0м, 8,5м), типа С11-36 -8шт., С11-16 – 19шт., СД8,5-1-2шт., СД10-1 -14шт, установленные в ж/б поддожки ПЖД2Г, ПЖД4Б, ПЖД4Г; общее количество опор – 6шт.; проводом СИП-3 1х120-20 – 7304м; линейная изоляция стеклянная ПС70Е, ШС-20У0; со смонтированным электротехническим оборудованием-разъединитель высоковольтный РЛНД-1-10-IV-400-УХЛ1-П – 2шт. и ограничителями перенапряжения ОПН-6-РВО УХЛ1 – 6шт.	Северо-Енисейский район, территория Олимпиадинского ГОКа, месторождение Благодатное.	560кВА	Красноярский край
360-39187-30156-1223 от 22.12.2023	22.12.2023	ГПКК Центр транспортной логистики	2466083888	КП-10кВот яч. " 19 ЗРУ-10кВ ПС№71 "Весна" до РУ-10кВ ТП-5178 на объекте "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Первый этап . "Этап 2.3. "Монтажный котлован о/п "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6. "	КЛ-10кВот яч. " 19 ЗРУ-10кВ ПС№71 "Весна" до РУ-10кВ ТП-5178 на объекте "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Первый этап . "Этап 2.3. "Монтажный котлован о/п "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6. "	г. Красноярск, пересечение ул. Шахтёров, ул. Молокова по объекту: "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. "Первый этап " по этапу 2.3: "Монтажный котлован о.п "Улица Шахтёров".	1176,96кВт	КР
360-39187-30156-1223	22.12.2023	ГПКК Центр транспортной логистики	2466083888	КП-10кВот яч. " 19 ЗРУ-10кВ ПС№71 "Весна" до РУ-10кВ ТП-5178 на объекте "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Первый этап . "Этап 2.3. "Монтажный котлован о/п "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6. "	КЛ-10кВот яч. " 19 ЗРУ-10кВ ПС№71 "Весна" до РУ-10кВ ТП-5178 на объекте "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Первый этап . "Этап 2.3. "Монтажный котлован о/п "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6. "	г. Красноярск, пересечение ул. Шахтёров, ул. Молокова по объекту: "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. "Первый этап " по этапу 2.3: "Монтажный котлован о.п "Улица Шахтёров".	1176,96кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-39815-31678-1223	29.12.2023	ООО Каскад-Инфра	7727476740	ПС 500 кВ Усть-Кут, ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ	по инвестиционному проекту «.....Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка А1-2 мощностью 501 МВА.....(для 11Т энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания»)» 1 этап строительства: Автотрансформаторы: - Автотрансформатор силовой масляный (АТ-2). Тип АОЦПН-167000/500/220-ВМ-ХЛ1(АТ-2). Количество – 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений (ОПН 500 АТ-2) ОПН-М-500/326-20/2500(V) 4 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Ограничитель перенапряжений (ОПН 220 АТ-2) ОПН-А-220/176-10/900(П) 4 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Ограничитель перенапряжений (ОПН 10 АТ-2) ОПН-П1-10/12,0/10/550 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Провод сталеалюминевый. Тип 3хАС 500/64. Количество – 466 м. Шинный мост 500 АТ-2. - Провод сталеалюминевый. Тип 2хАС 600/72. Количество – 450 м. Шинный мост 220 АТ-2. - Провод сталеалюминевый. Тип 2хАС 300/39. Количество – 685 м. Шинный мост 10 АТ-2. ОРУ 500 кВ - ТР 500 АТ-1 фаза А – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1); - ТР 500 АТ-1 фаза В – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом и РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1); - ТР 500 АТ-1 фаза С – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1). - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза А – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(П) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза В – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(П) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза С – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(П) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза А – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза В – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза С – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза А – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза В – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза С – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - В 531 – выключатель элегазовый баковый 500 кВ ЗАР2ДТ-Р1-550 – 1 комплект;	Иркутская область, Усть-Кутский район	501МВА	КР
18/49/378 18/55/149	01.12.2023	Финанс ПАО Россети-Забайкальское ПМЭС	4 716 016 979	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5-6, ПП-432 ф.2. (Ввод 1Т) выполнена проводом СИП-4 х 35 мм, Л-80 м до ВРУ-0,4 кВ, электроустановки земельного участка, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р-уст., -50,0 кВт;	-	50 кВт	РХ
360-1618-29975-1223	21.12.2023	ООО Каскад-Инфра	7727476740	Комплексные трансформаторные подстанции КТП-1, КТП-2, КТП-4, КТП-5, КТП-6 с воздушно-кабельной линией электропередачи 10 кВ	Комплексные трансформаторные подстанции КТП-1, КТП-2, КТП-4, КТП-5, КТП-6 с воздушно-кабельной линией электропередачи 10 кВ, класс напряжения 10 кВ в составе: - одноцепная трасса длиной 11000 метров подключаемая к линейному portalу 1. Опоры типа стойка деревянная L=11000мм, дв=200мм; опоры типа АК10-2Д - 12 шт.; опоры типа УА10-2Д – 25 шт.; опоры типа ПД-10-2Д – 44 шт.; опоры типа ПД-35-1 – 7 шт.; опоры типа ОА10-2Д – 4 шт. (92 шт.); 2. Крюк КВ-22 (39 шт.), изолятор ПС70Е (478 шт.), изолятор штыревой ИФ27 ШФ-20П1 (196 шт.), траверса ШН155 (44 шт.), необслуживаемый активный соляной электрод АС-ЗНВ-Н-УДАВ L=3м, (24 шт.), скоба СК-7-1А (233 шт.), Серьга СР-7-16 (239 шт.), ушко однолапчатое У1-7-16 (247 шт.), звено промежуточное ПРТ-7-1 (182 шт.), звено промежуточное ПРТ-7-3А (20 шт.), звено промежуточное ПРТ-7-6 (51 шт.), зажим натяжной болтовой ПАЗ 3 (231 шт.), ответвительный прокалывающий зажим SL25.2 (119 шт.), вязка спиральная СО70 (392 шт.), комут петличный + замок (248 шт.), узел крепления натяжной УК-Н-01 (82 шт.), скоба СК-7-1А (80 шт.), звено промежуточное ПР-7-6 (80 шт.), зажим натяжной спиральный НСО-12,5/13,5П-14(18) (32 шт.), штырь для траверсы SOT24 (132 шт.), узел крепления поддерживающий УК-П-02 (44 шт.), зажим поддерживающий спиральный ПСО-12,5/13,5П-11 (88 шт.), зажим поддерживающий глухой ППН-3-5 (8 шт.), штырь ШУ-24Д (15 шт.). 3. Мультикоммерный разрядник РМК-10-IV-УХЛ1 (15 шт.); 4. Разъединитель линейные наружной установки РЛНД-1-10П/400 с приводом ПРНЗ-10 (5 шт.); 5. Деревянный подюжик марки ДН-1 для опор (107 шт.) 6. Провод изолированный СИП-3 3(1х95) (11000 м.) 7. Высоковольтный кабель АПВВП-10 3х240 (88 м.) 8. Провод изолированный СИП-3 3(1х95) (18 метров). Комплексная трансформаторная подстанция КТП-1 типа КТП-Т-400-10-0,4-в/к производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой» в составе: - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО-393-04-К; - Трансформатор силовой производства ООО «Трансформер» типа ТС(З)Л-400-10/0,4; - Панель РУНН-0,4 кВ производства ООО «ПКФ «ГлавЭнергоСтрой». 9. Заземляющее устройство комплектной трансформаторной подстанции КТП-1 в составе: - Сталь полосовая 40х5мм, ГОСТ 103-2006 (8 метров); - Сталь круглая, d=18 мм, ГОСТ 2590-2006 (19 метров); - Необслуживаемый активный соляной электрод АС-ЗНВ-Н-УДАВ, L=3 метра, ТУ 3418- 001-65897260-2012 (4 шт.). 10. Заземляющее устройство опоры № 1 в составе: - Сталь круглая, d=18 мм, ГОСТ 2590-2006 (15 метров); - Необслуживаемый активный соляной электрод АС-ЗНВ-Н-УДАВ, L=3 метра, ТУ 3418- 001-65897260-2012 (4 шт.);	Красноярский край, г. Норильск	3235 кВт	Красноярский край



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-39815-31678-1223	29.12.2023	Финдидл ПАО Россети - Забайкальское ПМЭС	4 716 016 979	ПС 500 кВ Усть-Кут, ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ	по инвестиционному проекту «.....Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка А1-2 мощностью 501 МВА.....(для 111 энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания»)» 1 этап строительства: Авотрансформаторы: - Авотрансформатор силовой масляный (АТ-2). Тип АОЦПН-167000/500/220-ВМ-ХЛ1(АТ-2). Количество – 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений (ОПН 500 АТ-2) ОПН-М-500/326-20/2500(V) 4 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Ограничитель перенапряжений (ОПН 220 АТ-2) ОПН-А-220/176-10/900(П) 4 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Ограничитель перенапряжений (ОПН 10 АТ-2) ОПН-П1-10/12,0/10/550 УХЛ1. Количество – 3 шт. - Провод сталеалюминевый. Тип ЗхАС 500/64. Количество – 466 м. Шинный мост 500 АТ-2. - Провод сталеалюминевый. Тип ЗхАС 600/72. Количество – 450 м. Шинный мост 220 АТ-2. - Провод сталеалюминевый. Тип ЗхАС 300/39. Количество – 685 м. Шинный мост 10 АТ-2. ОРУ 500 кВ - ТР 500 АТ-1 фаза А – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1); - ТР 500 АТ-1 фаза В – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом и РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1); - ТР 500 АТ-1 фаза С – разъединитель горизонтально-поворотный однополюсный 500 кВ с одним заземляющим ножом РГ.1а -500.П/3150 УХЛ1 – 1 к. (перенос с фиксации к ТС 500 АТ-1). - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза А – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(1) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза В – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(1) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза С – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-М-500/336-20/2500(1) 4 УХЛ1 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза А – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза В – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС №3 фаза С – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза А – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза В – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ТН-500-АТ-1 фаза С – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - В 531 – выключатель элегазовый баковый 500 кВ ЗАР2ДТ-Р1-550 – 1 комплект;	Иркутская область, Усть-Кутский район	501МВА	Красноярский край
18/49/378 18/55/149	01.12.2023	Ф.Л. Дмитриева А.А..	-	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5-6, ТП-432 ф.2. (Ввод 1Т) выполнена проводом СИП-4 х 35 мм, Л-8 м до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.- 50,0 кВт.	-	50 кВт	Республика Хакасия
18/49/382 18/55/152	11.12.2023	Ф.Л. Могутов А.А...	-	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5, ТП-62 ф.3. (Ввод 1Т) выполнена проводом СИП-4 х 16 мм, Л-1 м. до щита учета электроэнергии, щит учета электроэнергии, электроустановки жилого дома, с вводным выключателем УСТАВКА ПУ, 3Р, 50 А, заземляющее устройство.	-	40 кВт	Республика Хакасия
18/49/383 18/55/153	12.12.2023	ГКУ РХ "Абаканская ветеринарная станция "	1901062893	жилой дом	Ввод-№1, ЛЭП-0,4 кВ от места присоединения в клеммной колодке прибора учета электрической энергии на опоре № 14, ТП-43 ф.7, выполнена кабелем АВВШв-4 х 25 мм, Л-83 м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка ГКУ РХ «Абаканская ветеринарная станция», Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Аскизская, д.165, с вводным выключателем ВА 47-63, 3Р, 50 А, заземляющее устройство, АВР, Ун-380 В, Р уст.- 25,0 кВт.	-	25 кВт, 1-категории	Республика Хакасия
18/49/394 18/55/157	14.12.2023	Ф.Л. Золотухина О.П.	-	жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 7, ТП-193 ф.3, (ввод 1Т) выполнена проводом СИП-4 х 35 мм, Л-15 м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки жилого дома, с вводным выключателем ВА-47-100, 3Р, 80 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.- 50,0 кВт.	-	50 кВт	Республика Хакасия
18/49/400 18/55/162	18.12.2023	ГАУК РХ ХНТК "Сказка "	1901015741	Нежилые помещения	Ввод-№1, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-95 яч.7 ф.4, выполнена кабелем ПБП (А) 4 х 240 мм, Л-59,2 м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки не жилого помещения ГАУК РХ ХНТК «Сказка», г. Абакан, ул. К. Маркса, д.5, пом.63Н., с вводным выключателем ВА-88-37, 315 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.- 144,65 кВт.	-	290 кВт, 1,2-категории	Республика Хакасия
18/49/405 18/55/166	20.12.2023	Ф.Л. Голубева О.В.	-	Жилой дом	ЛЭП-0,4 кВ от места присоединения клеммной колодке прибора учета электрической энергии на опоре № 5-2-12, ВЛ-0,4 кВ, ТП-13 ф.1, выполнена проводом СИП-4 х 25 мм, Л-25 м. до ВРУ-0,4 кВ. электроустановки земельного участка, с вводным выключателем ВА 47-100, 3Р, 63 А, заземляющее устройство, Ун-380 В, Р уст.- 40,0 кВт.	-	40 кВт	Республика Хакасия
18/49/410 18/55/167	21.12.2023	МУП "АЭС"	1901002975	ТП-999/630 кВА и ЛЭП-10/0,4кВ	-	РХ. Г. Абакан, ул. Аскизская, ул. Снежная	-	Республика Хакасия
18/49/396 18/55/159	14.12.2023	МУП "АЭС"	1901002975	ТП-996/630 кВА и ЛЭП-10/0,4кВ	-	РХ. Г. Абакан, ул. В. Высоцкого, ул. Марины Цветаевой, ул. Угужакова, ул. Академика Лихачева	-	Республика Хакасия
360/51-37371-42209-1223 360-37371-27915-1223	12.12.2023	АО "СУЭК-Красноярск"	2466152267	ТС, ТП, СО	Источники теплоснабжения: баня-мойка для локомотивных бригад подключена к котельной №г 1. Бордино. точка подключения согласно техническим условиям на подключение к существующим тепловым сетям филиала АО «СУЭК-Красноярск» «Разрез Бородинский». Географическое местонахождение и обозначение точки подключения объекта на технологической схеме тепловых сетей: Тепловая камера ТК-2/1 по адресу г. Бордино, Промплошадка ПТУ от тепловой сети Ду150 между ТК-2 и ТК-3. Расчетные тепловые нагрузки равны 0,119286 Гкал/час. Параметры теплоносителя в точке подключения: Т1/Т2=95/70град.С; Р1/Р2=5,4/4,2 кгс/см2. Границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей (теплопотребляющих установок и источников тепловой энергии) является: место врезки в тепловую сеть Ду150мм по адресу г. Бордино, Промплошадка ПТУ между ТК-2 и ТК-3, Тепловая сеть Ду45мм длиной 183,8 м от ТК-2/1 (от наружной стены тепловой камеры ТК-2/1) до наружной стены нежилого 1 этажного здания. Внутренняя система отопления в нежилом 1 этажном здании по адресу г. Бордино, Промплошадка ПТУ и тепловая сеть Ду45мм длиной 183,8 м. от тепловой камеры ТК-2/1 до наружной стены нежилого 1 этажного здания – обслуживается потребителем. Тепловчислитель т/узел ТВ7-04 1 шт Кол-во теплоты -диапазон 0-107 Гкал;Объем теплоносителя –диапазон 0-108 м3; Темп-ра теплоносителя –диапазон 0-180°С; Избыточное давление – диапазон 0-1,6 Мпа. Преобразователь расхода т/узел РС-20-12 кл.А 2 шт Номин-ый диаметр – 20 мм;Номин-ый расход – 12 м³/ч;Рабочее давление – 1,6 Мпа.Термопреобразователь т/узел КТСПН-2 шт Диапазон измерения t – 0-160°С; Время термич.срабат. –не более 20 с;Условное рабоч.давл. – 1,6 Мпа. Преобразователь давления т/узел СДВ-И-М(1,60)-М20-1,5 2 шт ип измер.давления – избыточное; Номин. напр.ж.пиг. –24 В;Потреб. мощность – не более 1,2 В-А; Манометр т/узел/ИТП ТМ-510Р 17 шт Клапан 3-х ходовой с приводом ИТП VXF42.15-4 1 шт Шкаф управления ИТП Вектор 1 шт Контроллер ИТП ECL310/A376 1 шт Насос отопления ИТП TLC 32-6L 2 шт Потребляемая мощность – 0,006 кВт;Напряжение – 220 В;Максим-ая пропускная способность – 3,2 м³/ч;Датчик наружного воздуха Фасад здания ESMT 1 шт Система отопления 1 Кран шаровой латунный с накидной гайкой и ниппелем 40 бар, 115°С. Ø15 BVR-F 14 шт Клапан термостатический с термостатическим элементом, с внутренней резьбой Ø15 RTR-N 14 шт Кран шаровой спусковой с наружной резьбой Ø15 BVR-C 4 шт Автоматический воздухоотводчик 10 бар, 110°С, Ø1/2 AIRVENT 6 шт Чугунный радиатор кол-во секций 4 Novo 2 шт Чугунный радиатор кол-во секций 5 Novo 9 шт Чугунный радиатор кол-во секций 11 Novo 2 шт Чугунный радиатор кол-во секций 12 Novo 1 шт	КК, г. Бордино, ул. Транспортная, зд. 50	0,12	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360/51-37709-43576-1223 360-37709-28771-1223	15.12.2023	ООО СЗ "Берер"	2464132868	ТП, СО,СВ	<p>1. Суммарная тепловая нагрузка 0,938802 т кал/ч. Фактические параметры теплоносителя : в подающем трубопроводе 8,7 кгс/см², температура 150°С; в обратном трубопроводе 7,9 кгс/см², температура 70°С;</p> <p>2. Характеристики оборудования теплого пункта и систем теплоснабжения: 2.1 Система отопления- схема подключения –независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСн TS 18,5-16-65 (1шт – 65 пластин), насос циркуляционный Wilo IPL 65/115-1.5/2 (2 шт), насос подпитки Heisskraft НМН 1-6 (1шт); Тип системы: Однотрубная стояковая система с верхней раздачей подающего трубопровода проложенного по техническому этажу и нижней сборной магистралью, проложенной по техническому подвалу. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшю 12,0 мм (подающий трубопровод); Тип отопительных приборов: стальные конвекторы, регистры из гладких труб.</p> <p>2.2 Система ГВС – схема подключения – закрытая двухзонная; 2.2.1 Нижняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСн TS 18,5-16-57 (1шт-57 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Masdaf INM 40-160 (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 9,6 мм.(подающий трубопровод). 2.2.2 Верхняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСн TS 18,5-16-33 (1шт-33 пластины), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKS 25-80 (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dш ГВС 5,5 мм. (подающий трубопровод).</p> <p>2.3 Контрольно-измерительные приборы и автоматика. №п/п Наименование Место установки Тип Диаметр 1 Клапан регулирующий (отопление) Обратный трубопровод ВКСП Ду32 Kvs=10м³/ч 2 Клапан регулирующий (ГВС нижняя зона) Подающий трубопровод ВКСП Ду32 Kvs=10м³/ч 3 Клапан регулирующий (ГВС верхняя зона) Подающий трубопровод ВКСП Ду20 Kvs=4м³/ч 4 Регулятор перепада давления Подающий трубопровод КПСП RA-M Ду50 Kvs=16м³/ч (0,04 – 0,16 Мпа) 5 Регулятор давления (после себя) Подающий трубопровод КПСП RA-A Ду32 Kvs=6,3м³/ч (0,6 – 1,2 Мпа)</p>	г. Красноярск, ул. Лесников, д.37. Жилой дом 2. Корпус 2	0,93	Красноярский край
360/51-37707-43566-1223 360-37707-28760-1223	15.12.2023	ООО СЗ "Берер"	2464132868	ТП, СО,СВ	<p>1. Суммарная тепловая нагрузка 0,930506 т кал/ч. Фактические параметры теплоносителя : в подающем трубопроводе 8,7 кгс/см², температура 150°С; в обратном трубопроводе 7,9 кгс/см², температура 70°С;</p> <p>2. Характеристики оборудования теплого пункта и систем теплоснабжения: 2.1 Система отопления- схема подключения –независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСн TS 18,5-16-67 (1шт – 67 пластин), насос циркуляционный Wilo IPL 65/110-2.2/2 (2 шт), насос подпитки Heisskraft НМН 1-6 (1шт); Тип системы: Однотрубная стояковая система с верхней раздачей подающего трубопровода проложенного по техническому этажу и нижней сборной магистралью, проложенной по техническому подвалу. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшю 12,2мм(подающий трубопровод); Тип отопительных приборов: стальные конвекторы, регистры из гладких труб.</p> <p>2.2 Система ГВС – схема подключения – закрытая двухзонная; 2.2.1 Нижняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСн TS 18,5-16-65 (1шт-65 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Masdaf INM 40-160 (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 9,5мм.(подающий трубопровод). 2.2.2 Верхняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСн TS 18,5-16-33 (1шт-33 пластины), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKS 25-80 (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dш ГВС 5,6 мм. (подающий трубопровод).</p> <p>2.3 Контрольно-измерительные приборы и автоматика. №п/п Наименование Место установки Тип Диаметр 1 Клапан регулирующий (отопление) Обратный трубопровод ВКСП Ду32 Kvs=10м³/ч 2 Клапан регулирующий (ГВС нижняя зона) Подающий трубопровод ВКСП Ду32 Kvs=10м³/ч 3 Клапан регулирующий (ГВС верхняя зона) Подающий трубопровод ВКСП Ду20 Kvs=4м³/ч 4 Регулятор перепада давления Подающий трубопровод КПСП RA-M Ду50 Kvs=16м³/ч (0,04 – 0,16 Мпа) 5 Регулятор давления (после себя) Подающий трубопровод КПСП RA-A Ду32 Kvs=6,3м³/ч (0,6 – 1,2 Мпа)</p>	г. Красноярск, ул. Лесников, д.37, лит Б. Жилой дом 2. Корпус 1	0,93	Красноярский край
360/51-37706-43597 360-37706-28780-1223	15.12.2023	ООО СЗ "Берер"	2464132868	ТП, СО,СВ	<p>Суммарная тепловая нагрузка 0,192293 Гкал/ч. Фактические параметры теплоносителя : в подающем трубопроводе 8,7 кгс/см², температура 150°С; в обратном трубопроводе 7,9 кгс/см², температура 70°С;</p> <p>3. Характеристики оборудования теплого пункта и систем теплоснабжения: 3.1 Система отопления- схема подключения –независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСн TS 0,89-16-26 (1шт – 26 пластин), насос циркуляционный Heisskraft HKS 40-120F (2 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшю 4,1 мм(подающий трубопровод); Тип отопительных приборов: стальные конвекторы, регистры из гладких труб.</p> <p>3.2 Система вентиляции- схема подключения-независимая, ПП; Теплообменник пластинчатый ТеСн TS 0,89-16-38 (1шт – 38 пластин) 3.3 Контрольно-измерительные приборы и автоматика. №п/п Наименование Место установки Тип Диаметр 1 Клапан регулирующий (отопление) Обратный трубопровод ВКСП Ду15 Kvs=1,6м³/ч 2 Клапан регулирующий Обратный трубопровод ВКСП Ду15 3 Регулятор перепада давления Подающий трубопровод PA-M-20-4.0-0C°Ч-1.6-150-V1 Ду20 Kvs=40м³/ч (0,01 – 0,1 Мпа)</p>	г. Красноярск, ул. Лесников, д.37, лит А. Жилой дом 2. Автостоянка	0,19	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360/51-38309-44220-1223 360-38309-29180-1223	19.12.2023	КГКУ УКС	2466215220	ТП, СВ,СО	Узел учета тепловой энергии (преобразователь температуры КТСП-Н, (1 ком.); расходомер - счетчик электромагнитный МФ-5.2-Б-50 кл.Б, (2 шт.); датчик давления СДВ-И-1,6-4-20мА (2 шт.); шкаф УУТЭ на базе тепловычислителя ВКТ-9-01; Индивидуальный тепловой пункт: оборудование модуля системы отопления БИТП-Н-0,16-О № 83; оборудование на модуль системы вентиляции БИТП-Н-0,47-В № 84; оборудование на модуль системы ГВС БИТП-Н-0,1-Г № 85; Тепловая автоматика: регулирующий клапан на систему отопления, M1F-FL, привод клапана AVM321, регулирующий клапан на гвс M1F, привод клапана AVM322, регулирующий клапан на систему вентиляции M1F-FL, привод клапана AVM321, реле давления, расширительные баки, предохранительный клапан, датчик температуры наружного воздуха ESMТ, датчик температуры погружной ESMU, контроллер ECL310. Система отопления: радиатор стальной панельный Prado - (177 шт.), трубопроводы системы отопления; Теплоснабжение приточных установок ПВ1-ПВ4, П1-П15, П17, П20, ПП4; трубопроводы системы теплоснабжения, клапан ручной балансировочный, Danfoss (30 шт.); Система вентиляции: приточные установки ПВ1-ПВ4, П1-П15, П17, П20, ПП4.	КК, г. Шарыпово, Больничный городок, корпус 9	0,727	Красноярский край
360/51-38518-44695-1223 360-38518-29629-1223	21.12.2023	ООО СЗ КБС-Свердловский	2464154438	ТС, ТП, СО, СВ, ГВС	Параметры в точке подключения согласно условиям подключения объекта № 5162-T-122997 от 14.03.2022 составляют: Расчетное давление теплоносителя: Подающий трубопровод – 9,1 кгс/см2; Обратный трубопровод – 6,2 кгс/см2; Температурный график: Подающий трубопровод – 150 С; Обратный трубопровод – 70 С. Жилой дом №3 строение 2 нагрузка 0,379565 Гкал/час, разводящие тепловые сети, система отопления закрытая в составе Жилой дом (Регулятор расхода КОМБИ HERZ DN15/DN20/DN25 – 2/16/7 шт, балансировочный клапан STROMAX GMF2, DN65 – 2 шт, балансировочный клапан STROMAX R, DN25 – 1 шт, термостатический элемент ГЕРЦ-СТАНДАРТ Ду20 – 369, термостатический элемент с защитным кожухом ГЕРЦУЛЕС-Н Ду20 – 29 шт, термостатический клапан ГЕРЦ-TS-E 3/4 Ду20 – 85 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 149.257 кВт - 84 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 138.529 кВт - 84 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 43.291 кВт – 34 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 202.831 кВт - 132 шт, конвектор «Универсал КНУ-С Авто» 60.245 кВт - 51 шт, конвектор «Универсал КСК-20» 2.098 кВт - 2 шт, конвектор «Универсал КСК-20 мини» 13,754 кВт - 12 шт., алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.192 кВт «ROYL thermo INDIGO» 12 секций – 18,048 кВт – 8 шт, 11 секций – 20,68 кВт – 10 шт, 10 секций 26,32 кВт - 14 шт., 8 секции 45,12 кВт – 30 шт., 6 секции 25,944 кВт – 23 шт. ), Офис 1 (Клапан балансировочный Ду-15 STROMAX-R HERZ – 1 шт, ультразвуковой теплосчетчик Ду-15 ПУЛЬС СТК-15 ООО «Аква-С» - 1 шт, алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.192 кВт «ROYL thermo INDIGO» 8 секций – 1,5 кВт – 1 шт, 10 секций – 1,188 кВт – 1 шт, термоголовка Дизайн – 2 шт, клапан термостатический TS-90-V ДУ-15 – HERZ – 2 шт); ИТП в составе (пластичатый теплообменник 48-ТЛ пластин тип TS 15-16-48 – 1шт., пластичатый теплообменник 87/57 пластин тип TS 18,5-16-59 – 1шт, клапан регулирующий Ду-35 KVS=10м3/ч VFM-2R – 1 шт., клапан регулирующий Ду-25 KVS=10м3/ч VFM-2R – 1 шт., клапан солянойный с P=1,6 МПа , Ду-20 «SMS-Tark» - 1 шт., насос циркуляционный ,11 м3/ч UPS65-12-300F Grandfar- 2 шт, насос циркуляционный «Pumpstar» 8 м3/ч GRS 32/12-M – 1 шт, насос циркуляционный 1,1 м3/ч CDL F2-11 – 1 шт., насос циркуляционный 3,6 м3/ч CDL F4-12 – 1 шт, шкаф управления ЭШИ-ЛГ-10А 3ф - 1 шт, шкаф управления КТС АШН-3-10А3ф-1 шт, регулятор перепада давления AFP-R/VFg-2R - 2 шт, преобразователь давления G1/4 Danfoss MBS-1700, реле разности давления РД-2Р Росма – 1 шт,счетчик холодной воды Ду-40 «тепловодомер» ВСХн-40 – 1 шт, кран шаровый под приварку Ду-80, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 9 шт, кран шаровый под приварку Ду-65, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 9 шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 7 шт., кран шаровый под приварку Ду-40, Ру-2,5 МПа, Т max-200 С – 1 шт., кран шаровый муфтовый Ду-32, Ру-4 МПа, Т max-150 С – 2 шт., кран шаровый муфтовый Ду-25, Ру-4 МПа, Т max-150 С – 1 шт.) Узел учета ( Преобразователь расхода 0,18-45 м3 Питерфлу РС40-45кла Ду-50 «термотроник» - 2шт, электронный вычислитель ТВ 7-04,1М «термотроник» - 2 шт)	Квартал жилых домов по ул. Прибойная, 37, 2 этап: жилой дом №3, стр. 2	0,38	Красноярский край
360/-39341-45820-1223 360-39341-30956-1223	27.12.2023	ООО Новый город	2464057265	ТП, ТС, СО, СВ, ГВС	Жилой дом №1. Отопление 0,76 Гкал/час; ГВС средн. час/макс. час 0,180530; суммарная тепловая нагрузка 0,940530. Параметры теплоносителя: Температурный график 150/70 С; Расчетные параметры Рп=9,9 кгс/см2, Ро=6,6 кгс/см2; Фактические параметры Рп=8,9 кгс/см2, Ро=6,4 кгс/см2. 1. ИТП, система отопления. 1.1 Теплообменник разборный, моноблок, 55 пластин ВТ-0,14-22АА/32ББ- 2 шт; 1.2 Теплообменник разборный, 51 пластина ВТ-0,14-50АА-51 - 2 шт; 1.3 Клапан регулирующий фланцевый с электромеханическим механизмом ВКСР - 4 шт; 1.4 Регулятор перепада давления ВРПД - 2 шт; 1.5 Циркуляционный насос системы отопления IL 50/110-1,5/2 - 4 шт; 1.6 Подпиточный насос отопления МНН - 2 шт; 1.7 Циркуляционный насос системы ГВС STAR-RS 30/8 - 2 шт; 1.8 Повысительный насос ГВС МНН 204-1/Е/3-400 - 2 шт; 1.9 Компенсатор антивибрационный FC6-4 - 1 шт; 1.10 Счетчик воды универсальный ВСМК 90-32 - 2 шт; 1.11 Клапан соленодный электромагнитный с катушкой - 2 шт; 1.12 Расширительный мембранный бак WRV - 2 шт; 1.13 Предохранительный клапан регулируемый VT/1831 - 4 шт; 1.14 Балансировочный клапан Штремакс-R - 4 шт; 1.15 Радиаторы отопления Kermi Therm-X2 Profi тип 22-500 мм - 761 шт. 2. Приборы учета. 1.1 Вычислитель количества теплоты ТВ7-04.1М - 2 шт; 1.2 Преобразователь расхода электромагнитный Питерфлу РС-50-26-А-С-4шт.	г. Красноярск, ул. Спандаряна, 1 этап. Жилой дом №1, корпус 1, корпус 2	0,94053	Красноярский край
A-360/-39792-45983 360-39792-31325-1223	28.12.2023	КГКУ УКС	2466215220	ТП, СО, ГВС	Состав ИТП: Установлен теплообменник: На системе отопления: - теплообменный аппарат 3405 SAPR-14 TMTL47-E-31; - насос циркуляционный ANTARUS FX50-16F-280. Тепловая автоматика: - регулирующий клапан на системе отопления и гвс TRV-25-10 + TSL-1600-25-1-230-IP67, привод клапана TSL-1600-25-1-230-IP67, предохранительный клапан OR1831, балансировочные клапана КШСП-СП6525 P, датчик температуры наружного воздуха, датчик температуры погружной, модуль управления АМНЕРУС ТП2(М). Средства измерения: УУТЭ в составе: Тепловычислитель ТВ7-04 преобразователи расхода питерфлу РС Ду 50, датчики температуры КТСП-Н, датчики давления СДВ-И, водосчетчик ЭКОМЕРА-25И Дп 25. Схема подключения системы отопления независимая схема, через теплообменник с насосами на обратной линии. Тип системы отопления – двухтрубная вертикальная с нижней разводкой магистралей. Тип отопительных приборов – конвектор настенный с боковым подключением, левый «Terpla Classic Plus» - 141 штука; конвектор настенный с боковым подключением, правый «Terpla Classic Plus» – 125 штуки; конвектор настенный с боковым подключением, проходной, левый «Terpla Classic Plus» – 10 штук. Тип системы ГВС- схема подключения закрытая. Разборный пластинчатый теплообменник 3406 MAPR-19TMTL60-E-21; Циркуляционный насос (гвс) FX32-12-220 ANTARUS	КК, г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 5	0,3	Красноярский край
360-20702-27222-1223	04.12.2023	ООО БЭК	3808229774	участок трубопровода тепловой сети от ТК-12 до границы земельного участка 38:36:000020:18910	-	г. Иркутск, ул. Култукская, 63	0,064	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-20705-27222-1223	04.12.2023	ООО БЭК	3808229774	Тепловая сеть от ТК-12 до ТК-14* до границы земельного участка с кадастровым номером 36:38:000020:18910	-	г. Иркутск, ул. Лыгина, 19	0,1	Иркутская область
360-20697-27222-1223	04.12.2023	ООО БЭК	3808229774	Тепловая сеть от участка тепловой сети ТК-12 до ТК-14* до границы земельного участка с кадастровым номером 38:36600020:18910	-	г. Иркутск, ул. Красноярская, 11а	0,1	Иркутская область
360-20498-27645-1223	07.12.2023	Иванов Олег Владимирович	чл	т/сеть, АИТП	-	г. Иркутск, ул. Советская, 137	0,109	Иркутская область
360-21324-28360-1223	13.12.2023	ООО СЗ СК ПРОФИТ	3849017786	т/сеть, АИТП	-	г. Иркутск, ул. Култукская, 1	0,3842	Иркутская область
360-21323-28360-1223	13.12.2023	ООО СЗ СК ПРОФИТ	3849017786	т/сеть, АИТП	-	г. Иркутск, ул. Култукская, 1	0,276	Иркутская область
360-21321-28525-1223	14.12.2023	ООО СЗ СК ПРОФИТ	3849017786	т/сеть, АИТП	-	г. Иркутск, ул. Култукская, 1	0,4485	Иркутская область
360-21248-28593-1223	14.12.2023	ОГКУ "Фонд имущества Иркутской области"	3808022890	АИТП	-	г. Иркутск, ул. К.Маркса, 29а	0,103	Иркутская область
360-21249-28606-1223	14.12.2023	ОГКУ "Фонд имущества Иркутской области"	3808022890	АИТП	-	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 16	0,083	Иркутская область
360-21375-28360-1223	18.12.2023	ООО Диклайн	3849017786	АИТП (2шт.)	-	г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 18	0,2437	Иркутская область
360-21331-28751-1223	15.12.2023	Воронов Дмитрий Олегович	чл	Автомойка	-	665813, Иркутская область, АГО, город Ангарск, 108 квартал, Земельный участок 38:26:040106:1396	0,0356	Иркутская область
360-20637-27646-1223	07.12.2023	Комарова Нинель Викторовна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4x25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным RX С 100); 1.2. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 60 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	ООО "ИркутскСетьСервис"	между падьми "Березовая" и "Долгая", уч. 14	-	Иркутская область
360-21111-27782-1223	08.12.2023	Высокос Артем Валерьевич	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от оп. №66 по ул. Берёзовая, ВЛИ-0,4 кВ, ТП-5220 гр.№1. Контур заземления, Максимальная мощность P=30кВт.	ООО "Евротекс" Свидетельство № 7415 от 17.09.2021 до 17.09.2024	р.п. Маркова, территория Анисимова, пер. Летний, уч. 12	-	Иркутская область
360-20582-27647-1223	07.12.2023	Шуткин Денис Александрович	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4x16, L=15м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным С 40 А (в соответствии с однолинейной схемой)); 1.2. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	ООО "Свет", ТО от 22.11.2023	с. Баклаши, улица Еликаниды Серебренниковой, номер 23	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-21213-28094-1223	12.12.2023	АО СЗ "Атлант"	СП	ТП 6/0,4 кВ 2х1000 кВА № 6846 с двумя ТМГ 1000 кВА КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х240 до ВУ1 б/с №3 (ввод1), L=115 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВУ2 б/с № 3 (ввод1), L=2х115 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 3 (ввод1), L=115 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х240 до ВУ1 б/с № 4 (ввод1), L=2х130 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВУ2.1 б/с №4 (ввод1), L=2х130 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВУ2.2 б/с № 4 (ввод1), L=2х130 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВРУ3 б/с №4 (ввод1), L=2х130 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х120 до ВУ4 автостоянка (ввод1), L=150 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х240 до ВУ1 б/с №3 (ввод2), L=115 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВУ2 б/с № 3 (ввод2), L=2х115 метров КЛ-0,4кВ АВБ6Шв4х185 до ВРУ3 б/с № 3 (ввод2), L=115 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х240 до ВУ1 б/с № 4 (ввод2), L=2х130 метров КЛ-0,4кВ 2АВБ6Шв4х150 до ВУ2.1 б/с №4	ООО "Энергия М"Свидетельство №1327 от 20.07.2021 по 20.07.2024	г. Иркутск, в границах ул. Пушкина, Румянцева, Касьянова	-	Иркутская область
360-21330-28373-1223	13.12.2023	Паньков Максим Владимирович	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП -2 3х50+1х50, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения нежилого помещения. Акт о выполнении технических условий на присоединение мощности №4821/22-ЮЭС от 23.08.2022 филиала ОАО «ИЭСКС» «Ожные электрические сети» на мощность 100 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА57-160С. Электроснабжение от ПС Светлая яч. 11 Филиал ОАО «ИЭСКС» «Ожные электрические сети». Точка присоединения: РУ 0,4 кВ с ТП-6546.	ИП Середкин А.П. №161123 от 16.11.2023	г. Шелехов, Строителей и монтажников пр., 11-2	-	Иркутская область
360-20581-27946-1223	11.12.2023	МАОУ г. Иркутска ОК "Лесной"	СП	ВРУ-0,4 кВ - 2 шт., РЩ-0,4 кВ - 15 шт., ПР-0,4 кВ - 5 шт.; ЩАО - 6 шт., ЩО - 13 шт., АВР - 1 шт., ЩНО - 1 шт., ЩСНас - 1шт., ЩБП - 1 шт., групповые линии в штрабе ВВГ (А)нг-LSLTx 3х1.5, 3х2.5, 5х2.5, 2х2.5, 5х1.5; ВВГ (А)нг-LSLTx 2 3х1.5, 3х2.5, 5х2.5, 2х2.5, 5х1.5 в гофре за потолком; ВВГ(А)-FRLSLTx огнестойкие 3х1.5, 4х1.5, 4х2.5, 5х1.5, 5х2.5, 5х6, 5х16, 5х35, 5х95 в лотке; ВВГ (А)нг-LSLTx 5х70, 5х35, 5х25, 5х16, 5х10, 5х4 в лотке, КВВГнг-LSLTx 4х0.75 в лотке, КВВГнг-LSLTx огнестойкий 4х0.75 в гофре, 4х1.5 в к/к. Заземления – 1шт. Наружные сети: ВВГ 5х4, 5х2.5, 3х2.5 в траншее.	ООО "Бурхан"	г. Иркутск, ул.Девичья (лесной мкр.), строение 18	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-20488-28094-1223	13.12.2023	АО СЗ "ФСК "Новый город"	СП	1. Б/с 12.1 ВРУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 12.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 12.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 б/с 12.1); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 4шт, распределительные сети (ВВГнг-LS 5x25); групповые сети (ВВГнг-LS 3x10; ВВГнг-LS 3x6; ВВГнг-LS 3x2,5; ВВГнг-LS 3x1,5; ВВГнг-LS 4x1,5); 2. Б/с 12.2 ВРУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 12.2) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 12.2); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 б/с 12.2); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 4шт, распределительные сети (ВВГнг-LS 5x25); групповые сети (ВВГнг-LS 3x10; ВВГнг-LS 3x6; ВВГнг-LS 3x2,5; ВВГнг-LS 3x1,5; ВВГнг-LS 4x1,5); 3. ВРУ-0,4кВ № 1.1 (жилых помещений МКД 13) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 1.2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 МКД 13); РУ1.2-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 МКД 13); ВРУ-0,4кВ № 2.1 (жилых помещений МКД 13) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2.2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 МКД 13); РУ2.2-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2УХЛ3 МКД 13); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты	ИП Никонова П.А. Свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории от 31.08.2023 №1688 выдано Енисейским управлением Ростехнадзора до 31.08.2026 г. Технические отчеты	Квартал Ботаника, земельный участок 14, рабочий поселок Марково, городское поселение Марковское, муниципальный район Иркутский	-	Иркутская область
360-21245-28525-1223	14.12.2023	Ордин Игорь Владимирович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ-0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L=25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664035 Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Хомутовская д. 34, Рр= 40 кВт.	ИП Болотов К.Х. свид-во №6501-3 от 26.08.2022г. Тех. Отчет №091/2023 от 29.10.2023 г	г. Иркутск, ул. Хомутовская, д. 34	-	Иркутская область
360-21262-27939-1223	13.12.2023	Лапардина Татьяна Викторовна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий №630/22-ЮЭС от 22.03.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 22 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ 47-29 С40. Электроснабжение от ПС Марково Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-4032, ВЛ 0,4 кВ, гр. ул. 30я Кайская, оп. 3.	ИП Болотов К.Х. №096/2023 от 15.11.2023	СНТ "Овощевод", ул. 30я Кайская, оп. 3., ул. 3-я Кайская, стр. 339	-	Иркутская область
360-20929-28147-1223	13.12.2023	ОГУЭП "Облкоммуэнерго"	КП	ВЛИ-10 кВ L-1,134 км на 32-х опорах СВ-105-5 СИП3 1*50 мм2, КТПН-400/10/0,4кВ с трансформатором ТМГ-400/10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ L-0,523 км СИП2 3*70+1*70 мм2.	24.10.2023, Филиал ОГУЭП "Облкоммуэнерго" "Усть-Ордынские электрические сети"	Эхирит Булагатский район, п. Усть-Ордынский	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допусаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-20646-27573-1223	06.12.2023	АО "ВЧНГ"	СП	Насосная внешнего транспорта нефти площадки УПН-1.  В составе следующего оборудования: 1. Питающая линия: кабельная линия 6 кВ типа ПвВнг-ХЛ 3х120 L=0,035 км от ЗРУ-6 кВ «УПН-1» яч. 6 кВ №9 до установки безударного пуска высоковольтных двигателей №1 (УБПВД-1), кабельная линия 6 кВ типа ВВВнг(А)-ХЛ 3х120 L=0,46 км от ЗРУ-6 кВ «УПН-1» яч. 6 кВ №9 до асинхронного высоковольтного электродвигателя типа ВАО7А-560 S4 У2 (технологическая позиция Н-1/7), кабельная линия 6 кВ типа ПвВнг-ХЛ 3х120 L=0,035 км от ЗРУ-6 кВ «УПН-1» яч. 6 кВ №20 до УБПВД-2, кабельная линия 6 кВ типа ВВВнг(А)-ХЛ 3х120 L=0,48 км от ЗРУ-6 кВ «УПН-1» яч. 6 кВ №20 до асинхронного высоковольтного электродвигателя типа ВАО7А-560 S4 У2 (технологическая позиция Н-1/6).  2. Насосные электроагрегаты: Насосные электроагрегаты в составе с электродвигателями асинхронными взрывозащищенными типа ВАО7А-560 S4 У2 зав.№1046 (технологическая позиция Н-1/6), зав. №1047 (технологическая позиция Н-1/7), номинальная мощность 500 кВт, номинальное	АО "ВЧНГ" Свид-о до №873 от 18.06.2021 г. Тех. Отчет №3/20 от 24.12.2020 г. (УПН-1, ЗРУ 6 кВ «УПН-1»), (УПН-1 поз.200)	Катангский район, верхняя часть бассейна реки Чона, верхнеочное нефтяноконденсатное месторождение	-	Иркутская область
360-21183-28598-1223	14.12.2023	Кустов Олег Степанович	ФЛ	1.1. ВЛН 0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вилками SE Easy9 C40); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	ООО "Евротекс", ТО №099/23	д. Грановщина, ул. Д. 10	-	Иркутская область
360-21592-28896-1223	18.12.2023	ОГКУ "Единый заказчик Иркутской области"	СП	От ТП до ВРУ-1, 4- кабельные линии АВВбшв 4х150 L=136м, от ТП до ВРУ-2, 4- кабельные линии АВВбшв 4х95 L=85 м, от ТП до ВРУ-3, 4- кабельные линии АВВбшв 4х95 L=85м, от ТП до ВРУ-4, 4- кабельные линии АВВбшв 4х70 L=170 м, от ТП до Я-1 2- кабельные линии АВВбшв 4х95 L=85м, от ТП до Я-1 кабельная линия АВВбшв 4х70 L=85 м, ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, ВРУ-4, Я1, Я2, ЩР, ЩС, ЩО, ЩАО, контур заземления, система молниезащиты, для электроснабжения детской поликлиники на 350 посещений МУЗ «Городской клинической больницы № 8» в Ленинском районе г. Иркутска по адресу, г. Иркутск, ул. Баумана, д. 214-а, Pp= 762 кВт	ЭТЛ ООО НПФ "Электролюкс", Свид-во № 933 до 02.11.2021г., ТО №19-47 от 12.07.2019г., ЭТЛ ООО НПФ "Электролюкс", Свид-во № 1384 2 до 23.11.2024г., ТО № 22-9 от 24.02.2022 г., и ЭТЛ ООО "Гарант Энерго", Свид-во №1289 до 23.04.2024 г., ТО № 149/2022 от 02.09.2022г., 216/2022 от 26.12.2022г., 016/2023 от 16.02.2023г.	г. Иркутск, Ленинский район, ул. Баумана, 214-А	-	Иркутская область
360-21259-28923-1223	18.12.2023	Чистяков Максим Александрович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, для электроснабжения жилого дома расположенного по адресу: 664019 Иркутская обл., г. Иркутск, СНТ «Энергетик-2» д. 101 Б, Pp= 30 кВт.	ООО "Евротекс" свид-во № 7415-2 до 17.09.2024г. Тех отчет № 073/23 от 25.08.2023г.	г. Иркутск, СНТ "Энергетик-2", д. 101 Б.	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-21697-28950-1223	18.12.2023	Администрация МО "Жигаловский район"	СП	1.1. ВЛЗ 10 кВ от оп.№41 ВЛ 10 кВ "Райкомхоз" до КТП, марка провода СИП-1 3х50, общая протяженность 79,4 м (общее количество опор 57 шт. (тип опор СВ 105-5; анкеры А20-1н с УОП – 2 шт., промежуточные П20-1Н – 1 шт.); разъединитель РЛНД-1-10/400Н УХЛ1 с ручным приводом ПРПЗ-10-УХЛ1 (на оп.№ 1) – 1 шт.; ограничитель перенапряжений ОПН-10/12-10/650 (на оп.№ 1) – 3 шт.; заземляющие устройства (вертикальный заземлитель сталь Ø18, длина 3 м, горизонтальный заземлитель сталь Ø12, на глубине 0,5 м) - 3шт.; 1.2. КТП-630/10/0,4 кВ: предохранитель ПКТ-103-10-10-12,5У3; трансформатор силовой ТМГ-630/10/0,4 кВ; ВА88-35 100 А, 160 А, 50А; заземляющие устройства (вертикальный заземлитель сталь Ø18, длина 3 м, горизонтальный заземлитель сталь 40х5, на глубине 0,5 м).	ООО "Энергия М", ТО от 17.12.2022, Свидетельство №1327 до 20.07.2024	рп. Жигалово, ул. Весенняя	-	Иркутская область
360-21089-29454-1223	19.12.2023	ООО "Друза"	СП	В объёме 1 этапа строительства: Высокочастотный заградитель ВЧЗ-Т2 110кВ типа ВЗ 400-0,5 УХЛ1 (160-1000) – 2шт.; Разъединитель ЛР-110 Т2 110кВ трёхполюсный типа РД-1а-110П/1000 УХЛ1, Ином.=1000А; Трансформатор тока ТТ-110 Т2 110кВ типа ТТФМ-110 УХЛ1, Ктг=50/5А, класс точности 10Р/10Р/0,2/0,2S – 3шт.; Выключатель элегазовый В-110 Т2 110кВ, типа ВГП-110П-40/2500 УХЛ1, Ином.=2500А, токкл.=40кА; Ограничитель перенапряжений ОПН-110 Т2 110кВ типа ОПН-110/80/10/550 УХЛ1 – 3шт.; Трансформатор силовой Т2 110кВ типа ТМН-6300/110 ВМ УХЛ1 Snom.=6,3МВА, с встроеным трансформатором тока типа ТВ-СВЭЛ-110-IV 02, Ктг=300-200-150-100/5А, класс точности 10Р/10Р/10Р/10Р, в нейтрали типа ТВ-СВЭЛ-110-III 02, Ктг=300-200-150-100/5А, класс точности 10Р/10Р/10Р/10Р; Заземлитель нейтрали ЗН-110 Т2 типа ЗОН-СЭЦ-110-П/400 УХЛ1; Ограничитель перенапряжений ОПН нейтрали Т2 110кВ типа ОПНН-110/56/10/550 УХЛ1 Б; Олиновка 110кВ проводом АС150/24 L=45м; Заземляющее устройство. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Витимэнерго» от 29.04.2019 выдана АО	ООО "БайкалСтройТэк". Свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории	Бодибинский район, 8 км на северо-восток от пос. Кропоткин	-	Иркутская область
360-21506-29855-1223	20.12.2023	Арефьева Надежда Владимировна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-63 С50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	ООО "ИркутскСервис"	д. Грановщина, ул. Весенняя, д. 41 "А"	-	Иркутская область
360-21954-30341-1223	25.12.2023	Давыдова Анна Леонидовна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным Easy9 С50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	ООО "Байкальские энергетические технологии", тех. Отчет № 144/2023 от 24.11.2023	г. Иркутск, Падь Грязнуха, правый берег реки Ушаковка, СНТ "Кооператор", улица 5, д. 3	-	Иркутская область



Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допусаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-21608-30303-1223	25.12.2023	Чёрная Инна Сергеевна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий на присоединение мощности №7465/21-ЮЭС от 07.12.2021 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С50. Электроснабжение от ПС Введенщина Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП №3769, гр. ф.2 2-я Молодежная, оп. 11.	ООО "Свет" от 21.03.2022	с. Введенщина, ул. 2-я Молодежная, д. 20	-	Иркутская область
360-21661-30303-1223	25.12.2023	Романова Ирина Тимофеевна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x16+ВВГ4x10, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий на присоединение мощности №4916/22-ЮЭС от 11.07.2022 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С50. Электроснабжение от ПС Мельниково Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-4490, ВЛ 0,4 кВ, гр. 2 ВЛ 0,4 кВ Влево, оп. 4.	ООО "Евротекс"	1 км южнее микрорайона "Первомайский", ДНТ "Полушко", участок 9	-	Иркутская область
360-21708-30507-1223	26.12.2023	Басов Матвей Игоревич	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4x25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий на присоединение мощности от 20.11.2023 №3695/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 45 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С32. Электроснабжение от ПС Мельничная Падь Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП-6108, гр. 3 ВЛ 0,4 кВ ул. Восьмая, оп. 9	ООО "Байкальские энергетические технологии"	Иркутский лесхоз, Приморское лесничество, квартал № 5, СНТ "Медик-2", ул. Восьмая, оп. 9, д. 191	-	Иркутская область
360-21943-30956-1223	27.12.2023	Ихиреев Василий Гешадьевич	ФЛ	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 30/2 гр. ф.2 ВЛ-0,4кВ с ТП-2599 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» (АВТУ № 35/17/22-ЮЭС от 11.01.2018), контур заземления, для электроснабжения жилого дома. P=30кВт.	ЭТЛ ООО Энергия М; ТО от 15.05.2023	г. Иркутск, п. Новая Разводная, ул. Рождественская, д. 24	-	Иркутская область
360-21949-31325-1223	28.12.2023	Ихиреева Светлана Владимировна	ФЛ	РЛНД-10/400А, СКТП-6/0,4 кВ - 63 кВА, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до ВУ-0,4 кВ нежилого здания, заземляющее устройство, РУ-0,4 кВ СКТП до ВУ здания, АВБ6Ш-1 кв 4x35 мм2 l=97 м и от ВУ здания до ВРУ здания АВВГнгНЛ-0,66 кВ 5x35 мм2 L=10 м.	ООО НПФ "Электролюкс"	г. Иркутск, ул. Тракторная, д. 22	-	Иркутская область
360-2814-26907-1223	28.11.2023 01.12.2023	ООО УК "Столица"	1 701 064 653	Многоквартирный жилой дом	-	Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Московская 123	613	Республика Тыва
360-3141-27921-1223	11.12.2023	Акционерное общество "Россети Сибирь Тывазерго"	1 701 029 232	Строительство ВЛ-10 кВ (двухцепная), 2-х трансформаторной подстанции КТП-10/0,4 кВ 2x1250 кВА для электроснабжения агропромышленного парка	-	Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Энергетиков, д. 1, лит. Г	-	Республика Тыва

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-3301-30958-1223	27.12.2023	Акционерное общество "Россети Сибирь Тывазэнерго"	1 701 029 232	КЛ-10 кВ, 2-х трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ 2х1000 кВА и питающих КЛ-0,4 кВ для электроснабжения многоэтажной жилой застройки	-	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Олега Саган-оола, д. 4	2х1000 кВА	Республика Тыва
360-3302-30959-1223	27.12.2023	Акционерное общество "Россети Сибирь Тывазэнерго"	1 701 029 232	2КЛ-10 кВ, 2ВЛ-10 кВ, КТП 10/0,4 кВ 2*1000 кВА, СТП 10/0,4 2*25 кВА для электроснабжения школы	-	667901, Республика Тыва, р-н. Кызылский, пгт. Кав-Хем, ул. Радиостанция, д. 3/1	2*1000 кВА	Республика Тыва
360-3298-31329-1223	28.12.2023	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Тыва "Городская поликлиника" г. Кызыла	1 701 024 971	Электроустановки ГБУЗ РТ "Республиканский консультативно-диагностический центр"	-	667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Бай-Хаакская, д. 14А	1045кВт	Республика Тыва
360-21476-30320-1223	25.12.2023	Индивидуальный предприниматель Панарин Владимир Васильевич	380 500 257 660	склад	Кабельные линии: К-1 АВБ6Шв 4х240,0 60 м, К-2 АВБ6Шв 4х240,0 60 м.; вводно - распределительное устройство: щит ШР-3, состоящий из двух автоматов, с номинальным током 630А; заземляющее устройство (4 электрода х 1,5 м., сталь круглая диаметр 20 мм.) проводник горизонтальный (6 м., сталь круглая диаметр 20 мм)	г. Братск, пр. Стройиндустрии 46, стр. 1	1000 кВт	Иркутская область
360-21875-30962-1223	27.12.2023	ООО "ЕвроСибэнерго - Гидрогенерация", филиал Братская ГЭС	3 812 142 445	бойлерная отопления и ГВС здания управления	бойлерная здания управления Братской ГЭС в составе: индуктивно-кондуктивный электронагреватель для отопления типа Терманик-100 мощностью 100 кВт - 4 шт, индуктивно-кондуктивный электронагреватель (узел нагрева ГВС) типа Терманик ГВС-50 мощностью 50 кВт с 8 аккумуляционными емкостями на 350 л, насос KM-90-55	г. Братск, зд. 1, стр.1	0,516 Гкал/ч	Иркутская область
360-21798-31017-1223	27.12.2023	ПАО "Россети"	4 716 016 979	ВЛ-220 кВ Усть-Кут - Ковыкта №1	ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта №1, марка провода АТЗП/С 240/39 – от оп. 1 до оп.44, от оп. 47 до оп. 977; марка провода АСК2у-М 300/128 – от оп. 44 - до оп. 47, общая протяженность - 259 202 м. Грозозащитный трос – ГТК20-65/30-12,8мм., ГТК20-17/53-10,9мм. ВОЛС - ОКГТ-С-24G.652D-12,8мм., 2хОКГТ-С-24G.652D-11,9мм. ОКГТ-Ц-А-24G.652D-10,9мм. Количество опор – 977 шт. Тип опор: П220н-3.2– 761 шт., П220н-3.2т – 11 шт., ПП220-1/38 – 1 шт., ПП220-1/49 – 1 шт., У220н-1.2 – 41 шт., У220н-1.2+5 – 92 шт., У220н-1.2+9 – 22 шт., У220н-1.2+14 – 10 шт., У220н-1.2+5 – 1 шт., У220н-1.2+9 2 шт., У220н-3.2 – 3 шт., У220н-3.2+5 – 8 шт., У220н-3.2+14 – 5 шт., У220н-2.2+14 – 2 шт., У220н-2.2+14н – 7 шт., У220н-2.2тн – 5 шт., У220н-2.2т+14н – 3 шт., К220-1 – 2 шт.	Усть-Кутский район	-	Иркутская область
360-21799-31018-1223	27.12.2023	ПАО "Россети"	4 716 016 979	ВЛ-220 кВ Усть-Кут - Ковыкта №2	ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта №2, марка провода АТЗП/С 240/39 от оп. 1 до оп. 46, от оп. 49 до оп. 980, протяженность 257 350 м, марка провода АСК2у-М 300/128 от оп. 46 до оп. 49, протяженность 1 771 м, общая протяженность – 259 121 м; Грозозащитный трос – ГТК20-65/30-12,8 мм., ГТК20-17/53-10,9 мм. ВОЛС - ОКГТ-С-24G.652D-12,8 мм., 2хОКГТ-С-24G.652D-11,9 мм. ОКГТ-Ц-А-24G.652D-10,9 мм. Количество опор – 980 шт. Тип опор: П220н-3.2– 763 шт., П220н-3.2т – 12 шт., ПП220-1/38 – 1 шт., ПП220-1/49 – 1 шт., У220н-1.2 – 38 шт., У220н-1.2+5 – 91 шт., У220н-1.2+9 – 28 шт., У220н-1.2+14 – 8 шт., У220н-1.2+5 – 2 шт., У220н-1.2+9 - 1 шт., У220н-3.2 – 4 шт., У220н-3.2+5 – 7 шт., У220н-3.2+9 – 1 шт., У220н-2.2+14 – 4 шт., У220н-2.2+14н – 9 шт., У220н-2.2тн – 5 шт., У220н-2.2т+14н – 3 шт., К220-1 – 2 шт.	Усть-Кутский район	-	Иркутская область
360-6408-29266-1223	15.12.2023	ФЛЛебедев М.И.		Перенос КТПК, 10/0,4 кВ, КЛ-10кВ	КЛ -10 кВ. АСБл 3х120мм2 на оп. № 34 ф. 24/25-РП-7/5 от РЛНЛ-1-10/400 до ЗРУ – 10 кВ, КТПК 10/0,4 кВ – 400 кВА № 601. Заземляющее устройство.	г. Абакан ул. Зеленая, 36	400 кВА	Республика Хакасия
360-6162-29305-1223	12.12.2023	ФЛ Городилова И.Г.		2 ЛЭП-0,4 кВ, электроустановки кафе	ЛЭП -0,4 кВ от места присоединения на шинах трансформаторов тока В ЗРУ -0,4кВ , ф.16, ТП 1 кабелем АВБШв -4х240мм2, длиной 90м. до ВРУ 0,4 кВ электроустановки кафе.	г. Абакан пр.. Ленина,80, пом. 63Н	300 кВт	Республика Хакасия
360-6165-29305-1223	14.12.2023	ООО СЗ "МЖФ"	1901144176	Многоквартирный жилой дом	ЛЭП-0,4кВ от нижних губок отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ-0,4кВ	г. Абакан, ул. Богграда,160.	360,5 кВт	Республика Хакасия
360-6145-29305-1223	13.12.2023	ООО СЗ "Жилстрой"	1 901 140 486	Малозэтажная многоквартирная жилая застройка.	ЛЭП -0,4 кВ от места присоединения на нижних губках отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ-0,4 кВ ТП-848 ф. 11, КЛ-0,4 кВ АВБ6Шв 4х120мм2, длиной 80 м. до ВРУ-0,4 кВ электроустановок малозэтажного многоквартирного жилого дома по адресу г. Абакан, ул. Буденного 78Б (жилой дом № 1)	г. Абакан, ул. Буденного, 78Б, 1 очередь	302, 4 кВт	Республика Хакасия
360-6815-31496-1223	21.12.2023	ООО СЗ "АльфаГрупп"	190002933	Многоквартирный жилой дом	2 ЛЭП-0,4 кВ от ЗРУ-0,4 кВ. ТП-979, ф-4 и ф-9, АВБ6Шв - 4 х 95 мм, Л-76 м каждый, до ВРУ-0,4 кВ жилых помещений, ВРУ-0,4 кВ, с вводными выключателями ВА 57ф35, 3Р 2 х 160 А, АВР, заземляющее устройство, электроустановки многоквартирного жилого дома. Ун-380 В, Р уст.- 130,08 кВт	РХ, г.Абакан, ул Кирова, д.183 корп-4	154,79 кВт	Республика Хакасия
360-6600-29231-1223	15.12.2023	ООО СЗ "Людвиг "	1 903 029 482	Многоквартирный жилой дом	1. ЛЭП-0,4 кВ от ТП-969, яч.17, кабелем 2АВБ6Шв 4 х 150 мм, Л -172 м каждый, ВРУ-0,4 кВ	-	260 кВт	Республика Хакасия
360-6587-29291-1223	13.12.2023	МКУ «Архоград»	1901034857	ТП-1000/630 еВА с ЛЭП-10/0,4 кВ	ТП-1000 с ЛЭП-10/0,4 кВ	-	630 кВА	Республика Хакасия
360-22046-30966-1223	27.12.2023	ИОООИН "Надежда"	38112105500	Специализированные мастерские	тепловые сети, ИТП	г. Иркутск, ул. Кайская	0,1	Иркутская область
360-3221-30619-1223	26.12.2023	Национальный музей им. Алып-Маалдыр	1 701 011 940	Энергопринимающие установки Дворца молодежи со стартарем филиала Алып Дошка	ООО "Энерго-Сервис", ЭТЛ " 1134 от 29.11.2019	667000 Республика Тыва, г. Кызыл, Кочетова д. 72	400 кВт	Республика Тыва
360-3225-31358-1223	28.12.2023	Государственное унитарное предприятие Республики Тыва "Управляющая компания ТЭК4"	1 701 036 423	Здание котельной и ЦТП №1-2.	-	Республика Тыва, Чеди-Хольский район, с. Хову-Аксы, на въезде в п. Хову-Аксы.	6,5 Гкал/ч.	Республика Тыва
360-3223-30574-1223	26.12.2023	Государственное бюджетное учреждение "Национальный музей имени Алып-Маалдыр Республики Тыва"	1 701 011 940	Индивидуальный тепловой пункт блочного типа	-	667000 Республика Тыва, г. Кызыл, Кочетова д. 72	1,468 Гкал/ч.	Республика Тыва
360-3016-27575-1223	07.12.2023	Муниципальное автономное дошкольное учреждение Детский сад №27 "Угудла"	1 700 001 851	ИТП, приборы отопления, участок тепловых сетей	-	667000 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Полугонная, д. 6, лит. А	0,422 Гкал/ч	Республика Тыва