

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ
НА 2023–2028 ГОДЫ

ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО И ЯМАЛО-
НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНЫХ ОКРУГОВ

КНИГА 1

ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	7
1 Описание энергосистемы	8
1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.....	8
1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии	8
1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей.....	9
1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет	9
1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет.....	12
2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики.....	16
2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	16
2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).....	16
2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ	16
2.2.2 Предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже	21
2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям	21
2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия	21
2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше.....	21
2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ	22
2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,	

	принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям	24
3	Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы.....	25
3.1	Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Тюменской области и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности	25
3.2	Прогноз потребления электрической энергии	27
3.3	Прогноз потребления электрической мощности	28
3.4	Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования	30
4	Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы.....	32
4.1	Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше	32
4.2	Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Тюменской области.....	32
4.3	Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия	34
4.4	Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	36
5	Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.....	38
6	Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.....	39
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	40
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	41
	ПРИЛОЖЕНИЕ А Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации.....	42
	ПРИЛОЖЕНИЕ Б Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение	

	которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии	44
ПРИЛОЖЕНИЕ В	Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП.....	47

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ГАО	–	график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
ГПП	–	главная понизительная подстанция
ГРЭС	–	государственная районная электростанция
ЕНЭС	–	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕЭС	–	Единая энергетическая система
ИТС	–	индекс технического состояния
КВЛ	–	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЛ	–	кабельная линия электропередачи
ЛЭП	–	линия электропередачи
Минэкономразвития России	–	Министерство экономического развития Российской Федерации
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
НДС	–	налог на добавленную стоимость
ОЭС	–	объединенная энергетическая система
ПАР	–	послеаварийный режим
ПС	–	(электрическая) подстанция
РДУ	–	диспетчерский центр системного оператора – региональное диспетчерское управление
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
СиПР	–	Схема и программа развития / Схема и программа развития электроэнергетики / Схема и программа перспективного развития электроэнергетики / Программа перспективного развития электроэнергетики. Схема перспективного развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики. Схема развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики
СО ЕЭС	–	Системный оператор Единой энергетической системы
Т	–	трансформатор
ТНВ	–	температура наружного воздуха
ТП	–	технологическое присоединение
ТУ	–	технические условия
ТЭС	–	тепловая электростанция
ТЭЦ	–	теплоэлектроцентраль
УНЦ	–	укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства
УШР	–	управляемый шунтирующий реактор
ШР	–	шунтирующий реактор
S	–	полная мощность

- $S_{\text{ддн}}$ — длительно допустимая нагрузка трансформатора
- $S_{\text{ном}}$ — номинальная полная мощность
- $U_{\text{ном}}$ — номинальное напряжение

ВВЕДЕНИЕ

«Схема и программа развития энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на 2023–2028 годы» состоит из трех книг:

- книга 1 «Тюменская область»;
- книга 2 «Ханты-Мансийский автономный округ – Югра»;
- книга 3 «Ямало-Ненецкий автономный округ».

В настоящих материалах приведена информация о фактическом состоянии электроэнергетики энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов за период 2017–2021 годов. За отчетный принимается 2021 год.

Основной целью подготовки материалов является разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.

В материалах приведен прогноз потребления электрической энергии и прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области на каждый год перспективного периода (2023–2028 годов).

В материалах приведена информация о перечне существующих электростанций, а также об изменении установленной мощности электростанций с учетом планируемого вывода из эксплуатации, перемаркировки (в том числе в связи с реконструкцией и модернизацией), ввода в эксплуатацию единиц генерирующего оборудования в отношении каждого года рассматриваемого периода до 2028 года.

В материалах выполнен анализ необходимости реализации мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на период до 2028 года, включающие:

- мероприятия, направленные на исключение ввода ГАО в электрической сети;
- перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям;
- мероприятия, направленные на предотвращение рисков ввода ГАО с учетом обеспечения перспективного потребления электрической энергии и мощности;
- перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО.

При разработке материалов сформирован перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.

1 Описание энергосистемы

Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и обслуживает территорию трёх субъектов Федерации – Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра и Ямало-Ненецкий автономный округ.

Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям на территории Тюменской области и владеющие объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и/или выше:

– филиал ПАО «Россети» – Южное ПМЭС – предприятие, осуществляющее функции управления ЕНЭС на территории Тюменской области;

– АО «Россети Тюмень» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–220 кВ на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов;

– АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–110 кВ на территории Тюменской области.

1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов

Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов связана с энергосистемами:

– Свердловской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт., ВЛ 220 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 8 шт.;

– Курганской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт.;

– Омской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Омское РДУ): ВЛ 500 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 3 шт.;

– Красноярского края и Республики Тыва (Филиал АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ): КВЛ 220 кВ – 2 шт.;

– Томской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ): ВЛ 220 кВ – 2 шт., ВЛ 110 кВ – 3 шт.

1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии

Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии на территории Тюменской области с указанием максимальной потребляемой мощности за 2021 год приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей на территории Тюменской области

Наименование потребителя	Максимальное потребление мощности, МВт
Более 100 МВт	
ООО «ЗапСибНефтехим» (Северная площадка)	175
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	172
АО «Транснефть-Сибирь»	142
ООО «РН-Уватнефтегаз»	118
ООО «ЗапСибНефтехим» (Южная площадка)	106
Более 50 МВт	
Филиал ОАО «РЖД» «Свердловская железная дорога»	67
Филиал ООО «УГМК-Сталь» в г. Тюмени «МЗ «Электросталь Тюмени»	61
Филиала ООО «РУСИНВЕСТ»-«ТНПЗ»	50

1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей

Установленная мощность электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, на 01.01.2022 составила 2266,4 МВт на ТЭС.

В структуре генерирующих мощностей, расположенных на территории Тюменской области, доля ТЭС составляет 100 %.

Перечень электростанций с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям с указанием фактической установленной мощности представлен в приложении А.

Изменения установленной мощности электростанций с выделением информации по вводу в эксплуатацию, перемаркировке (модернизации, реконструкции), выводу из эксплуатации за 2021 год приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Изменения установленной мощности электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, МВт

Наименование	На 01.01.2021	Изменение мощности				На 01.01.2022
		Ввод	Вывод из эксплуатации	Перемаркировка	Прочие изменения (присоединение)	
Всего	2146,9	–	–	–	119,5	2266,4
ТЭС	2146,9	–	–	–	119,5	2266,4

1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет

Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области приведены в таблице 3 и на рисунках 1, 2.

Таблица 3 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	94308	92429	93596	86098	89909
Годовой темп прироста, %	0,17	-1,99	1,26	-8,01	4,43
Максимум потребления мощности, МВт	12508	12328	12291	12303	12257
Годовой темп прироста, %	-2,24	-1,44	-0,30	0,10	-0,37
Число часов использования максимума потребления мощности	7540	7497	7615	6998	7335
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	19.01 08:00	25.12 15:00	06.02 08:00	31.01 08:00	30.12 15:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-17	-29,1	-35,3	-25,8	-26,5
<i>в том числе Тюменская область</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	13074	13647	14502	14923	16311
Годовой темп прироста, %	11,76	4,38	6,27	2,90	9,30
Доля потребления электрической энергии Тюменской области в энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, %	13,9	14,8	15,5	17,3	18,1
Потребление мощности на час максимума ЭЭС, МВт	1912	2057	1979	2134	2400
Годовой темп прироста, %	1,16	7,58	-3,79	7,83	12,46
Доля потребления мощности Тюменской области в энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, %	15,3	16,7	16,1	17,3	19,6
Число часов использования максимума потребления мощности	6838	6634	7328	6993	6796

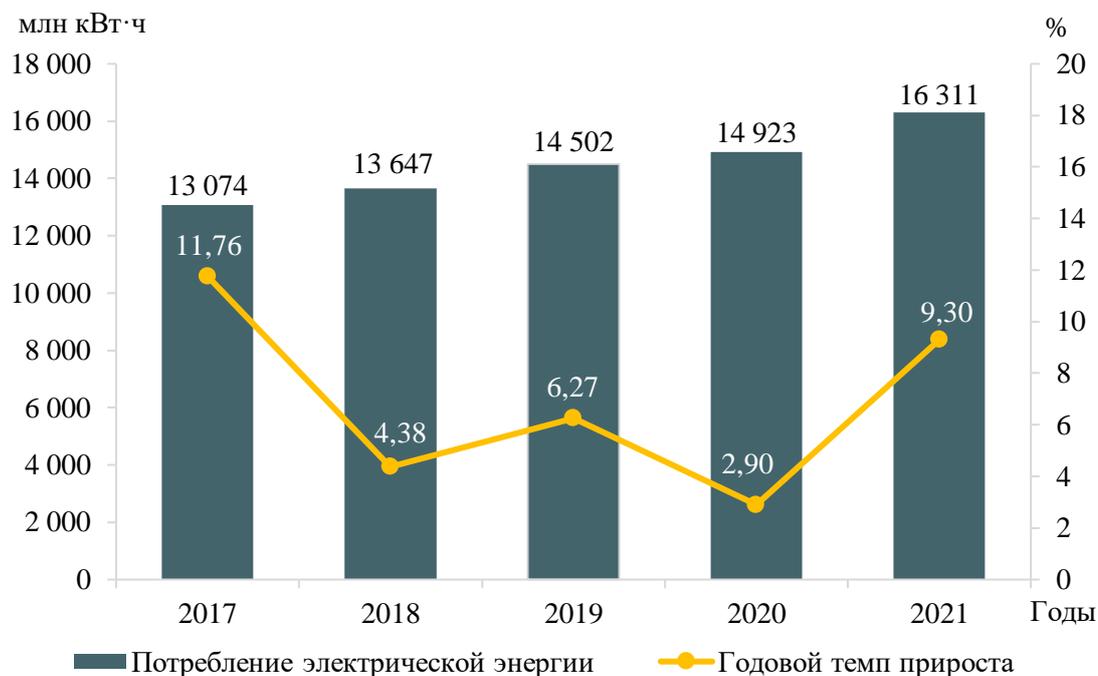


Рисунок 1 – Потребление электрической энергии по Тюменской области и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

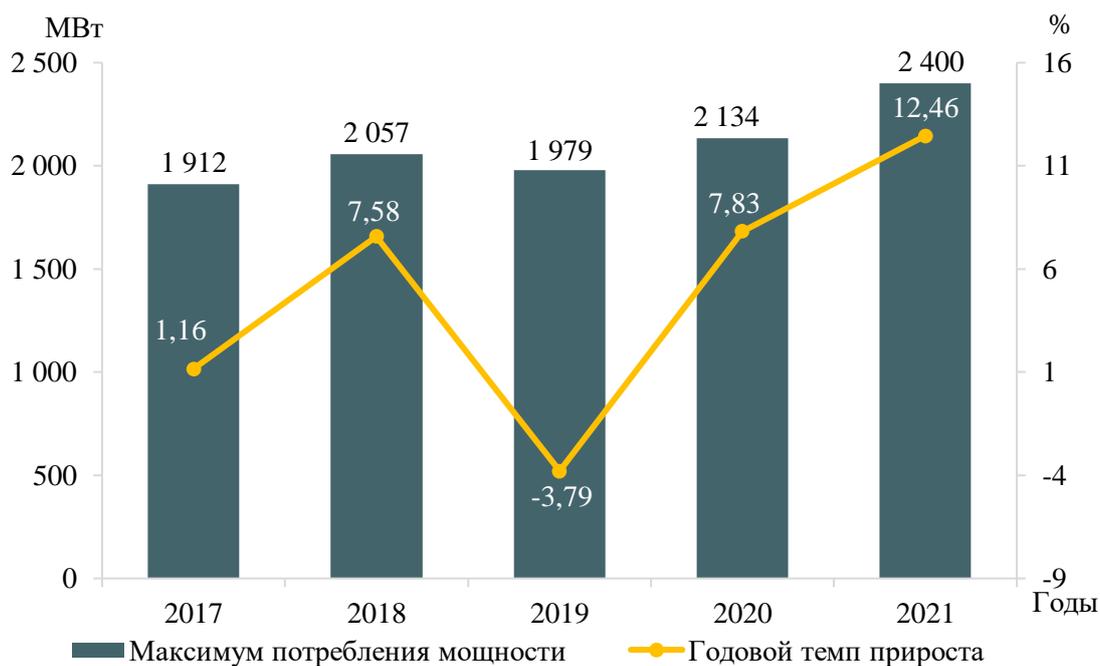


Рисунок 2 – Максимум потребления мощности по Тюменской области и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов снизилось на 4242 млн кВт·ч и составило в 2021 году 89909 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста -0,92 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 4,43 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2020 году и составило -8,01 %.

За период 2017–2021 годов максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов снизился на 538 МВт и составил 12257 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности -0,85 %.

Положительный годовой прирост мощности энергосистемы зафиксирован только в 2020 году и составил 0,10 %; наибольшее снижение мощности составило -2,24 % в 2017 году, что было обусловлено значительно более теплой зимой.

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии Тюменской области выросло на 4613 млн кВт·ч и составило 16311 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 6,87 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 11,76 % в 2017 году, наименьший годовой прирост зафиксирован в 2020 году и составил 2,90 %.

Доля Тюменской области в суммарном потреблении электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов увеличилась с 13,9 % в 2017 году до 18,1 % в 2021 году (или на 4,2 процентных пункта).

За период 2017–2021 годов потребление мощности Тюменской области выросло на 510 МВт и составило 2400 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 4,89 %.

Наибольший годовой прирост мощности составил 12,46 % в 2021 году, что связано с отменой ковидных ограничений; наибольшее снижение мощности составило -3,79 % в 2019 году, что было обусловлено снижением потребления мощности предприятиями нефтеперерабатывающей промышленности, а также высокой ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности.

Доля Тюменской области в максимальном потреблении мощности энергосистемы за ретроспективный период увеличилась с 15,3 % до 19,6 % (или 4,3 процентных пункта).

Режим электропотребления по Тюменской области менее плотный по сравнению с режимом энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

В течение ретроспективного периода динамика изменения потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Тюменской области обуславливалась следующими факторами:

- введением карантинных мер в 2020 году и их послаблением в 2021 году;
- значительной разницей среднесуточных ТНВ в дни прохождения годовых максимумов потребления мощности;
- запуском на полную мощность нефтехимического комбината ООО «ЗапСибНефтехим» (Северная площадка);
- увеличением объемов добычи нефти на месторождениях ООО «РН-Уватнефтегаз».

1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет

Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Тюменской области приведен в таблице 4, перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического

оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Тюменской области приведен в таблице 5.

Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,15 км
2	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,17 км
3	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №3	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,19 км
4	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,86 км
5	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,85 км
6	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №3	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,86 км
7	500 кВ	ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол. Выполнение захода ВЛ 500 кВ Иртыш – Демьянская на ПС 500 кВ Тобол с образованием двух ЛЭП: ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол и ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол	ПАО «Россети»	2018	0,45 км
8	500 кВ	ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол. Выполнение захода ВЛ 500 кВ Иртыш – Демьянская на ПС 500 кВ Тобол с образованием двух ЛЭП: ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол и ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол	ПАО «Россети»	2018	0,36 км
9	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб I цепь	ПАО «Россети»	2018	2,69 км
10	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб II цепь	ПАО «Россети»	2018	2,69 км
11	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб III цепь	ПАО «Россети»	2018	2,7 км
12	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб IV цепь	ПАО «Россети»	2018	2,7 км
13	110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Ожогоино – Перевалово с отпайками на ПС 110 кВ Молодёжная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная и ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками	АО «Россети Тюмень»	2019	0,09 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
14	110 кВ	ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Ожогоино – Перевалово с отпайками на ПС 110 кВ Молодёжная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная и ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками	АО «Россети Тюмень»	2019	0,09 км
15	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Причал от ВЛ 110 кВ Тюмень – Тюменская ТЭЦ-1 №1	АО «Россети Тюмень»	2019	0,042 км
16	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Причал от ВЛ 110 кВ Тюмень – Тюменская ТЭЦ-1 №2	АО «Россети Тюмень»	2019	0,04 км
17	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Демьянская – Пихтовая I цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	180,54 км
18	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Демьянская – Пихтовая II цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	180,54 км
19	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Лянтинская – Пихтовая	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	139,03 км
20	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Лянтинская – Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	86,44 км
21	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Пихтовая – Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	57,71 км
22	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Варягская от ВЛ 110 кВ Снежная – КС-7 с отпайкой на ПС Муген	ООО «ПИТ «СИБИНТЭК»	2021	14,60 км
23	110 кВ	Строительство новой ВЛ 110 кВ Тобольская ТЭЦ – ГПП-3	АО «Россети Тюмень»	2021	4,41 км

Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	Установка трансформатора на ПС 110 кВ Буньково	АО «Россети Тюмень»	2018	6,3 МВА
2	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ ГПП-1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	3×100 МВА
3	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ ГПП-2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	3×100 МВА
4	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Мичурино	АО «Россети Тюмень»	2018	2×16 МВА
5	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Червишево	АО «Россети Тюмень»	2018	2×16 МВА
6	500 кВ	Строительство ПС 500 кВ ЗапСиб	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	4×250 МВА
7	500 кВ	Установка ШР на ПС 500 кВ Тобол	ПАО «Россети»	2018	180 Мвар
8	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Татарка	АО «Россети Тюмень»	2019	2×10 МВА 2,5 МВА
9	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Тополя	АО «СУЭНКО»	2019	6,3 МВА

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
10	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Молодежная	АО «Россети Тюмень»	2019	2×25 МВА
11	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Причал	АО «Россети Тюмень»	2019	2×40 МВА
12	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Ярково	АО «Россети Тюмень»	2019	16 МВА
13	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Лянтинская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×125 МВА
14	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Пихтовая	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×63 МВА 63 Мвар
15	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×125 МВА
16	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Варягская	ООО «ПИТ «СИБИНТЭК»	2021	2×10 МВА

2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики

2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

На территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО, отсутствуют.

2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ

В соответствии с предложениями территориальных сетевых организаций рассмотрены ПС 110 кВ, на которых по результатам контрольных измерений потокораспределения в отчетном периоде зафиксировано превышение допустимой загрузки трансформаторного оборудования в нормальной схеме или при отключении одного из трансформаторов из нормальной схемы с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1].

Анализ загрузки центров питания производится при ТНВ в день контрольного замера. В таблице 6 представлены данные по ТНВ в дни контрольного замера (лето, зима) для каждого года ретроспективного пятилетнего периода.

Таблица 6 – Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров

Год	Дата контрольного замера	ТНВ в день контрольного замера, °С
2017	20.12.2017	-12,4
	21.06.2017	18,5
2018	19.12.2018	-10,2
	20.06.2018	18,4
2019	18.12.2019	-8,7
	19.06.2019	14,4
2020	16.12.2020	-7,1
	17.06.2020	17,1
2021	15.12.2021	-4,0
	16.06.2021	24,2

Анализ загрузки центров питания производится с учетом применения схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1], исходя из следующих критериев:

– для однотрансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного

трансформатора ($S_{персп}$) над длительно допустимой нагрузкой ($S_{длн}$) нагрузочного трансформатора в нормальной схеме;

– для двух- и более трансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного трансформатора ($S_{персп}$) над длительно допустимой нагрузкой ($S_{длн}$) нагрузочного трансформатора с учетом отключения одного из взаиморезервируемых трансформаторов на подстанции.

2.2.1.1 АО «Россети Тюмень»

В таблице 7 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 годов по рассматриваемым ПС, в таблице 8 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 9 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания. Полный перечень всех учтенных ТУ на ТП к рассматриваемым центрам питания с указанием реквизитов представлен в приложении В.

Таблица 7 – Фактическая загрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$, МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая загрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая загрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021	
1	ПС 110 кВ Утяшево	110	1Т	ТДН-10000/110	110	10	1984	–	6,63	7,13	6,42	5,35	6,64	5,11	2,70	4,96	4,88	2,32	2,081
		10			10	6,63			7,13	6,42	5,35	6,64	5,11	2,70	4,96	4,88	2,32		
		110	2Т	ТДТН-10000/110	110	10	1982	–	7,88	5,23	6,60	6,78	6,97	6,20	5,47	5,22	5,09	6,90	
		10			10	7,88			5,23	6,60	6,78	6,97	6,20	5,47	5,22	5,09	6,90		
2	ПС 110 кВ Перевалово	110	1Т	ТДН-16000/110	110	16	2007	–	7,11	5,47	4,59	5,35	9,28	2,40	3,98	2,90	0,00	2,00	0,128
		10			16	7,11			5,47	4,59	5,35	9,28	2,40	3,98	2,90	0,00	2,00		
		110	2Т	ТДН-16000/110	110	16	2007	–	5,98	4,97	4,35	4,42	3,25	2,87	1,67	2,09	1,93	2,06	
		10			16	5,98			4,97	4,35	4,42	3,25	2,87	1,67	2,09	1,93	2,06		

Таблица 8 – Данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
1	ПС 110 кВ Утяшево	1Т	ТДН-10000/110	1984	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
		2Т	ТДТН-10000/110	1982	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
2	ПС 110 кВ Перевалово	1Т	ТДН-16000/110	2007	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
		2Т	ТДН-16000/110	2007	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0

Таблица 9 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная загрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	ПС 110 кВ Утяшево	2021	13,62	ПС 110 кВ Утяшево	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно				2,77	0	–	0,277	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
2	ПС 110 кВ Перевалово	2017	13,09	ПС 110 кВ Перевалово	СНТСН «Поселок «Новокаменский»	Т13/21/1139-ДТП	19.04.2021	–	1,5	0	10	1,35	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
				ПС 110 кВ Перевалово	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно				28,96	0	–	2,896						

ПС 110 кВ Утяшево.

Согласно данным в таблицах 7, 8, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2017 года и составила 14,51 МВА. В связи с изменениями схемы сети 10 кВ в 2020 году летний и зимний контрольные замеры 2017–2019 годов не учитываются. Принятая к анализу максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2021 года и составила 13,62 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 116 % от $S_{\text{дн}}$, что превышает $S_{\text{дн}}$ трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ $-4,0^{\circ}\text{C}$ и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,17.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,081 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,964 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,1 МВА). Суммарная мощность по актам на технологическое присоединение, оформленным после 15.12.2021, составляет 1,8 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,19 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 11,83 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 101 % от $S_{\text{дн}}$, что превышает $S_{\text{дн}}$ трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Утяшево ниже уровня $S_{\text{дн}}$ отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Утяшево расчетный объем ГАО составит 0,12 МВт.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов определяется по формуле:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = S_{\text{макс}}^{\text{факт}} + \sum S_{\text{ту}} \cdot K_{\text{наб}} + S_{\text{доп}} - S_{\text{срм}}, \quad (1)$$

где $S_{\text{ту}} \cdot K_{\text{наб}}$ – мощность новых потребителей, подключаемых к ПС в соответствии с ТУ на ТП, с учетом коэффициентов набора;

$S_{\text{доп}}$ – увеличение нагрузки рассматриваемой подстанции в случае перераспределения мощности с других центров питания;

$S_{\text{срм}}$ – объем схемно-режимных мероприятий, направленных на снижение загрузки трансформаторов подстанции, в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1].

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 13,62 + 0,29 + 0 - 2,081 = 11,83 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов 1Т и 2Т на трансформаторы мощностью не менее 11,83 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Перевалово.

Согласно данным в таблицах 7, 8, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2017 года и составила 13,09 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 68 % от $S_{\text{ддн}}$, что не превышает $S_{\text{ддн}}$ трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ -12,4 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,2.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 0,128 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 15,11 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 2,92 МВА). Суммарная мощность по актам на технологическое присоединение, оформленным после 15.12.2021, составляет 15,35 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 1,64 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 17,52 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 92 % от $S_{\text{ддн}}$, что не превышает $S_{\text{ддн}}$ трансформаторов.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 13,09 + 4,56 + 0 - 0,128 = 17,52 \text{ МВА.}$$

С учетом вышеизложенного, замена существующих силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×16 МВА не требуется, предложение АО «Россети Тюмень» по реконструкции ПС 110 кВ Перевалово (замена силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×16 МВА на 2×25 МВА) не обосновывается.

2.2.2 Предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже

Предложения от сетевых организаций Тюменской области по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ отсутствуют.

2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

Предложения от территориальных сетевых организаций по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, на территории Тюменской области отсутствуют.

2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия

2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше

Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая.

В настоящее время электрические связи между ОЭС Сибири и ОЭС Урала представлены линиями электропередачи, проходящими по территории Республики Казахстан, ВЛ 220 кВ Аврора – Макушино, транзитом 500 кВ Курган – Витязь – Восход и нормально разомкнутым двухцепным транзитом 220 кВ Нижневартовская ГРЭС – ПС 220 кВ Советско-Соснинская – ПС 220 кВ Парабель – ПС 500 кВ Томская.

В целях повышения энергобезопасности Российской Федерации целесообразно усиление электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации за счет строительства ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая, а также расширения РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай и ПС 500 кВ Таврическая с установкой на каждой подстанции четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4×ШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети».

Необходимый год реализации мероприятия – 2028 год.

В таблице 10 приведен перечень реализуемых и перспективных проектов по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Тюменской области.

Таблица 10 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год реализации	Ответственная организация
1	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый и резервной фазы мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	2×3×167+167 МВА 6,4 км 2×180 Мвар	2024	ПАО «Россети»
2	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и одного автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км	2×200 МВА 4,3 км 1×100 Мвар		
3	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км	2×63 МВА 2×25 МВА 4,7 км		

2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ

2.3.2.1 АО «Россети Тюмень»

ПС 110 кВ Чикча.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Чикча.

На ПС 110/10 кВ Чикча установлены трансформаторы 1Т и 2Т мощностью по 10 МВА, год ввода трансформаторов в эксплуатацию – 2015 г.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Чикча принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Максимальная нагрузка выявлена в день зимнего контрольного замера 2021 года и составляет 12,27 МВА.

При аварийном отключении 1Т ПС 110 кВ Чикча загрузка оставшегося в работе 2Т в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха -4°C составляет 12,27 МВА и не превышает $S_{\text{ддн}}$ (12,5 МВА).

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110/10 кВ Чикча в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 5,82 МВт (с учетом коэффициентов набора – 1,24 МВА), суммарная величина мощности по актам на технологическое присоединение составляет 1,38 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,29 МВА).

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Чикча с учетом планируемого прироста нагрузки составит 13,8 МВА. При отключении одного трансформатора в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха -4°C загрузка оставшегося составит 13,8 МВА, что превышает $S_{\text{ддн}}$ (12,5 МВА).

Возможен перевод нагрузки с ПС 110 кВ Чикча на другие центры питания в объеме 0,058 МВА.

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Чикча после перевода нагрузки с учетом прироста нагрузки составит 13,742 МВА, что превышает $S_{\text{дн}}$ (12,5 МВА) в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха -4°C .

Для исключения превышения $S_{\text{дн}}$ ПС 110 кВ Чикча в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов необходима замена трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Чикча мощностью по 10 МВА на трансформаторы мощностью по 16 МВА. Высвободившиеся трансформаторы 2×10 МВА рекомендуются к установке на ПС 110 кВ Молчаново.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «Россети Тюмень».
Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Молчаново.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Молчаново.

В настоящее время на ПС 110/10 кВ Молчаново установлены трансформаторы 1Т и 2Т мощностью по 6,3 МВА, год ввода трансформаторов в эксплуатацию – 2015 г. и 1982 г.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Молчаново принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Максимальная нагрузка выявлена в зимний день контрольного 2020 года и составляет 8,41 МВА.

При аварийном отключении 1Т ПС 110 кВ Молчаново, нагрузка оставшегося в работе 2Т в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха $-7,1^{\circ}\text{C}$, составляет 8,41 МВА и превышает $S_{\text{дн}}$ (7,434 МВА).

Возможен перевод нагрузки ПС 110 кВ Молчаново по сети 10 кВ на другие центры питания в объеме 0,193 МВА.

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110/10 кВ Молчаново в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 3,36 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,72 МВА), суммарная величина мощности по актам на технологическое присоединение составляет 0,57 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,12 МВА).

Загрузка трансформаторов 110 кВ ПС 110/10 кВ Молчаново с учетом планируемого прироста нагрузки, перевода 0,193 МВА, составит 9,06 МВА, что превышает $S_{\text{дн}}$ (7,434 МВА для 1Т, 7,875 МВА для 2Т) в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха $-7,1^{\circ}\text{C}$ в случае отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Молчаново.

Для исключения превышения $S_{\text{дн}}$ ПС 110 кВ Молчаново в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов необходима замена трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Молчаново мощностью по 6,3 МВА на трансформаторы мощностью по 10 МВА. Рекомендуется выполнить транспортировку высвободившихся трансформаторов 2×10 МВА с ПС 110 кВ Чикча на ПС 110 кВ Молчаново.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «Россети Тюмень».
Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Маслово.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Маслово.

В настоящее время на ПС 110/10 кВ Маслово установлен трансформатор 1Т мощностью 2,5 МВА, год ввода трансформатора в эксплуатацию – 1979 г.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Маслово принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

В результате анализа максимальная нагрузка выявлена в день зимнего контрольного замера 2019 года и составляет 1,86 МВА, что не превышает $S_{\text{длн}}$ (2,625 МВА)

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110 кВ Маслово в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 2,45 МВт (с учетом коэффициентов набора – 1,228 МВА), по актам об осуществлении технологического присоединения – 0,015 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,003 МВА). Таким образом, с учетом коэффициентов набора прирост нагрузки составит 1,231 МВА.

Загрузка трансформатора ПС 110 кВ Маслово с учетом планируемого прироста нагрузки составит 3,09 МВА в зимний период, что превышает $S_{\text{длн}}$ (2,625 МВА).

Возможен перевод нагрузки ПС 110 кВ Маслово по сети 10 кВ на другие центры питания в объеме 0,245 МВА.

Загрузка трансформатора ПС 110 кВ Маслово после перевода нагрузки на ПС 110 кВ Сумкино с учетом прироста нагрузки составит 2,845 МВА, что превышает $S_{\text{длн}}$ (2,625 МВА).

Для исключения превышения $S_{\text{длн}}$ ПС 110 кВ Маслово необходима замена трансформатора 1Т на ПС 110 кВ Маслово мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – АО «Россети Тюмень».
Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям

Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, содержащийся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ с учетом их актуализации, приведен в 4.2.

3 Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы

3.1 Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Тюменской области и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности

В Тюменской области до 2028 года в соответствии с реестром инвестиционных проектов планируется ввод новых производственных мощностей основных потребителей. В таблице 11 приведены данные о планируемых к вводу мощностей основных потребителей, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности в Тюменской области.

Таблица 11 – Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт	Напряжение, кВ	Год ввода	Центр питания
Более 20 МВт							
1	Строительство индустриального парка (п. Богандинский)	АО «АИРТО»	0,0	5,0 5,0 15,3	110	2023 2024 2025	ПС 110 кВ ЖБИ

3.2 Прогноз потребления электрической энергии

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области на период 2023–2028 годов представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	94224	97879	99393	100484	101126	101523
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	3655	1514	1091	642	397
Годовой темп прироста, %	–	3,88	1,55	1,10	0,64	0,39
<i>в том числе Тюменская область</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	16276	16499	16551	16639	16765	16788
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	223	52	88	126	23
Годовой темп прироста, %	–	1,37	0,32	0,53	0,76	0,14

Потребление электрической энергии по энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется на уровне 101523 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 1,75 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется в 2024 году и составит 3655 млн кВт·ч или 3,88 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 397 млн кВт·ч или 0,39 %.

Потребление электрической энергии Тюменской области прогнозируется на уровне 16788 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 0,41 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии Тюменской области прогнозируется в 2024 году и составит 223 млн кВт·ч или 1,37 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 23 млн кВт·ч или 0,14 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии Тюменской области учтены планы по реализации инвестиционных проектов, приведенных в таблице 11.

Изменение динамики потребления электрической энергии Тюменской области представлено на рисунке 3.

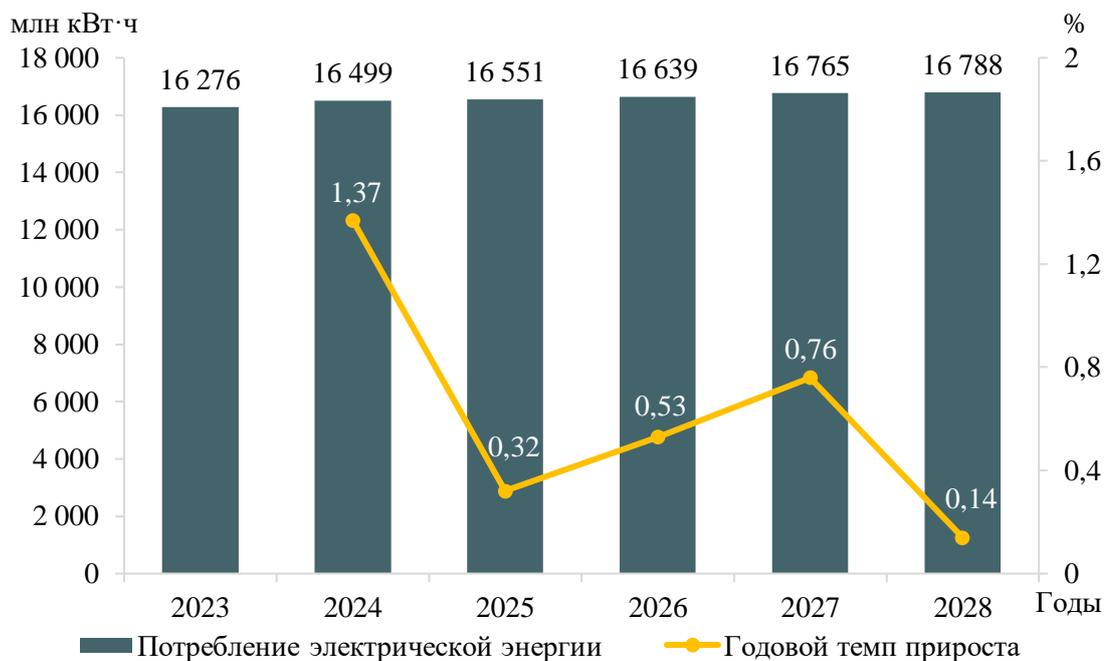


Рисунок 3 – Прогноз потребления электрической энергии Тюменской области и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии Тюменской области обусловлена следующими основными факторами:

- увеличением потребления на действующих промышленных предприятиях, наибольший прирост ожидается на нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих производствах;
- вводом нового индустриального парка;
- ростом потребления в домашних хозяйствах.

3.3 Прогноз потребления электрической мощности

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области на период 2023–2028 годов сформирован на основе данных 3.1, 3.2 и представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>						
Максимум потребления мощности, МВт	12874	13208	13395	13439	13485	13500
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	–	334	187	45	46	15
Годовой темп прироста, %	–	2,59	1,42	0,34	0,34	0,11
Число часов использования максимума потребления мощности	7319	7411	7421	7477	7499	7520
<i>в том числе Тюменская область</i>						
Максимум потребления мощности, МВт	2478	2497	2511	2517	2533	2535
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	–	19	14	6	16	2
Годовой темп прироста, %	–	0,77	0,56	0,24	0,64	0,08
Число часов использования максимума потребления мощности	6568	6608	6591	6611	6619	6622
Потребление мощности Тюменской области на час максимума энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, МВт	2428	2447	2461	2467	2482	2484

Максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов к 2028 году прогнозируется на уровне 13500 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,39 %.

Наибольший годовой прирост мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется в 2024 году и составит 334 МВт или 2,59 %; наименьший – 15 МВт или 0,11 % в 2028 году.

Энергосистема является самой плотной по режиму электропотребления в стране и к 2028 году число часов использования максимума прогнозируется на уровне 7520 час/год.

В период 2023–2028 годов по Тюменской области прогнозируется рост максимума потребления мощности до значения 2535 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,78 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2024 году и составит по 19 МВт или 0,77 %; наименьший – 2 МВт или 0,08 % в 2028 году.

Годовой режим электропотребления по Тюменской области разуплотнённое на 898 часов, чем в целом по энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов и прогнозируется в 2028 году на уровне 6622 час/год.

Динамика изменения максимума потребления мощности Тюменской области и годовые темпы прироста представлены на рисунке 4.

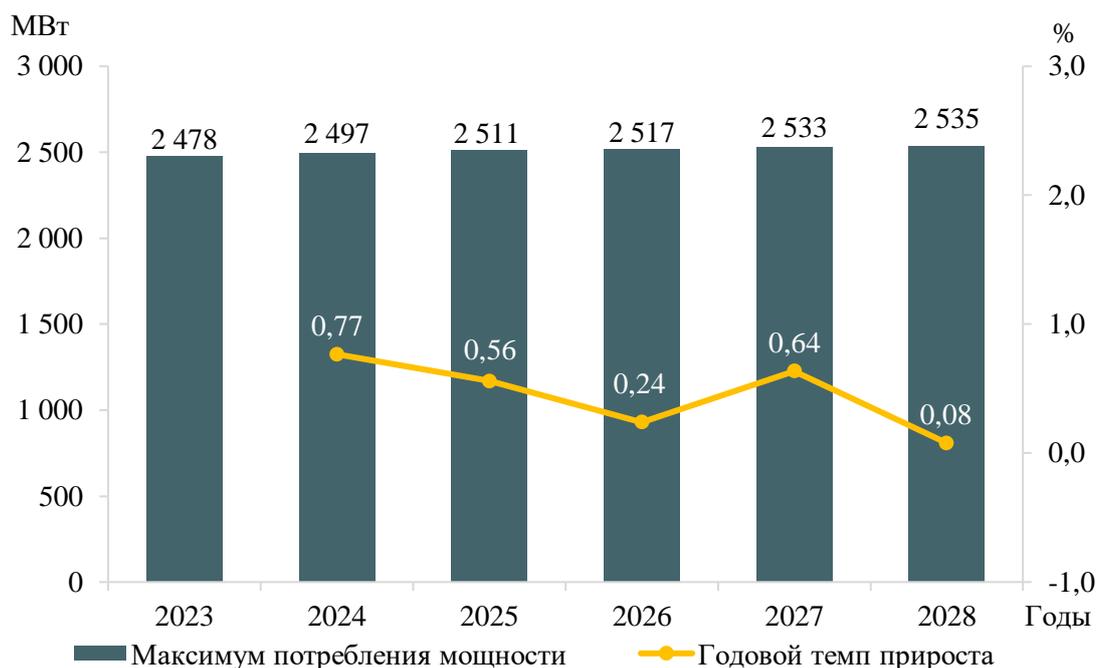


Рисунок 4 – Прогноз максимума потребления мощности Тюменской области и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

3.4 Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования

Прирост мощности на электростанциях энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в период 2023–2028 годов предусматривается в результате проведения модернизации существующего генерирующего оборудования в объеме 20 МВт.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в 2028 году составит 2289,0 МВт. К 2028 году структура генерирующих мощностей энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, не претерпит существенных изменений.

Величина установленной мощности электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области в период 2023–2028 годов представлена в таблице 14. Структура установленной мощности по типам электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в период 2023–2028 годов представлена на рисунке 5.

Таблица 14 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего	2269,0	2269,0	2269,0	2289,0	2289,0	2289,0
ТЭС	2269,0	2269,0	2269,0	2289,0	2289,0	2289,0

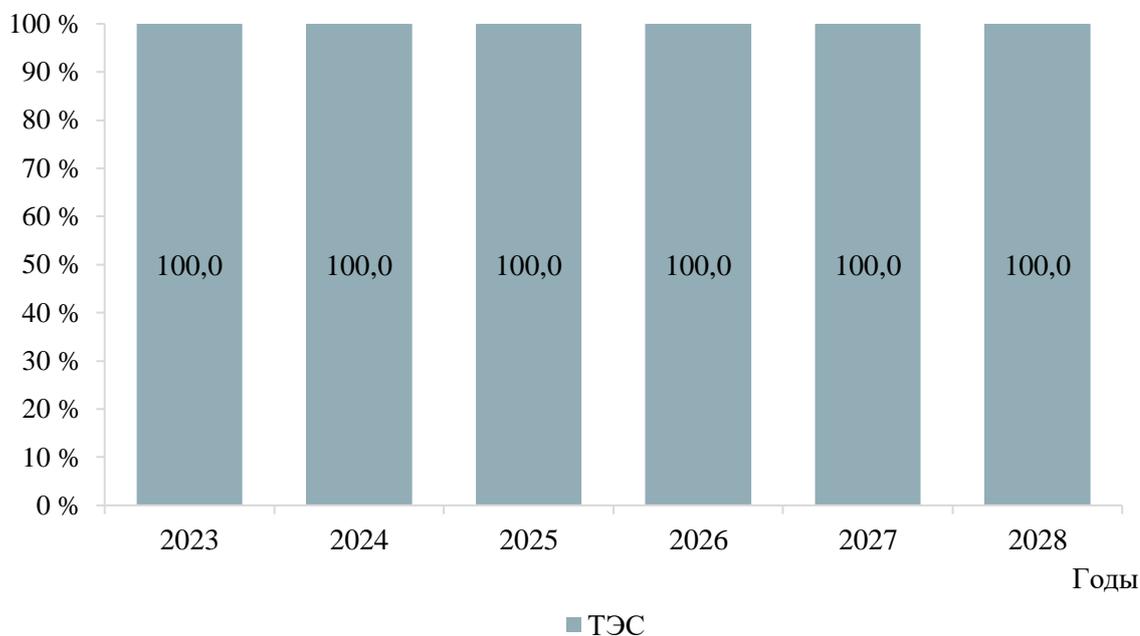


Рисунок 5 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области

Перечень действующих электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по вводу мощности, выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки) в период 2023–2028 годов приведены в приложении А.

4 Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы

4.1 Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше

Мероприятия, направленные на исключение ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше, на территории Тюменской области не требуются.

4.2 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Тюменской области

В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Тюменской области.

Таблица 15 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Тюменской области

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
1	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Демьянская – Батово ориентировочной протяженностью 124,35 км ¹⁾	АО «Россети Тюмень»	220	км	–	–	–	–	2×124,35	–	248,7	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ПАО «НК «Роснефть», АО «НК «Конданефть»))	ПАО «НК «Роснефть» АО «НК «Конданефть»»	3,6	12,3 7,932 3,4 7,8
2	Реконструкция ПС 220 кВ Гольшманово с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Руском»)	ООО «Руском»	–	7,418
3	Реконструкция ПС 110 кВ ЖБИ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	–	–	2×25	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Управляющая компания «Индустриальные парки Тюменской области»)	АО «Управляющая компания «Индустриальные парки Тюменской области»	–	15,3
4	Реконструкция ПС 110 кВ Тополя с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «СУЭНКО»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ЗАО «Сибинвестагент», ООО «Асгард»)	ЗАО «Сибинвестагент» ООО «Асгард»	–	17,677

Примечание – ¹⁾ Мероприятия по строительству надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Батово с ВЛ 220 кВ Демьянская – Батово I, II цепь – на территории Ханты-Мансийского автономного округа

4.3 Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия

Сводный перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия, приведен в таблице 16.

Таблица 16 – Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
2.1	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый и резервной фазы мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×3×167 +167	–	–	–	–	1002+167	Реновация основных фондов
				км	–	6,4	–	–	–	–	6,4	
2.2	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и одного автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	400	
				км	–	4,3	–	–	–	–	4,3	
2.3	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км	ПАО «Россети»	110	МВА	–	2×63 2×25	–	–	–	–	176	
				км	–	4,7	–	–	–	–	4,7	
3	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью каждый 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
4	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
5	Реконструкция ПС 110 кВ Маслово с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	6,3	–	–	–	–	–	6,3	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

4.4 Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

На основании проведённого анализа сформирован перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (таблица 17).

Таблица 17 – Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

5 Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети

В рамках разработки мероприятий для исключения рисков ввода ГАО выполнение технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется.

6 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети Тюменской области, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, а также капитальные вложения в реализацию проектов, представлены в приложении Б.

Капитальные вложения в реализацию проектов определены на основании:

1) итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы. Материалы размещены 16.12.2022 на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет;

2) УНЦ (Приказ Минэнерго России № 10 [5]).

Оценка потребности в капитальных вложениях выполнена с учетом прогнозируемых индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал, принятых на основании данных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России:

– на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (опубликован 28.09.2022 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет);

– на период до 2036 года (опубликован 28.11.2018 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет).

Капитальные вложения представлены в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом НДС (20 %).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе подготовки материалов были разработаны предложения на территории Тюменской области по развитию энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, включая предложения по развитию сети напряжением 110 кВ и выше, для обеспечения надежного функционирования энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на территории Тюменской области в долгосрочной перспективе, скоординированного развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, в том числе были решены следующие задачи:

– выполнен прогноз требуемого прироста генерирующих мощностей для удовлетворения потребности в электрической энергии, динамики развития существующих и планируемых к строительству генерирующих мощностей;

– сформирован перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.

Величина потребления электрической энергии на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов оценивается в 2028 году в объеме 16788 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,41 %.

Максимум потребления мощности на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов к 2028 году увеличится и составит 2535 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,78 %.

Годовое число часов использования максимума потребления мощности на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов в 2023–2028 годах прогнозируется в диапазоне 6568–6622 час/год.

Вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов в период 2023–2028 годов, не предусматриваются.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, в 2028 году составит 2289 МВт.

Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на территории Тюменской области в рассматриваемый перспективный период, позволит повысить эффективность функционирования энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Всего за период 2023–2028 годов на территории Тюменской области намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 км и выше протяженностью 404,1 км, трансформаторной мощности 1784,3 МВА.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Методические указания по проектированию развития энергосистем : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от _____ г. № _____ «Об утверждении _____», зарегистрирован М-вом юстиции _____ г., регистрационный № _____. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: __.__.____).

2. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229 : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 8 февраля 2019 г. № 81 (ред. от 28.12.2020) : зарегистрирован М-вом юстиции 28 марта 2019 года, регистрационный № 54199. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).

3. Схема и программа развития электроэнергетики Тюменской области на 2023–2027 годы : утверждены Распоряжением Губернатора Тюменской области от 29 апреля 2022 г. № 39-р «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Тюменской области на 2023–2027 годы». – Текст : электронный. – URL: https://admtumen.ru/files/ogv_to/law/2017/распоряжение%20Губернатора%20Тюменской%20области%20от%2029.04.2022%20№39-р.pdf (дата обращения: 28.09.2022).

4. Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2022 г. № 146 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы». – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 28.09.2022).

5. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 10 : зарегистрирован М-вом юстиции 7 февраля 2019 г., регистрационный № 53709. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации

Таблица А.1 – Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировке), вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2028 года

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, территория Тюменской области												
Тюменская ТЭЦ-1	ПАО «Фортум»											
		1	ПГУ	Газ, мазут	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	
		2	ПГУ		209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	
		5	T-100-130		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
		6	T-100-130		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
		7	T-94-120		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7	
Тюменская ТЭЦ-2	ПАО «Фортум»											
		1	T-180/210-130-1	Газ, мазут	180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.
		2	T-180/210-130-1		180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.
		3	T-180/210-130-1		180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.
		4	K-215-130-1		215,0	215,0	215,0	215,0	220,0	220,0	220,0	Модернизация в 2026 г.
Установленная мощность, всего		–	–	–	755,0	755,0	755,0	755,0	775,0	775,0	775,0	
Тобольская ТЭЦ	ООО «ЗапСибНефтехим»											
		1	ПТ-135/165-130	Газ	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	
		2	T-175/210-130		175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	
		3	P-100-130/15		103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	
		4	ПТ-140/165-130/15-2		142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	
		5	K-110-1,6		109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	
Установленная мощность, всего		–	–	–	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	
ГТЭС ПИИ ОАО «Газтурбосервис» (Бокс №4)	ПИИ ОАО «Газтурбосервис»											
		–	ГТУ		12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
ГТЭС «Моторостроители» (Бокс №6)	ПАО «Тюменские моторостроители»											
		1	ГТУ испыт. Стенд		24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	
ГТЭС Южно-Нюримского месторождения	ПАО «Сургутнефтегаз»											
		1	Д-30ЭУ-2	Газ	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	
		2	Д-30ЭУ-2		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
ГТЭС Тямкинская	ООО «РН-Уватнефтегаз»											
		1	ГТЭ-8/МС	Газ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		2	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		3	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		4	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание	
					Установленная мощность (МВт)								
ГПЭС Тегусская	ООО «РН-Уватнефтегаз»			Газ									
		1	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		2	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		3	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		4	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		5	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		6	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		7	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		8	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		9	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
10	QSV91-G	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5			
Установленная мощность, всего		–	–	–	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4		
ГТЭС Тегусская	ООО «РН-Уватнефтегаз»			Газ									
		1	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		2	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		3	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		4	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		5	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		6	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		7	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		8	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		9	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		10	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		11	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		12	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		13	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		14	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		15	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
16	Roll Royce 501 KB7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1			
Установленная мощность, всего		–	–	–	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1		
ТЭЦ Свеза Тюмень	ООО «СВЕЗА Тюмень»			Древесные отходы									
		1	SST-110			2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	Присоединение 01.10.2022
Установленная мощность, всего		–	–	–		2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии

Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Тюменской области

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
1	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	157,06	157,06
2	Курганской области (ОЭС Урала), Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов (ОЭС Урала), Омской области (ОЭС Сибири)	Курганская область, Тюменская область, Омская область	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	2028	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	34365,47	34365,47

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028					
3	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой двух автотрансформаторов 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый и резервной фазы мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×3×167+167	–	–	–	–	–	1002+167	2024	Реновация основных фондов	6859,80	1471,47
			км			–	6,4	–	–	–	–	6,4						
			Мвар			–	2×180	–	–	–	–	360						
			220		МВА	–	2×200	–	–	–	–	400						
					км	–	4,3	–	–	–	–	4,3						
					Мвар	–	100	–	–	–	–	100						
			110		МВА	–	2×63+2×25	–	–	–	–	176						
					км	–	4,7	–	–	–	–	4,7						

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
4	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Маслово с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	60,14	60,14
5	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2024	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	157,06	157,06
6	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20		1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей		

Примечания

1¹⁾ Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима.

2²⁾ Планируемый год реализации – год среднесрочного периода, определенный с учетом планов и решений по перспективному развитию энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, технологическому присоединению к электрическим сетям, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП

Таблица В.1 – Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше на территории Тюменской области с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{ном}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево								
ПС 110 кВ Утяшево	Кузнецова Ольга Олеговна	Т13/22/2546-ДТП	23.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «Группа компаний «Деловой мир»	Т13/21/8004-ДТП	03.02.2022	–	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Утяшево	Гусак Виталий Владимирович	Т13/22/2271-ДТП	28.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»	Т13/22/3756-ДТП	01.07.2022	–	0,042	0	0,4	0,0042
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «БИОНИКА»	Т13/22/7232-ДТП	27.10.2022	–	0,14	0	0,4	0,014
ПС 110 кВ Утяшево	Гладаренко Андрей Александрович	Т13/22/4102-ДТП	07.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Гайсин Мансур Рамазанович	Т13/22/4258-ДТП	08.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Броян Роман Робертович	Т13/22/4152-ДТП	09.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	АО «Газпром газораспределение Север»	Т13/22/2326-ДТПВР	16.08.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Фасахов Юрий Владимирович	Т13/22/4519-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Шальзя Виталий Николаевич	Т13/22/6998-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Панченко Любовь Александровна	Т13/22/2977-ДТП	20.05.2022	–	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Утяшево	Абрамовский Дмитрий Владимирович	Т13/22/3008-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Чирков Евгений Викторович	Т13/22/2490-ДТП	25.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Гадалин Валентин Владимирович	Т13/22/5253-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Плесовских Галина Ивановна	Т13/22/6726-ДТП	12.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Тимофеев Борис Владимирович	Т13/21/1788-ДТП	25.06.2021	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	ПАО «МТС»	Т13/21/2726-ДТП	10.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Бойматов Хасан Зайниддинович	Т13/21/3234-ДТП	22.07.2021	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Киселев Сергей Викторович	Т13/21/4959-ДТП	01.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ИП Аветисян Кристине Аветиковна	Т13/21/7234-ДТП	30.12.2021	–	0,097	0	0,4	0,0097
ПС 110 кВ Утяшево	Довишня Жанна Николаевна	Т13/22/1938-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	АО «Газпром газораспределение Север»	Т13/22/2326-ДТП	05.05.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Нерсисян Дзаник Гургеновна	Т13/22/4965-ДТП	15.08.2022	–	0,06	0	0,4	0,006
ПС 110 кВ Утяшево	Васильев Александр Александрович	Т13/22/0749-ДТП	21.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Крачковская Лариса Валериевна	Т13/21/4251-ДТП	18.08.2021	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Утяшево	Зубарев Владислав Викторович	Т13/22/4617-ДТП	01.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Седельникова Елена Ивановна	Т13/22/0869-ДТП	25.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Менщиков Иван Владимирович	Т13/22/4847-ДТП	23.08.2022	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Утяшево	Тарасова Любовь Григорьевна	Т13/22/5798-ДТП	20.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Костянецкий Василий Александрович	Т13/22/2333-ДТП	12.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	Т13/21/7245-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кычкова Светлана Викторовна	Т13/20/4881-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мамедов Элчин Анарович	Т13/21/0059-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мамедов Элчин Анарович	Т13/20/4872-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Соколова Лидия Александровна	РТ13-4508-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Юсуфкулов Рустам Хамзович	Т13/22/2430-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево	Пушкарева Светлана Андреевна	T13/22/2095-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Дудочкин Сергей Леонардович	T13/22/3308-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Дударев Николай Юрьевич	T13/22/0820-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Шерматов Шокир Олимович	T13/22/1558-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Вавилов Алексей Юрьевич	T13/22/4645-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/21/7211-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/21/7246-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/21/7244-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Первалов Анатолий Сергеевич	T13/21/5491-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Бурмакова Гелена Иосифовна	T13/22/3394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Прокопова Любовь Николаевна	T13/21/5466-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Долгих Алексей Андреевич	T13/22/1988-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мальцукова Анна Михайловна	T13/22/5392-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Элбакян Арменуи Арамаисовна	T13/22/1104-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Агафонов Михаил Григорьевич	PT13-5461-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Тоискин Петр Никитич	PT13-10346-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/21/7095-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Белюсова Светлана Анатольевна	T13/22/5567-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Торопова Нина Викторовна	PT13-13134-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Фирсов Алексей Эдуардович	PT13-1308 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Никулин Михаил Александрович	PT13-5869-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Нигматуллина Фанзия Халимовна	T13/21/1671-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Салахетдинова Наталья Владимировна	PT13-12927-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3056-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Пилюк Сергей Сергеевич	T13/22/1789-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кондубаев Калел Каиргельдинович	T13/22/2129-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Хабарова Лидия Александровна	T13/22/3666-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Нигматуллина Фанзия Халимовна	T13/21/6296-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Нигматуллина Фанзия Халимовна	T13/21/6297-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Черняев Иван Николаевич	PT13-14335-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Ерпалова Нина Матвеевна	T13/22/3633-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Шипицина Инга Вячеславовна	T13/20/0709-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Шипицина Инга Вячеславовна	T13/20/0710-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кривошеков Евгений Дмитриевич	T13/22/2933-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Тузмухаметов Тимур Рафисович	PT13-7374-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Баирамов Канан	T13/22/2866-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кулиева Егана Галандар кызы	T13/22/1661-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Фатерина Ольга Владимировна	T13/22/1990-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Фазлуллин Рафаэль Иосифович	PT13-6612-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	PT13-10706-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Чирков Евгений Викторович	T13/22/2491-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Бобровик Ксения Годердиевна	T13/21/6315-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Сарсигеев Марат Сейтбателович	T13/22/1928-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево	Мухаметзянова Альфия Мирхатимовна	T13/22/5812-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мухин Роман Николаевич	T13/22/3841-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Зыкина Ксения Игоревна	T13/22/5881-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Коваленко Алексей Васильевич	T13/22/2833-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Пузырев Роман Григорьевич	T13/22/4883-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Красноборова Ирина Николаевна	T13/21/7400-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Абазов Вячеслав Николаевич	T13/21/6128-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Николайчук Оксана Викторовна	T13/22/0729-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Костюченко Владимир Витальевич	T13/22/0140-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Елисеев Петр Ильич	T13/22/1879-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Марков Михаил Александрович	T13/20/4708-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Аксарина Наталья Львовна	T13/20/3801-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/20/4835-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Казаченко Наталья Степановна	T13/21/1296-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Садыкова Зимфера Рифхатовна	T13/21/1260-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Лумпов Сергей Валерьевич	T13/21/1412-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Зырянов Николай Евгеньевич	T13/22/0008-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Синиковский Денис Александрович	T13/22/0199-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Быбин Владимир Сергеевич	T13/22/0704-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Байбиков Ринат Галиевич	T13/21/7303-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Ганшевский Степан Николаевич	T13/22/2296-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Храпова Оксана Николаевна	T13/22/2442-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Фомина Наталья Ивановна	T13/22/2580-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Набиев Адил Орудж Оглы	T13/22/1793-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Гришков Александр Васильевич	T13/22/3551-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Манцова Алена Викторовна	T13/22/2046-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Антонова-Плакрина Светлана Николаевна	T13/22/0346-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Садыков Рауф Мухарамович	T13/19/3622-АТП	–	2022	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Утяшево	Тонкова Галина Сергеевна	T13/22/0968-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Харламов Константин Валерьевич	T13/21/7020-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Каримов Ринат Гафурович	T13/21/5776-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кочуг Парасковья Александровна	T13/22/4996-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Гильдерман Александр Александрович	T13/22/3093-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Киселева Елена Сергеевна	PT13-14806-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Федосеев Сергей Юрьевич	PT13-13746 АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Пуртов Евгений Алексеевич	T13/21/6872-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Ильин Владислав Сергеевич	T13/22/3499-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кокшарова Тамара Семеновна	T13/22/2035-АТП	–	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Утяшево	Юккерс Марина Витальевна	T13/22/2798-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Лачкова Елена Васильевна	T13/21/4419-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Зыков Анатолий Алексеевич	T13/21/2057-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мулкоманов Джембул Дарваевич	T13/22/2921-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кузнецов Виктор Григорьевич	T13/22/4791-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево	Кузнецова Татьяна Васильевна	Т13/22/4425-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Менщиков Иван Владимирович	Т13/18/3287-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Менщиков Иван Владимирович	Т13/18/3219-АТП	–	2022	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Утяшево	Сикулцан Сержиу Петрович	Т13/21/1052-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Коцора Татьяна Владимировна	Т13/21/1322-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Кузнецов Виктор Сергеевич	Т13/22/1769-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Василенко Анатолий Анатольевич	Т13/21/5053-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Портнов Алексей Сергеевич	Т13/21/7819-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Зыкова Екатерина Николаевна	Т13/22/5570-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Улыбин Сергей Леонидович	Т13/21/7903-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Мартынов Сергей Васильевич	Т13/22/1709-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово								
ПС 110 кВ Перевалово	СНТСН «Поселок «Новокаменский»	Т13/21/1139-ДТП	19.04.2021	–	1,5	0	10	1,35
ПС 110 кВ Перевалово	Лезгиев Исафил Насибович	Т13/22/3636-ДТП	23.06.2022	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Лезгиев Исафил Насибович	Т13/22/3637-ДТП	23.06.2022	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Левшин Владимир Юрьевич	Т13/21/5463-ДТП	02.11.2021	–	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Довганюк Анна Ивановна	Т13/22/4360-ДТП	16.08.2022	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Миллер Ольга Петровна	Т13/22/2690-ДТП	28.05.2022	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Гафарова Гузалия Габдрашитовна	Т13/22/5178-ДТП	28.09.2022	–	0,007	0	0,22	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Данилкевич Ина Александровна	Т13/21/6657-ДТП	20.12.2021	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Ковалевский Андрей Александрович	Т13/22/4813-ДТП	25.08.2022	–	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Малов Сергей Владимирович	Т13/22/7088-ДТП	25.10.2022	–	0,009	0	0,22	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Никифоров Николай Юрьевич	Т13/21/4375-ДТП	13.09.2021	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Тетик Наталья Владиславовна	Т13/22/1965-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Федоренко Ольга Михайловна	Т13/22/5610-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Симонова Ольга Олеговна	Т13/22/2732-ДТП	23.05.2022	–	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	ПАО «Ростелеком»	Т13/21/0611-ДТП	09.03.2021	–	0,002	0	0,22	0,0002
ПС 110 кВ Перевалово	Иноземцев Павел Валерьевич	Т13/21/7214-ДТП	23.12.2021	–	0,003	0	0,22	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Егорочкин Илья Викторович	Т13/22/2886-ДТП	05.06.2022	–	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Боярских Дмитрий Николаевич	Т13/22/3466-ДТП	17.06.2022	–	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Гейн Виктор Карлович	Т13/21/0957-ДТП	01.04.2021	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Кутырева Наталья Тимофеевна	Т13/22/6289-ДТП	12.10.2022	–	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Прашкович Эдуард Олегович	Т13/21/7972-ДТП	25.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Меленберг Галина Николаевна	Т13/20/3738-ДТП	25.11.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Илясов Вячеслав Алексеевич	Т13/22/5299-ДТП	15.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зайкова Людмила Григорьевна	Т13/22/6679-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	Т13/21/7457-ДТПВР	12.10.2022	–	0,05	0	0,4	0,005
ПС 110 кВ Перевалово	Бабаян Аркади Гарегиневич	Т13/21/4600-ДТПВР	18.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	Т13/21/7457-ДТП/16ИП-22	28.01.2022	–	0,2	0	0,4	0,02
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4270-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ПАО «Ростелеком»	Т13/21/7624-ДТП	12.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Киреева Анастасия Викторовна	Т13/22/6733-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Закревский Алексей Николаевич	Т13/22/4456-ДТП	25.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Нефедченко Ирина Борисовна	Т13/22/2869-ДТП	02.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Комар Светлана Ивановна	Т13/22/6082-ДТП	25.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дедун Любовь Васильевна	Т13/20/1031-ДТП	19.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усова Вера Сергеевна	Т13/22/6991-ДТП	28.10.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Телегин Роман Сергеевич	Т13/22/6034-ДТП	05.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Печерина Татьяна Вячеславовна	Т13/21/1244-ДТПВР	23.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торопов Алексей Николаевич	Т13/22/6325-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Синюк Вадим Геннадьевич	Т13/22/0189-ДТПВР	27.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гончарова Зарина Зарифовна	Т13/20/3089-ДТП	16.10.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тонкова Дарья Александровна	Т13/20/4586-ДТП	18.01.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Губский Алексей Николаевич	Т13/20/4689-ДТП	08.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шамаева Людмила Архиповна	Т13/21/0946-ДТП	09.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Скрыник Анжелика Васильевна	Т13/21/0527-ДТП	12.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Макогин Иван Дмитриевич	Т13/21/0875-ДТП	09.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Угарова Наталья Викторовна	Т13/21/0905-ДТП	12.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вяткина Юлия Александровна	Т13/21/0960-ДТП	05.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дустова Алла Анатольевна	Т13/21/0910-ДТП	19.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тултаева Юнона Бахтияровна	Т13/21/1102-ДТП	05.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Заруба Олег Викторович	Т13/21/0193-ДТП	30.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Васильева Людмила Валентиновна	Т13/21/1340-ДТП	24.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Норакия Тимур Яковлевич	Т13/21/1667-ДТП	15.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Измайлов Павел Михайлович	Т13/21/1910-ДТП	27.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисова Екатерина Витальевна	Т13/21/2266-ДТП	03.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Квартникова Юлия Николаевна	Т13/21/2525-ДТП	08.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лось Светлана Александровна	Т13/21/3049-ДТП	28.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алиева Ирина Викторовна	Т13/21/3238-ДТП	05.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Артемьев Юрий Андреевич	Т13/21/2704-ДТП	05.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Акшопаяев Вячеслав Витальевич	Т13/21/3809-ДТП	03.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Феоктистова Лилия Ринатовна	Т13/21/4077-ДТП	12.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колчанов Андрей Васильевич	Т13/21/4275-ДТП	15.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Булгакова Елена Михайловна	Т13/21/5383-ДТП	01.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вагина Ангелина Ивановна	Т13/21/4950-ДТП	12.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Клепиков Виктор Дмитриевич	Т13/21/5916-ДТП	22.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михайлик Василий Иванович	Т13/21/6720-ДТП	08.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Горин Юрий Васильевич	Т13/21/7499-ДТП	12.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ярославцева Ирина Валерьевна	Т13/21/7210-ДТП	20.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7775-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7771-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7770-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7750-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7742-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7792-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминский Анатолий Игоревич	Т13/21/7791-ДТП	30.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Вологодская Елена Александровна	Т13/21/7829-ДТП	14.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Киргинцева Юлиана Валериевна	Т13/21/7886-ДТП	17.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лось Светлана Александровна	Т13/22/0130-ДТП	23.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гурковский Виктор Павлович	Т13/22/0540-ДТП	15.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ивановская Марина Александровна	Т13/22/0653-ДТП	03.04.2022	–	0,032	0	0,4	0,0032
ПС 110 кВ Перевалово	Морозов Егор Владимирович	Т13/22/0719-ДТП	21.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Омаров Роман Эдуардович	Т13/22/0945-ДТП	16.03.2022	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Ацапин Максим Владимирович	Т13/22/1642-ДТП	08.04.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Омаров Роман Эдуардович	Т13/22/0945-ДТПВР	18.04.2022	–	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Исаев Сергей Сергеевич	Т13/22/1850-ДТП	19.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Семухин Иван Витальевич	Т13/22/2052-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белкин Дмитрий Вадимович	Т13/22/2358-ДТП	26.04.2022	–	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Ситёва Светлана Сергеевна	Т13/22/2387-ДТП	04.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Явтушенко Павел Александрович	Т13/22/2361-ДТП	18.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Измайлов Павел Михайлович	Т13/21/1910-ДТПВР	07.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Азимжанов Марат Ерназарович	Т13/22/2612-ДТП	30.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Помазкин Владимир Алексеевич	Т13/22/3004-ДТП	08.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ровкина Мария Алексеевна	Т13/22/3518-ДТП	03.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Буткова Земфира Мартиновна	Т13/22/3064-ДТП	09.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Трояновский Вячеслав Александрович	Т13/22/3191-ДТП	09.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колычев Денис Николаевич	Т13/22/3453-ДТП	10.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельничук Любовь Сергеевна	Т13/22/3451-ДТП	10.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Семенова Анастасия Анатольевна	Т13/22/3441-ДТП	10.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шевчук Ирина Николаевна	Т13/22/3428-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чикишева Людмила Александровна	Т13/22/3358-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кокшаров Александр Михайлович	Т13/22/3417-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вальтер Иван Анатольевич	Т13/22/3495-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Симонова Ольга Викторовна	Т13/22/3680-ДТП	23.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Галиева Евгения Викторовна	Т13/22/3802-ДТП	23.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Заруба Олег Викторович	Т13/22/3681-ДТП	18.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	МАУ ЦФСР «Сибиряк» ТМР	Т13/22/3616-ДТП	11.07.2022	–	0,12	0	0,4	0,012
ПС 110 кВ Перевалово	Гирфанова Ирина Фагимовна	Т13/22/4078-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4232-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белосков Олег Николаевич	Т13/22/4242-ДТП	23.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	Т13/22/4543-ДТП	31.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Печёнкин Иван Андреевич	Т13/22/4684-ДТП	10.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Верещагина Юлия Владимировна	Т13/22/4621-ДТП	04.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Суковатый Дмитрий Сергеевич	Т13/22/5758-ДТП	08.09.2022	–	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	Наумов Алексей Александрович	Т13/22/4890-ДТП	16.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зиганчина Екатерина Васильевна	Т13/22/4884-ДТП	23.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Полещук Елена Николаевна	Т13/22/5173-ДТП	30.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Матвиенко Елена Александровна	Т13/22/5003-ДТП	22.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мавлонов Элбек Рахмоналиевич	Т13/22/4991-ДТП	22.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Киселевский Марат Мухамедович	Т13/22/5069-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коробова Людмила Николаевна	Т13/22/5088-ДТП	20.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Киселевский Марат Мухамедович	Т13/22/5078-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белоногов Юрий Анатольевич	Т13/22/5592-ДТП	30.08.2022	–	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Фёдоров Владимир Николаевич	Т13/22/5573-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шаймерденова Каншаим Кабдуллаевна	Т13/22/5956-ДТП	19.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пинигина Светлана Анатольевна	Т13/22/6061-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванюк Владимир Иванович	Т13/22/6046-ДТП	07.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Таскаева Ольга Александровна	Т13/22/6466-ДТП	18.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поляков Константин Эдуардович	Т13/22/4390-ДТП	25.07.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	Т13/21/0765-ДТП	12.03.2021	–	0,14	0	0,4	0,014
ПС 110 кВ Перевалово	Зорг Светлана Васильевна	Т13/22/5693-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Щербина Андрей Леонидович	Т13/22/3697-ДТП	19.07.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Клименко Сергей Александрович	Т13/22/2952-ДТП	13.05.2022	–	0,037	0	0,4	0,0037
ПС 110 кВ Перевалово	Девяшина Алиса Сергеевна	Т13/22/6133-ДТП	25.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бортко Сергей Владимирович	Т13/22/6397-ДТП	21.10.2022	–	0,013	0	0,4	0,0013
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4060-ДТП	04.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Каргаполова Лидия Константиновна	Т13/22/6439-ДТП	24.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гасратов Фагани Араб оглы	Т13/22/6960-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Санжиев Валерий Петрович	Т13/22/1782-ДТП	18.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Югай Виктория Викторовна	Т13/21/7531-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тильков Михаил Валерьевич	Т13/22/0257-ДТП	31.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванов Александр Иванович	Т13/22/6661-ДТП	21.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бабаченко Илья Анатольевич	Т13/22/6755-ДТП	24.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пермяков Артём Игоревич	Т13/22/5146-ДТП	04.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гладун Сергей Валентинович	Т13/22/2895-ДТП	27.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Щербаков Алексей Владимирович	Т13/22/7142-ДТП	27.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тепляков Владислав Павлович	Т13/22/0432-ДТП	25.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Администрация Переваловского МО	Т13/22/3717-ДТП	14.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усольцев Игорь Олегович	Т13/22/7144-ДТП	26.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никулин Алексей Александрович	Т13/22/4683-ДТП	02.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	Т13/22/6899-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	Т13/22/6924-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4862-ДТП	01.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4865-ДТП	06.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ялдышева Елена Сергеевна	Т13/22/6680-ДТП	23.09.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Важенин Тимофей Александрович	Т13/22/7350-ДТП	25.10.2022	–	0,009	0	0,4	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7001-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6915-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6914-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6912-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6911-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6907-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6979-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6982-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6983-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6985-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6988-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6989-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6987-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6986-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6991-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7013-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6954-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6956-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6955-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6957-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7017-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7003-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6969-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6944-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6947-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6952-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6945-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6948-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6951-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6949-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6992-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6990-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6993-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6994-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6995-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6996-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6997-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6998-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6999-ДТП	30.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7346-ДТП	10.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Александрова Любовь Петровна	Т13/22/6610-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крайсветный Василий Иванович	Т13/22/1630-ДТП	06.04.2022	–	0,009	0	0,4	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	Т13/22/6008-ДТП	23.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Розенбах Татьяна Михайловна	Т13/21/4627-ДТП	26.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Арбитаило Ян Юзефович	Т13/21/6695-ДТП	11.01.2022	–	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Федоров Игорь Александрович	Т13/20/3954-ДТП	27.11.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Василенко Андрей Владимирович	Т13/20/4627-ДТПВР	05.03.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дунаева София Сергеевна	Т13/22/5682-ДТП	26.09.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Лупашко Ирина Валентиновна	Т13/22/6569-ДТП	26.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Бурсулакова Александра Андреевна	Т13/22/2419-ДТП	16.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жусупов Булат Женебекович	Т13/22/0195-ДТП	29.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лисичникова Галина Геннадьевна	Т13/21/0465-ДТП	26.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Томилова Ольга Сергеевна	Т13/20/1868-ДТП	05.08.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Штыков Александр Васильевич	Т13/22/3607-ДТПВР	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Улякова Альфия Рашитовна	Т13/20/3684-ДТП	31.10.2020	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Чухрий Сергей Александрович	Т13/21/7023-ДТП	08.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Байков Анатолий Александрович	Т13/22/6323-ДТП	21.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Меньщикова Светлана Николаевна	Т13/21/7701-ДТП	29.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Анисимова Марина Васильевна	Т13/22/5571-ДТП	22.08.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Холодная Ирина Владимировна	Т13/21/7462-ДТПВР	17.01.2022	–	0,007	0	0,4	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	Т13/21/7855-ДТП	18.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Орлова Валерия Сергеевна	Т13/22/6735-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кутепов Дмитрий Васильевич	Т13/22/0256-ДТП	07.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Потаничев Михаил Олегович	Т13/22/5722-ДТП	20.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Татьяна Михайловна	Т13/22/3446-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жулдасов Нурлан Слюймюнович	Т13/22/2714-ДТП	28.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Немцева Татьяна Николаевна	Т13/20/4072-ДТП	04.12.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Немцев Алексей Викторович	Т13/20/4074-ДТП	04.12.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Приймак Сергей Васильевич	Т13/20/4335-ДТП	15.12.2020	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сайфулин Расул Амирович	Т13/20/4784-ДТП	08.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ушакова Татьяна Сергеевна	Т13/21/0908-ДТП	08.04.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Додонова Олеся Владиславовна	Т13/21/1382-ДТП	14.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ковалева Ольга Викторовна	Т13/21/1697-ДТП	07.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузовенко Анастасия Олеговна	Т13/21/2331-ДТП	01.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Байголопов Нурсултан	Т13/21/2587-ДТП	09.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бойчук Елена Ефтьевна	Т13/21/2751-ДТПВР	24.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маев Олег Львович	Т13/21/1357-ДТПВР	13.07.2021	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Киселев Валерий Владимирович	Т13/21/4455-ДТП	24.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торопов Алексей Николаевич	Т13/21/5163-ДТП	08.09.2021	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Мочалова Надежда Васильевна	Т13/21/4971-ДТП	20.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бочкарев Артем Владимирович	Т13/21/5034-ДТП	20.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Исмагилова Ангелина Ришатовна	Т13/21/5311-ДТП	25.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лиханов Георгий Павлович	Т13/21/5428-ДТП	26.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжева Татьяна Александровна	Т13/21/5617-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжева Татьяна Александровна	Т13/21/5616-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Погорелый Игорь Станиславович	Т13/21/6310-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Егорова Лира Анатольевна	Т13/21/5752-ДТП	12.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Яковлев Александр Алексеевич	Т13/21/6233-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кулев Виктор Александрович	Т13/21/6285-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шушканова Евгения Александровна	Т13/21/6281-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мухин Александр Анатольевич	Т13/21/6271-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Муллаянов Рамиль Рауфович	Т13/21/6332-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Солонский Игорь Владимирович	T13/21/6318-ДТП	20.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бороздин Илья Ильсирович	T13/21/6305-ДТП	10.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/5835-ДТП	14.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/5834-ДТП	14.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/5833-ДТП	14.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/5832-ДТП	13.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Претуляк Зинаида Андреевна	T13/21/7227-ДТП	10.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Талигин Василий Владимирович	T13/21/7193-ДТП	09.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Талигин Василий Владимирович	T13/21/6376-ДТП	09.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сэротэтто Виталий Викторович	T13/21/6681-ДТП	13.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тухватшина Лариса Анатольевна	T13/21/6803-ДТП	10.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ещиганова Анна Анатольевна	T13/21/7258-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Талигин Василий Владимирович	T13/21/7256-ДТП	22.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Талигин Василий Владимирович	T13/21/7225-ДТП	22.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жилкина Наталья Александровна	T13/21/7055-ДТП	20.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриева Светлана Анатольевна	T13/21/7311-ДТП	21.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Козяр Эльвира Фанисовна	T13/21/7407-ДТП	23.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лямкин Алексей Анатольевич	T13/21/7008-ДТП	20.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Буланов Александр Викторович	T13/21/7470-ДТП	27.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Перевозчикова Ирина Владимировна	T13/21/7500-ДТП	03.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Матренских Евгения Александровна	T13/21/7485-ДТП	06.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шумилова Елена Александровна	T13/21/7594-ДТП	11.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Менщикова Екатерина Александровна	T13/21/7660-ДТП	22.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7711-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7710-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7708-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7693-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7692-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гуртовая Наталья Викторовна	T13/21/7687-ДТП	23.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7729-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дыминская Елена Евгеньевна	T13/21/7731-ДТП	28.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фатхулоев Мансур Низомжонович	T13/21/7828-ДТП	18.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Холодная Ирина Владимировна	T13/21/7469-ДТПВР	17.01.2022	–	0,007	0	0,4	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Тетера Антон Иванович	T13/21/8039-ДТП	02.02.2022	–	0,08	0	0,4	0,008
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/7940-ДТП	21.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/7939-ДТП	21.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Ольга Сергеевна	T13/21/7936-ДТП	21.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никифорова Виктория Михайловна	T13/21/7954-ДТП	25.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пашанов Анатолий Владимирович	T13/22/0157-ДТП	07.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жирных Сергей Анатольевич	T13/22/0260-ДТП	07.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Паляничко Татьяна Алексеевна	T13/22/0666-ДТП	25.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мелюхин Денис Леонидович	T13/22/0553-ДТП	09.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фёдорова Анастасия Геннадьевна	T13/22/1094-ДТП	14.03.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «ГарантСтройГрупп»	Т13/22/0747-ДТП	23.03.2022	–	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Цыбина Анастасия Сергеевна	Т13/22/1273-ДТП	23.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Криволапов Николай Сергеевич	Т13/22/1146-ДТП	28.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мандрык Александр Михайлович	Т13/22/1629-ДТП	04.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Павлов Владимир Николаевич	Т13/22/1462-ДТП	01.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Галашова Анастасия Сергеевна	Т13/22/1502-ДТП	04.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Копиченков Артур Вадимович	Т13/22/1768-ДТП	12.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алиева Арзу Джамаловна	Т13/22/2044-ДТП	25.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Болотова Татьяна Николаевна	Т13/22/2130-ДТП	29.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Говдырь Николай Витальевич	Т13/22/2115-ДТП	04.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Беленко Евгений Игоревич	Т13/22/2414-ДТП	05.05.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Парфёнов Алексей Сергеевич	Т13/22/2087-ДТП	21.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Истомина Мария Александровна	Т13/22/2284-ДТП	05.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кувандыков Олег Рафаилович	Т13/22/2390-ДТП	16.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Демченко Антон Викторович	Т13/22/2738-ДТП	27.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Парфенов Роман Дмитриевич	Т13/22/3160-ДТП	03.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Артемова Надежда Владимировна	Т13/22/3142-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Артемова Надежда Владимировна	Т13/22/3128-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Логвиненко Ирина Викторовна	Т13/22/3028-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гусихина Тамара Михайловна	Т13/22/2993-ДТП	08.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ковалева Оксана Юрьевна	Т13/22/3890-ДТП	08.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белявская Оксана Шавкатовна	Т13/22/3459-ДТП	10.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шмаков Олег Владимирович	Т13/22/3915-ДТП	09.06.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Кондинкина Юлия Владимировна	Т13/22/3479-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мандрык Александр Михайлович	Т13/22/3667-ДТП	27.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мандрык Александр Михайлович	Т13/22/3641-ДТП	17.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузьмина Татьяна Васильевна	Т13/22/3526-ДТП	20.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Васюкевич Валентина Викторовна	Т13/22/3586-ДТП	04.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гребнева Анастасия Сергеевна	Т13/22/3925-ДТП	30.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ашурова Анзуратмо Ахмадалиевна	Т13/22/4177-ДТП	29.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4063-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4062-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4058-ДТП	04.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4056-ДТП	07.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4055-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/4009-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/3969-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Виктория Анатольевна	Т13/22/3952-ДТП	06.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Акимов Роман Андреевич	Т13/22/4212-ДТП	25.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сычев Юрий Владимирович	Т13/22/3974-ДТП	18.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мандрык Александр Михайлович	Т13/22/4495-ДТП	25.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мандрык Александр Михайлович	Т13/22/4603-ДТП	25.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Турдиев Фаридун Бахромович	Т13/22/4646-ДТП	05.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Обогрелова Анна Владимировна	T13/22/4887-ДТП	10.08.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Москвина Елена Анатольевна	T13/22/4891-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Закирова Наталья Геннадьевна	T13/22/4836-ДТП	12.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Меркуленко Эдуард Николаевич	T13/22/5027-ДТП	18.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Саранчина Наталья Александровна	T13/22/5724-ДТП	23.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Залесов Александр Викторович	T13/22/5286-ДТП	12.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Панарин Владимир Викторович	T13/22/5136-ДТП	19.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Предеин Сергей Владиславович	T13/22/5520-ДТП	29.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Катрагин Богдан Олегович	T13/22/5818-ДТП	12.10.2022	–	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Берсенёва Елена Александровна	T13/22/4231-ДТПВР	23.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Яне Наталья Борисовна	T13/22/6675-ДТП	19.09.2022	–	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Султонов Жуманбой Абдуллоевич	T13/22/5868-ДТП	21.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельникова Марина Анатольевна	T13/22/6387-ДТП	30.09.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Разетдинова Светлана Владимировна	T13/22/6990-ДТП	25.10.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецова Наталья Павловна	T13/22/6513-ДТП	20.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Абдуллоев Абдували Сатторович	T13/22/7158-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Косарева Наталья Анатольевна	T13/22/6874-ДТП	20.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Малютин Владимир Владимирович	T13/22/6993-ДТП	24.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанова Наталья Александровна	T13/22/7171-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Медведева Дарья Андреевна	T13/21/5227-ДТП	30.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Огнев Денис Николаевич	T13/22/0229-ДТП	17.02.2022	–	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Воеводкина Наталья Владимировна	T13/22/6345-ДТП	27.09.2022	–	0,012	0	0,4	0,0012
ПС 110 кВ Перевалово	Миллер Дмитрий Анатольевич	T13/21/3013-ДТП	13.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кораблев Дмитрий Федорович	T13/21/1897-ДТП	22.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Теплинский Иван Михайлович	T13/21/3386-ДТП	19.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Левитин Михаил Владиславович	T13/22/5957-ДТП	20.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вальдер Аксана Александровна	T13/22/6304-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кремлёва Ольга Александровна	T13/22/4508-ДТП	16.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Омаров Роман Эдуардович	T13/22/1748-ДТП	04.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжева Татьяна Александровна	T13/21/5636-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжева Татьяна Александровна	T13/21/5651-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжева Татьяна Александровна	T13/21/5635-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Талигин Василий Владимирович	T13/21/6377-ДТП	09.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ермаков Леонид Владиславович	T13/22/0718-ДТП	10.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Печенкина Анастасия Игоревна	T13/22/4613-ДТП	10.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7366-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7398-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7399-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7397-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7395-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7393-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7396-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7391-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7390-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7394-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7389-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7392-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7384-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7383-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7387-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7388-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7385-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7380-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7381-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7377-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7386-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7379-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7376-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7373-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7375-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7378-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7358-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7356-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7361-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7374-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7362-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7359-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7364-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7355-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7357-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7365-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Таскаева Евгения Александровна	Т13/22/1587-ДТП	01.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бергункер Галина Ивановна	Т13/22/0387-ДТП	01.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	Т13/22/4421-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	КОКШАРОВ Вячеслав Геннадьевич	Т13/22/6877-ДТП	24.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ярмоленко Максим Павлович	Т13/20/4308-ДТП	26.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ганеева Гульнара Валитовна	Т13/21/0140-ДТП	01.02.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «МОТЕЛЛ-ИНН»	Т13/20/4919-ДТП	26.02.2021	–	0,07	0	0,4	0,007
ПС 110 кВ Перевалово	МКУ «Управление обеспечения жизнедеятельности»	Т13/21/1698-ДТП	03.08.2021	–	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Кранштапова Татьяна Сергеевна	Т13/21/1280-ДТП	12.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Севостьянова Ирина Викторовна	Т13/21/2825-ДТП	15.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чабаненко Александр Анатольевич	Т13/21/2982-ДТП	25.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Барашков Вадим Владимирович	Т13/21/3649-ДТП	16.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дубровина Надежда Сергеевна	Т13/21/3698-ДТП	26.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дорохова Анастасия Олеговна	Т13/21/4160-ДТП	18.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пинигина Олеся Олеговна	Т13/21/3979-ДТП	10.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Кузьмин Денис Александрович	T13/21/3661-ДТП	19.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Евлаев Евгений Павлович	T13/21/4180-ДТП	17.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Клюхин Николай Алексеевич	T13/21/4178-ДТП	17.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Альмов Андрей Владимирович	T13/21/4146-ДТП	17.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бадин Роман Михайлович	T13/21/4057-ДТП	18.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колесникова Мария Васильевна	T13/21/3951-ДТП	16.08.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фролов Евгений Викторович	T13/21/4243-ДТП	07.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Айдушева Ксения Анатольевна	T13/21/4301-ДТП	07.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Склярова Ирина Борисовна	T13/21/4227-ДТП	01.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Козлов Константин Викторович	T13/21/4281-ДТП	09.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Червонец Анастасия Сергеевна	T13/21/4378-ДТП	13.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамаева Нина Александровна	T13/21/4520-ДТП	07.09.2021	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Федотова Маулида Садыковна	T13/21/4514-ДТП	17.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Овсянникова Оксана Евгеньевна	T13/21/4491-ДТП	19.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дисавенко Максим Сергеевич	T13/21/5011-ДТП	22.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Леонова Ирина Валерьевна	T13/21/4495-ДТП	23.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мишенькина Наталья Васильевна	T13/21/5170-ДТП	19.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ардатова Ольга Анатольевна	T13/21/5201-ДТП	07.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кирюхина Татьяна Сергеевна	T13/21/5268-ДТП	18.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Елисеенкова Елена Владимировна	T13/21/5282-ДТП	12.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гуль Евгений Александрович	T13/21/5342-ДТП	19.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Старыгина Елена Анатольевна	T13/21/5384-ДТП	25.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сабанова Людмила Яковлевна	T13/21/5366-ДТП	20.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Яковлева Ольга Петровна	T13/21/5368-ДТП	20.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попов Юрий Владимирович	T13/21/5443-ДТП	22.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Четина Наталья Михайловна	T13/21/5446-ДТП	29.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хуббатуллина Нина Александровна	T13/21/5467-ДТП	13.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Буторина Марина Валерьевна	T13/21/4769-ДТП	26.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хворых Александр	T13/21/5251-ДТП	21.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Громов Сергей Николаевич	T13/21/4956-ДТП	02.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черенков Михаил Михайлович	T13/21/5564-ДТП	22.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пименов Сергей Анатольевич	T13/21/5040-ДТП	26.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Симонова Юлия Александровна	T13/21/5102-ДТП	27.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Морозов Владимир Дмитриевич	T13/21/5254-ДТП	28.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Игумнова Анна Владимировна	T13/21/5351-ДТП	08.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ишимцев Олег Юрьевич	T13/21/5387-ДТП	08.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фисков Александр Валерьевич	T13/21/5470-ДТП	27.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Двоежон Виктор Викторович	T13/21/5595-ДТП	01.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лубягина Екатерина Владимировна	T13/21/5920-ДТП	28.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Першин Андрей Сергеевич	T13/21/5638-ДТП	16.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Комаров Анатолий Петрович	T13/21/5624-ДТП	16.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Емельянова Ирина Петровна	T13/21/5542-ДТП	10.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сидоров Максим Владимирович	T13/21/5783-ДТП	25.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Гридина Марина Викторовна	T13/21/5681-ДТП	26.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крючкова Лилия Александровна	T13/21/5662-ДТП	29.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Богатенков Александр Павлович	T13/21/5658-ДТП	24.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Диканов Алексей Михайлович	T13/21/6156-ДТП	24.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Уразметов Ильдар Рауфович	T13/21/6130-ДТП	22.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чаузов Анатолий Витальевич	T13/21/5895-ДТП	23.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриева Ольга Викторовна	T13/21/5705-ДТП	15.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Симонов Алексей Валерьевич	T13/21/5663-ДТП	16.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крылов Евгений Валерьевич	T13/21/5938-ДТП	15.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захаров Алексей Геннадьевич	T13/21/5800-ДТП	22.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чебакова Елена Валерьевна	T13/21/6223-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шершнева Светлана Александровна	T13/21/6280-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/21/6360-ДТП	15.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Свинчук Николай Васильевич	T13/21/6341-ДТП	07.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Демкин Анатолий Михайлович	T13/21/6289-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Болтунова Наталья Владимировна	T13/21/6761-ДТП	14.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Матиева Гульмира Саваркановна	T13/21/6498-ДТП	06.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Позднякова Дарья Сергеевна	T13/21/6412-ДТП	14.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крекотень Наталья Юрьевна	T13/21/6718-ДТП	23.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пашнин Олег Сергеевич	T13/21/6769-ДТП	17.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Архипина Ирина Анатольевна	T13/21/7108-ДТП	21.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бабушкина Елена Анатольевна	T13/21/7250-ДТП	20.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Цантон Александр Александрович	T13/21/7572-ДТП	23.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гараев Тимофей Станиславович	T13/21/7667-ДТП	22.12.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Осокин Антон Андреевич	T13/21/7883-ДТП	17.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Литунов Дмитрий Викторович	T13/21/7974-ДТП	24.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Морозова Мария Геннадьевна	T13/21/7956-ДТП	25.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Быков Павел Викторович	T13/22/0031-ДТП	28.01.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хисматулин Андрей Борисович	T13/22/0176-ДТП	03.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Берлин Евгений Владимирович	T13/22/0167-ДТП	02.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зайкова Снежанна Викторовна	T13/22/0228-ДТП	04.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кириченко Наталья Викторовна	T13/22/0263-ДТП	04.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Слепцова Татьяна Анатольевна	T13/22/0145-ДТП	11.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Надточий Елена Владимировна	T13/22/0547-ДТП	21.02.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Каверина Ольга Александровна	T13/22/0791-ДТП	01.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Якушенко Наталья Владимировна	T13/22/0673-ДТП	04.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бурейко Евгения Витальевна	T13/22/0768-ДТП	09.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шулинин Виктор Петрович	T13/22/0756-ДТП	14.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кубрякова Ирина Анатольевна	T13/22/0594-ДТП	14.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мартынюк Екатерина Ивановна	T13/22/0566-ДТП	18.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Волкова Марьяна Равильевна	T13/22/0924-ДТП	11.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бажина Юлия Владимировна	T13/22/1190-ДТП	16.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Речапова Гульнара Ахметсафовна	T13/22/0851-ДТП	17.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Гатаулина Вера Витальевна	Т13/22/1425-ДТП	29.03.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Кондель Каролина Витальевна	Т13/22/1310-ДТП	13.04.2022	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Перминова Галина Васильевна	Т13/22/1589-ДТП	02.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Верхоланцев Виктор Александрович	Т13/22/1539-ДТП	13.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Абросимова Марина Георгиевна	Т13/22/1624-ДТП	31.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Старовойтова Татьяна Фёдоровна	Т13/22/1639-ДТП	04.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Назаренко Александр Александрович	Т13/22/1892-ДТП	21.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тараканов Павел Михайлович	Т13/22/1921-ДТП	19.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чуев Владимир Викторович	Т13/22/2033-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бриш Светлана Владимировна	Т13/22/1867-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маленьких Екатерина Викторовна	Т13/22/1677-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Безденежных Олеся Олеговна	Т13/22/1527-ДТП	19.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зарубина Светлана Васильевна	Т13/22/2088-ДТП	04.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Силифонов Александр Николаевич	Т13/22/2227-ДТП	12.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Затонский Алексей Васильевич	Т13/22/2126-ДТП	04.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хивренко Марина Анатольевна	Т13/22/2124-ДТП	04.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Филимоненко Сергей Сергеевич	Т13/22/1876-ДТП	27.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Беличенко Людмила Васильевна	Т13/22/2150-ДТП	28.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Синячкин Сергей Александрович	Т13/22/2117-ДТП	25.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Костяков Александр Иванович	Т13/22/2096-ДТП	25.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сайтбаталова Альфия Анваровна	Т13/22/2278-ДТП	13.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сеитов Жигитбек Бакытбекович	Т13/22/2372-ДТП	23.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кавунова Наталья Валерьевна	Т13/22/2769-ДТП	31.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шешукова Ирина Николаевна	Т13/22/2961-ДТП	26.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Миткалов Алексей Геннадьевич	Т13/22/2871-ДТП	02.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кайгородов Павел Владимирович	Т13/22/2842-ДТП	27.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Романова Юлия Константиновна	Т13/22/2928-ДТП	03.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Грязнова Надежда Юрьевна	Т13/22/2915-ДТП	31.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пантрин Роман Владимирович	Т13/22/3059-ДТП	07.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пономарёва Татьяна Николаевна	Т13/22/3326-ДТП	14.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Костылев Сергей Сергеевич	Т13/22/3638-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	Т13/22/3661-ДТП	22.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Афанасенко Елена Валерьевна	Т13/22/3757-ДТП	23.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Миткалова Анастасия Николаевна	Т13/22/3806-ДТП	24.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гурьева Виктория Валентиновна	Т13/22/3780-ДТП	28.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванчик Андрей Владимирович	Т13/22/3807-ДТП	27.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Криворотова Вера Геннадьевна	Т13/22/3811-ДТП	24.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сладков Игорь Игоревич	Т13/22/4153-ДТП	28.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кулешова Наталья Густавовна	Т13/22/4132-ДТП	07.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4233-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4449-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4437-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	Т13/22/4402-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4351-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4352-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4308-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4350-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4321-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4320-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4269-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4403-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4436-ДТП	22.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамедов Элчин Анарович	T13/22/4407-ДТП	26.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4383-ДТП	29.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4404-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4400-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4406-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4381-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4405-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4453-ДТП	31.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4455-ДТП	31.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4496-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4497-ДТП	31.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4531-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4444-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4343-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вадим Юрьевич	T13/22/4395-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Агарёв Виталий Валерьевич	T13/22/4386-ДТП	31.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кайгородова Ульяна Георгиевна	T13/22/4417-ДТП	09.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сенькин Кирилл Валентинович	T13/22/4875-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гниденко Сергей Петрович	T13/22/4771-ДТП	22.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рагулин Вячеслав Владимирович	T13/22/4755-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Егорова Ольга Федоровна	T13/22/4732-ДТП	07.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поспелова Анастасия Геннадьевна	T13/22/4983-ДТП	22.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мартынов Кирилл Витальевич	T13/22/4870-ДТП	23.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сладков Игорь Игоревич	T13/22/4153-ДТПВР	21.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Копытов Илья Сергеевич	T13/22/5091-ДТП	15.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Люшина Елена Владимировна	T13/22/5421-ДТП	23.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ерасова Надежда Николаевна	T13/22/5820-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бадритдинов Ильшат Низамович	T13/22/5706-ДТП	13.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Питеров Сергей Александрович	T13/22/1788-ДТП	14.04.2022	–	0,09	0	0,4	0,009
ПС 110 кВ Перевалово	Стригина Людмила Владимировна	T13/22/1293-ДТП	14.04.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Федоров Илья Александрович	T13/22/3490-ДТП	15.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тараканова Марина Александровна	T13/22/4037-ДТП	17.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Науменко Сергей Валерьевич	T13/22/2140-ДТП	18.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коробова Анастасия Сергеевна	T13/21/7172-ДТП	22.12.2021	–	0,02	0	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Медведев Александр Александрович	T13/22/6301-ДТП	07.10.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Коробова Анастасия Сергеевна	T13/21/7159-ДТП	23.12.2021	–	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Бурсаковская Анастасия Вениаминовна	T13/22/5699-ДТП	05.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бегунов Александр Сергеевич	T13/21/1236-ДТПВР	22.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коваленко Даниил Александрович	T13/20/4565-ДТП	21.01.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корнеев Дмитрий Сергеевич	T13/21/3146-ДТП	06.07.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Чудов Алексей Валерьевич	T13/21/4684-ДТП	09.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Петухова Валентина Фёдоровна	T13/21/5009-ДТП	30.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лебедева Наталья Анатольевна	T13/21/5760-ДТП	15.11.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Миглан Светлана Михайловна	T13/22/3156-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Антипова Антонина Владимировна	T13/22/4217-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чернавский Роман Сергеевич	T13/22/4388-ДТП	04.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Журавлева Оксана Анатольевна	T13/22/4278-ДТП	30.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Трушников Никита Александрович	T13/22/4555-ДТП	02.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриева Любовь Никоноровна	T13/22/5193-ДТП	05.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Грац Жанна Александровна	T13/22/5697-ДТП	16.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кречетов Максим Михайлович	T13/22/5387-ДТП	14.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тезин Антон Сергеевич	T13/22/6257-ДТП	22.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	СНТ «Нива»	T13/20/4722-ДТП	02.04.2021	–	0,1	0	0,4	0,01
ПС 110 кВ Перевалово	МУЖЭП с. Онохино	T13/22/5647-ДТПВР	09.08.2022	–	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Тутубалина Ольга Михайловна	T13/21/6409-ДТП	03.12.2021	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Бердинская Вера Геннадьевна	T13/22/0496-ДТП	02.03.2022	–	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Садоводческое товарищество «МАЯК»	T13/21/2050-ДТП	12.05.2021	–	0,24	0	0,4	0,024
ПС 110 кВ Перевалово	Путилова Наталья Валентиновна	T13/21/5472-ДТП	15.10.2021	–	0,149	0	0,4	0,0149
ПС 110 кВ Перевалово	Выдрина Ольга Сергеевна	T13/21/5033-ДТП	12.10.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Югралесстрой»	T13/21/7129-ДТП	13.12.2021	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванов Евгений Вячеславович	T13/22/0162-ДТП	09.02.2022	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Потимко Ксения Анваровна	T13/22/3385-ДТП	10.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мустаева Лариса Васильевна	T13/22/6346-ДТП	10.10.2022	–	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Петрованов Павел Владимирович	T13/21/1825-ДТП	17.05.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ТСН «Сибирские Рощи»	T13/21/4085-ДТП	09.08.2021	–	0,6	0	10	0,06
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Гейн Виктор Карлович	T13/21/6005-ДТП	10.12.2021	–	0,66	0	10	0,066
ПС 110 кВ Перевалово	Литвинова Татьяна Кирилловна	T13/20/3123-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Опарина Надежда Мефодьевна	T13/20/3121-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тюльканова Ирина Ивановна	T13/21/7513-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Помазкина Наталья Яковлевна	T13/22/0893-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Болярских Александр Леонидович	T13/21/7428-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маковский Юлиан Викторович	T13/22/0399-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Куделина Ольга Ипполитовна	T13/22/4566-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Буйнов Владислав Евгеньевич	T13/22/4523-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шевелёва Татьяна Сергеевна	T13/22/4835-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Харламова Ольга Анатольевна	T13/22/4445-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Николов Максим Анатольевич	T13/22/1037-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Карышева Евгения Александровна	T13/22/5111-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сеньков Владимир Васильевич	PT13-20295-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Павлик Платон Викторович	T13/22/2041-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Изосимова Евгения Викторовна	T13/22/0144-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Красильникова Светлана Анатольевна	T13/22/4539-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пуртова Галина Владимировна	T13/22/4901-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Песков Валерий Сергеевич	PT13-1372-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Илясов Вячеслав Алексеевич	T13/21/7528-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Туркин Евгений Александрович	T13/22/1457-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кремлёва Ольга Александровна	T13/22/4533-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пишнякова Ирина Валентиновна	PT13-12999-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Отчин Александр Анатольевич	PT13-7121-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Молданова Наталья Александровна	T13/22/3251-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попов Иван Владимирович	T13/21/6495-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Воробьева Лариса Сергеевна	T13/22/5300-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Евловс Адам Хусенович	T13/21/6466-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гребенькова Татьяна Леонидовна	T13/22/3762-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фомин Виктор Николаевич	T13/19/0136-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Степанова Светлана Александровна	T13/22/2408-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Керимов Руслан Меджид оглы	T13/21/3545-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хмельва Наталия Ивановна	PT13-10349-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Велижанина Светлана Николаевна	T13/22/2766-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Родионова Марина Михайловна	T13/21/4901-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бабаян Аркади Гарегиневич	T13/21/4600-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Савицкий Александр Анатольевич	T13/22/6022-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смердов Валерий Васильевич	T13/22/3876-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торопов Алексей Николаевич	T13/22/1230-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рябков Владимир Фролович	T13/18/2008-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мирошкина Валентина Алексеевна	T13/18/2015-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Преснецова Светлана Ивановна	T13/18/2012-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соловьева Светлана Ивановна	PT13-7510-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Митюшов Евгений Сергеевич	T13/22/4487-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	МУЖЭП с. Онохино	T13/21/0320-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кошелев Алексей Петрович	T13/20/1147-АТПЭДО	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шмагин Иван Васильевич	T13/20/1972-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3062-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Григорчук Светлана Тагзимовна	T13/20/3385-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Муллаянов Ринат Рашитович	T13/21/0700-АТП	–	2022	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3507-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поспелов Константин Николаевич	T13/20/4168-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Царик Григорий Павлович	T13/19/0135-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Эрфурт Виктор Андреевич	T13/21/1810-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чертушкин Алексей Владимирович	T13/19/0185-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Вахрамеева Елена Сергеевна	Т13/21/1287-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маркушонок Юрий Николаевич	Т13/21/2187-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Серяков Алексей Витальевич	Т13/21/1785-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Равшанов Мухаммади Абдувалиевич	Т13/21/4476-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Барышев Владимир Анатольевич	Т13/21/0903-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сайфранова Анна Владимировна	Т13/21/3754-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белоногова Эльвира Анасовна	Т13/21/1171-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутакова Екатерина Алексеевна	Т13/21/1420-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шаймарданов Алмаз Рифович	Т13/21/2023-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Власова Яна Валерьевна	Т13/18/3349-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Курьин Денис Петрович	Т13/22/0155-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тюлькова Тамара Самоиловна	Т13/22/0168-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Измайлов Александр Андреевич	Т13/22/0044-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захаров Яков Валерьевич	Т13/21/7957-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ясиненко Ольга Николаевна	Т13/21/8020-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михайлова Светлана Рифгатовна	Т13/21/7772-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Томилов Александр Викторович	Т13/21/2407-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Печерина Татьяна Вячеславовна	Т13/21/1244-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колов Александр Сергеевич	Т13/21/2376-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ульянов Кирилл Сергеевич	Т13/21/2446-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Канаева Татьяна Сергеевна	Т13/22/0471-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шишкина Жанна Олеговна	Т13/22/0755-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бею Денис Николаевич	Т13/21/1377-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хмельёва Наталия Ивановна	Т13/21/0927-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Байдалинов Артур Ренатович	Т13/21/6010-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ахунташева Шахзодахон Маруфжоновна	Т13/22/0571-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ремизова Юлия Викторовна	Т13/22/0133-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алексеева Ирина Владимировна	Т13/21/4169-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Задорожный Анатолий Леонидович	Т13/21/4288-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торопов Алексей Николаевич	Т13/22/1211-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Виноградов Сергей Валерьевич	Т13/21/2213-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фефелов Дмитрий Александрович	Т13/22/1577-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крюкова Людмила Александровна	Т13/21/1233-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Уваркина Кристина Игоревна	Т13/21/1101-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мастанов Рауф Мадат оглы	Т13/21/1267-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лобов Юрий Николаевич	Т13/21/2054-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Барт Роман Викторович	Т13/21/1973-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Долгушин Сергей Яковлевич	Т13/21/3881-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лоточкина Алёна Владимировна	Т13/21/3751-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ермакова Оксана Валерьевна	Т13/21/3879-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	Т13/21/5609-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	Т13/21/5607-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	Т13/21/5608-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Косова Елена Владимировна	T13/22/1671-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Астафьева Александра Михайловна	T13/21/0469-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Волкова Лариса Владимировна	T13/22/3471-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Григорьев Михаил Иванович	T13/21/3016-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захваткина Ольга Викторовна	T13/21/3349-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гусев Дмитрий Николаевич	T13/21/2388-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рубцов Владимир Александрович	T13/21/3400-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ведерников Артем Владимирович	T13/22/4719-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маликов Ирик Мунавирович	T13/21/1158-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захарченко Василий Николаевич	T13/22/2230-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пашкевич Иван Иванович	T13/21/5612-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Глазова Дарья Павловна	T13/22/1818-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торопов Алексей Николаевич	T13/22/4252-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Баластров Александр Анатольевич	T13/22/5020-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Анисимов Олег Сергеевич	T13/22/2707-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Баранов Олег Васильевич	T13/21/3947-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Муллаянов Ринат Рашитович	PT13-16798-АТП	–	2022	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	Кондель Светлана Васильевна	T13/22/1333-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Васюхина Ольга Геннадьевна	T13/22/3639-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Воронова Светлана Николаевна	T13/22/5937-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соколова Елена Владимировна	T13/22/4631-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хандусь Валентина Валентиновна	T13/21/5408-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рожков Андрей Викторович	T13/22/2763-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Батурин Антон Сергеевич	T13/22/4999-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Горохов Виктор Валерьевич	T13/21/3738-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Батманникова Надежда Владимировна	T13/21/5139-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпук Дмитрий Анатольевич	T13/21/7952-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ермоленко Олег Васильевич	T13/22/5101-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сагадеев Александр Вадимович	T13/22/6689-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Скворцов Антон Игоревич	T13/19/3226-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Скворцов Антон Игоревич	T13/19/3221-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поляков Константин Эдуардович	Б/Н	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рубцова Валерия Олеговна	T13/22/4215-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кононова Ольга Геннадьевна	T13/22/3711-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кононова Ольга Геннадьевна	T13/22/3712-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гусейнова Эсмира Наджафгулу кызы	T13/22/6177-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Баранова Светлана Александровна	T13/21/6094-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Секисов Василий Анатольевич	T13/21/7337-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хамрокулов Рустамбек Назиралиевич	T13/21/6863-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Абязова Екатерина Андреевна	T13/21/1112-АТП	–	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Куроптева Александра Владимировна	PT13-18673-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Дмитрий Геннадьевич	PT13-3386-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Дмитрий Геннадьевич	T13/22/3857-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанова Ольга Владимировна	T13/21/7690-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Харалгин Роман Андреевич	T13/22/1001-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Игнатьев Алексей Олегович	T13/21/0888-АТП	–	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Бабиков Андрей Иванович	T13/21/5706-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	T13/21/7702-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тихонов Вячеслав Темирбаевич	T13/22/0124-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рубцова Валерия Олеговна	T13/22/1927-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Володина Наталья Андреевна	T13/21/1858-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смольников Константин Михайлович	T13/21/3190-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колпаков Максим Витальевич	T13/22/5619-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанов Виктор Игнатьевич	T13/20/4800-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соколовская Анна Павловна	T13/21/5072-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Головенко Эдуард Владимирович	T13/21/4391-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	T13/22/0067-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мухаметдинов Айдар Равилевич	T13/22/0134-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Малышкина Ольга Игоревна	T13/22/0572-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанов Александр Юрьевич	T13/21/7942-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Егоренко Виталий Николаевич	T13/22/4081-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хажин Рустам Илгизович	T13/22/4207-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Арион Виорел Антонович	T13/22/3784-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Прозорова Елена Ивановна	T13/22/6006-АТП	–	2022	0,006	0	10	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Карпенко Рида Владимировна	T13/22/6062-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пшеничникова Ольга Евгеньевна	T13/22/6038-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рудакова Елена Яковлевна	T13/22/3481-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михайлов Александр Григорьевич	T13/22/4744-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриев Андрей Александрович	T13/21/6248-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ганатов Изнаур Ахмедович	T13/22/0823-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Молянова Елена Васильевна	T13/22/3139-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мадалиев Фирузжон Эгамбердиевич	T13/22/1174-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ершова Мария Васильевна	T13/22/1962-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпова Марина Анатольевна	T13/21/5657-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чирков Павел Евгеньевич	T13/22/3299-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Княжев Валентин Сергеевич	T13/21/6249-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маркина Эльмира Димовна	T13/22/5010-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чермянин Павел Игоревич	T13/21/5843-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Орлова Татьяна Васильевна	T13/21/5890-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фахрутдинова Ильзида Ильзуровна	T13/21/6037-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фахрутдинова Ильзида Ильзуровна	T13/21/6040-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Скипина Ольга Андреевна	T13/21/5055-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гуськова Наталья Александровна	T13/22/5179-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Григорьев Андрей Александрович	T13/22/4826-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ламанов Александр Игоревич	T13/18/2830-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Давыдулин Андрей Леонидович	T13/21/5037-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Прожилова Любовь Андреевна	T13/21/5299-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Харбина Ольга Евгеньевна	T13/22/1043-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Казанцев Роман Александрович	T13/21/6262-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Григорьев Василий Иванович	T13/21/6275-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лощина Геннадий Александрович	T13/21/6274-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ковалев Михаил Дмитриевич	T13/21/6378-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ребежа Ольга Васильевна	T13/21/6389-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Стыценко Сергей Николаевич	T13/21/7257-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Синяшина Гульшан Ахмадалиевна	T13/21/6240-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лепетюхин Александр Сергеевич	T13/21/6385-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поспелков Александр Сергеевич	T13/21/6283-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Игнатъева Ольга Александровна	T13/22/0899-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михайлов Александр Григорьевич	T13/22/2320-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бучак Юрий Васильевич	T13/22/1698-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тен Константин Викторович	T13/21/5225-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соболев Владимир Викторович	T13/22/2686-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бурибоева Шарофат	T13/22/3791-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Козлов Дмитрий Николаевич	T13/22/5364-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кирсанов Виктор Иванович	T13/22/0498-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лавренов Юрий Сергеевич	T13/22/0551-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рыбалка Иван Владимирович	T13/21/5704-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Исоматов Дониёр Фидоматович	T13/22/6566-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Насонов Дмитрий Сергеевич	T13/18/0067-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тарасова Любовь Васильевна	T13/22/3800-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ахияров Руслан Ракипович	T13/22/3993-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Прокофьев Анатолий Владимирович	T13/22/3073-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Башков Олег Валерьевич	T13/22/6015-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бороздин Илья Ильсаярович	T13/22/0727-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шумлянский Владимир Андреевич	T13/21/7009-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Самошкина Анастасия Вячеславовна	T13/22/3075-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тепляков Станислав Владиславович	T13/22/1665-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бабенко Владимир Иванович	T13/21/5596-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Салимова Марина Сергеевна	T13/22/3432-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Басов Иван Викторович	T13/22/3837-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Булумбаев Бийсембе Салькенович	T13/22/4110-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Турченко Сергей Григорьевич	T13/22/4812-АТП	–	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанов Юрий Викторович	T13/22/1036-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/0428-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3436-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3440-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3438-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4590-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4565-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4839-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4836-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4646-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4648-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4654-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4655-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4657-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4660-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4652-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4662-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4651-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4645-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4661-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4656-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4647-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4658-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4649-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4650-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4598-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4594-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4591-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4592-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4595-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4597-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4596-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4593-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4849-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4844-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4845-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4846-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4847-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4848-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4853-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4855-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4859-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4850-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4852-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4854-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4857-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4856-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4858-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4860-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4863-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4861-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4924-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4914-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4887-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4892-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4890-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4877-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4874-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4873-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4880-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4876-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4916-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4897-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4889-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4879-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4909-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4923-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4912-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4893-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4895-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4917-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4883-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4882-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4870-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4921-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4871-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4922-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4906-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4851-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7042-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7066-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6928-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7015-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7079-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7065-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7061-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7026-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6958-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6966-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6959-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6924-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6927-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6976-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6936-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6925-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7014-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7078-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6963-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7024-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7028-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7076-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6964-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6970-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7067-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6980-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6961-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7041-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6950-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7005-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7073-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7022-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6978-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6981-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6946-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6934-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зинорова Наталья Павловна	T13/22/2316-АТП	–	2022	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Шулепов Виктор Георгиевич	T13/21/4488-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Назмидинова Зарина Хайруллоевна	T13/18/3132-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ярулина Сайма Борисовна	T13/22/4222-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Раков Павел Александрович	T13/21/6520-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Верхошапов Евгений Сергеевич	T13/22/3561-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Боровская Татьяна Васильевна	T13/21/5756-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Ширяев Павел Александрович	T13/22/0905-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бурдак Наталия Николаевна	T13/21/1453-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корчнева Татьяна Владимировна	PT13-3284-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Мочалова Юлия Валерьевна	T13/21/6600-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Григорьева Елена Викторовна	PT13-16609-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Сумин Александр Николаевич	T13/21/6260-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Головенко Эдуард Владимирович	T13/21/4390-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Головенко Эдуард Владимирович	T13/21/4220-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Головенко Эдуард Владимирович	T13/21/4221-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фёдоров Станислав Сергеевич	T13/22/2963-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Шулепов Павел Викторович	T13/21/4542-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Строганова Татьяна Владимировна	T13/22/4249-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шевченко Виктор Владимирович	T13/21/1862-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Парфёнов Сергей Александрович	T13/22/2091-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Лукьянцев Константин Николаевич	T13/21/1275-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Влачуга Дмитрий Георгиевич	T13/21/8030-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мартын Александр Викторович	T13/21/5062-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сенцова Вера Викторовна	T13/22/1178-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сабитова Луиза Михайловна	T13/22/4203-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Цой Юрий Геннадьевич	T13/21/6173-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Неукрытый Андрей Викторович	T13/22/0206-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фатеев Иван Сергеевич	T13/22/0573-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Иван Сергеевич	T13/22/0917-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	АО «Газпром газораспределение Север»	T13/20/2752-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Семёнова Светлана Александровна	PT13-9784-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Муллаянов Ринат Рашитович	PT13-14802-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Шаншаева Написат Загидиевна	T13/21/7646-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанов Антон Александрович	PT3-5368 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кадацкий Артем Евгеньевич	T13/21/1552-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	–	PT13-14556-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Абрашова Светлана Сергеевна	T13/22/3532-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Токмина Татьяна Витальевна	T13/21/7586-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сирота Николай Анатольевич	T13/21/8018-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шишкин Иван Алексеевич	PT13-848-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кайгородцева Юлия Алексеевна	PT13-18352-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Домбасва Татьяна Владимировна	PT13-5954-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лупашко Ирина Валентиновна	T13/21/7683-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ревнивых Марина Николаевна	T13/21/7603-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Носова Надежда Павловна	T13/22/1308-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Марочкин Евгений Сергеевич	T13/21/5625-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сердюк Светлана Петровна	T13/22/2260-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Счастливцев Владимир Викторович	T13/21/7525-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Закиров Марат Мубаракьянович	T13/22/0363-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вукович Нина Григорьевна	T13/21/7122-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хакимов Расулжон Машарипович	T13/22/3235-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ахмадов Асадбек Алишерович	T13/22/0494-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Башарова Екатерина Евгеньевна	T13/22/0781-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торшин Николай Александрович	T13/22/2322-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Якивчик Роман Васильевич	T13/21/2334-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зейналов Арзу Назим оглы	T13/22/5555-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зейналов Арзу Назим оглы	T13/22/5618-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Каримова Луиза Занифовна	T13/22/2778-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Делкус Александр Владимирович	T13/22/4339-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захарченко Сергей Витальевич	T13/21/6561-АТП	–	2022	0,028	0	0,4	0,0028
ПС 110 кВ Перевалово	Вилесова Тамара Ивановна	PT13-7332-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Атаев Нариман Расулович	T13/22/3169-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лобанова Зинаида Яковлевна	T13/21/6278-АТП	–	2021	0,025	0	0,4	0,0025

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Шевелев Владимир Николаевич	T13/22/3620-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Новикова Валентина Александровна	T13/22/2298-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лапина Людмила Викторовна	T13/22/0833-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельков Дмитрий Александрович	PT13-7085-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Спрысков Алексей Алексеевич	T13/22/0147-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черкашин Александр Александрович	T13/22/1583-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колчанов Александр Анатольевич	T13/22/5590-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Медведев Максим Витальевич	T13/22/5594-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никулина Ольга Петровна	T13/21/6609-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корнеева Татьяна Васильевна	T13/21/2431-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Берсенёв Николай Николаевич	PT13-14229-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иксанов Михаил Ирикович	T13/21/6626-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бисинбаева Нагима Еркеблановна	T13/21/1772-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Назырова Зиля Газисовна	T13/22/3035-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Волков Алексей Сергеевич	T13/21/6292-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смирнова Наталья Васильевна	PT13-8641-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ульянова Ольга Владимировна	T13/21/7484-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Русначенко Алла Ивановна	T13/21/7325-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Калин Румиль Русланович	PT13-8707-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Воронченко Вячеслав Владимирович	PT13-2696 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никифорова Виктория Михайловна	T13/21/7954-АТПВР	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шабалдина Зинфира Фандависовна	PT13-15298-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жарко Наталья Анатольевна	T13/21/3647-АТП	–	2022	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Абузьяров Эдуард Рашидович	T13/21/6212-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Аношко Оксана Михайловна	T13/21/7809-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рузьяев Петр Павлович	T13/21/5092-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Калимуллина Ирина Викторовна	T13/21/6384-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тальнишных Владислав Евгеньевич	T13/21/6176-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чуркин Сергей Витальевич	T13/22/1644-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фаберская Елена Фёдоровна	T13/22/1411-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Столяров Денис Алексеевич	T13/22/3261-АТП	–	2022	0,032	0	0,4	0,0032
ПС 110 кВ Перевалово	Радзивил Анастасия Юрьевна	T13/22/2325-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Куртеков Виталий Николаевич	PT13-20314-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дзиконская Анна Васильевна	PT13-14083-АТП	–	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Петрова Наталья Петровна	T13/21/4677-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Семенова Анастасия Анатольевна	PT13-1053-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кокорин Евгений Юрьевич	T13/22/4516-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Остафийчук Александр Васильевич	T13/21/7963-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	T13/21/7657-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	T13/21/7676-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никишин Александр Павлович	T13/21/7878-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Давыдова Вера Александровна	T13/21/7786-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Павлова Марина Игоревна	T13/22/1195-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Давыдов Сергей Леонидович	T13/22/1620-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Юнусова Евгения Константиновна	T13/22/2131-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мамонтова Вера Ивановна	T13/22/5905-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Морозова Аксинья Игоревна	PT13-20501-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бумагина Ирина Владимировна	PT13-6855-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	T13/21/7677-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жирнов Олег Юрьевич	T13/22/0035-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Акимова Ирина Вячеславовна	PT13-7106-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Валиев Султонбой Хасанович	T13/22/3568-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кепещук Денис Богданович	T13/22/4786-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Филиппова Ольга Сергеевна	PT13-4349-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Терентьев Александр Сергеевич	T13/21/7651-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Симонова Марина Владимировна	T13/22/0649-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Юшко Нэлла Евгеньевна	T13/22/3729-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Денисов Иван Владимирович	T13/22/3866-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Олейников Владимир Владимирович	PT13-17257-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алимочкин Дмитрий Дмитриевич	PT13-11633-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шерматов Равшан Бахриддинович	T13/21/5512-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сафаров Шерзод Нишонбоевич	T13/22/5823-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Юлчиев Ихтиёр Обиджонович	T13/22/1251-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соколов Олег Александрович	T13/21/7817-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шульга Евгения Викторовна	T13/22/0662-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мишкин Александр Сергеевич	PT13-10204-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Овчинников Сергей Александрович	T13/21/2198-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мищенко Екатерина Сергеевна	T13/21/5356-АТП	–	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Маслина Юлия Ивановна	T13/21/5471-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Томилин Константин Геннадьевич	T13/22/2561-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Анисимова Марина Васильевна	T13/22/3437-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сырцев Александр Владимирович	PT13-5090-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Морозова Ирина Сергеевна	T13/22/1856-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Павек Таиса Владимировна	T13/22/3012-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хабаджи Эсмет Эмирсанович	T13/21/7802-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Островерх Николай Валерьевич	PT13-6083-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усольцева Любовь Вячеславовна	T13/21/2056-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хрыкин Александр Александрович	T13/21/2913-АТП	–	2022	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Волкова Елена Павловна	T13/22/1976-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Науменко Нина Дмитриевна	T13/21/5021-АТП	–	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Яковлев Сергей Сергеевич	T13/22/0217-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кайданова Марина Анатольевна	PT13-5479-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Козлов Дмитрий Николаевич	T13/21/5284-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тарасенко Дмитрий Александрович	T13/22/0275-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Тарасенко Дмитрий Александрович	T13/22/0248-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Тарасенко Дмитрий Александрович	T13/22/0249-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Саламахина Наталья Олеговна	РТ13-8397-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Шанина Виктория Андреевна	Т13/21/5269-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Калашников Евгений Александрович	Т13/22/3645-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пасько Владимир Викторович	Т13/22/5092-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецов Вячеслав Александрович	Т13/22/4158-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Юринова Татьяна Николаевна	Т13/21/7255-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Молодых Евгений Сергеевич	Т13/22/0698-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ембаева Алёна Анатольевна	Т13/22/0702-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Фигловская Юлия Петровна	Т13/22/5685-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Полищук Светлана Анатольевна	Т13/22/3954-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михешкина Алёна Александровна	РТ13-9598-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шайдакова Светлана Владимировна	Т13/22/1945-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Колесникова Алла Ахмаджановна	РТ13-18642-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Кабанова Нина Викторовна	РТ13-7382-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Мезенцев Александр Александрович	Т13/22/1637-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чаркин Давыд Валерьевич	РТ13-11351-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Томилова Екатерина Сергеевна	Т13/21/5382-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Верхотурцев Михаил Иванович	Т13/22/1783-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ивановская Лариса Михайловна	Т13/22/3773-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лабанаускайте Ольга Александровна	РТ13-20605-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельков Александр Эдуардович	Т13/22/1638-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Котельник Валерий Сергеевич	Т13/20/4321-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Захарина Лариса Алексеевна	Т13/22/4921-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Евдокимов Вячеслав Владимирович	РТ13-7188-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Маринич Анатолий Александрович	РТ13-18445-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Анчина Надежда Алексеевна	Т13/22/3275-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/20/4684-АТП	–	2021	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Валерия Дмитриевна	Т13/20/4738-АТП	–	2021	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Машанова Надежда Абрамовна	РТ13-18313-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Охрименко Николай Петрович	Т13/22/4763-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Груздев Владислав Викторович	РТ13-7856-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Глухов Алексей Сергеевич	РТ13-2901-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	Т13/21/7503-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чильчагова Наталия Николаевна	Т13/22/4117-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рахимов Шаукат Нургалеевич	РТ13-11340-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кравченко Татьяна Николаевна	Т13/21/7105-АТП	–	2022	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Жигунов Евгений Александрович	Т13/22/5491-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лепунова Ольга Николаевна	Т13/22/3454-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лошкомоев Виктор Прокопьевич	Т13/22/0842-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/0457-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Азанова Ольга Викторовна	Т13/19/0071-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никонова Елена Радиковна	Т13/20/1767-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шустова Ольга Борисовна	Т13/20/1426-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Валеев Руслан Робертович	T13/20/2938-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бормотаева Раиса Викторовна	T13/21/1123-АТП	–	2021	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Меркель Василий Евгеньевич	T13/20/3811-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мальчихина Марина Федоровна	T13/20/4099-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мухаметшин Радик Багданурович	T13/20/2802-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Розенбах Татьяна Михайловна	T13/20/2837-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Розенбах Татьяна Михайловна	T13/20/2843-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Розенбах Татьяна Михайловна	T13/20/2838-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мошковская Оксана Ивановна	T13/20/4007-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Розенбах Татьяна Михайловна	T13/20/2836-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/0434-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коломацкий Сергей Федорович	T13/21/0127-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пономарева Валентина Ивановна	T13/21/0775-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бирюков Роман Александрович	T13/21/3229-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Стёпина Наталья Викторовна	T13/21/2299-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гаева Наталья Андреевна	T13/21/6888-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Кузнецевских Андрей Викторович	T13/21/1469-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Русанова Юлия	T13/21/1628-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Созонтов Илья Васильевич	T13/21/1232-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гирфанов Айрат Загитович	T13/21/1938-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпунина Дарья Викторовна	T13/21/2283-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Слатвицкая Марина Анатольевна	T13/21/1848-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Криницына Римма Рифовна	T13/21/1616-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ведерников Сергей Леонидович	T13/21/1306-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Низовских Анна Владимировна	T13/21/6300-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ахтырко Алла Николаевна	T13/21/5698-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мурзайкина Светлана Анатольевна	T13/21/1835-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карнаухова Елена Петровна	T13/21/6122-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бегларян Кристине Маисовна	T13/21/2263-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дегтярева Алёна Сергеевна	T13/21/1955-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Нечаев Максим Петрович	T13/21/5500-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кислухин Алексей Владимирович	T13/21/2129-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чернова Виктория Борисовна	T13/21/5584-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ярёменко Сергей Анатольевич	T13/21/1178-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Румянцева Людмила Юрьевна	T13/21/1242-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Стоянова Любовь Ивановна	T13/21/7875-АТП	–	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Антипин Вячеслав Витальевич	T13/21/1676-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ляшко Татьяна Владимировна	T13/21/6055-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Трошина Татьяна Сергеевна	T13/21/6317-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лоскутова Нина Ивановна	T13/21/6154-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванов Максим Сергеевич	T13/21/6312-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ваймер Елена Юрьевна	T13/21/6325-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Баталов Борис Викторович	T13/21/6167-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Калимуллин Дамир Сагитович	T13/21/5997-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гусев Никита Николаевич	T13/21/2014-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гусев Никита Николаевич	T13/21/2015-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пуртов Алексей Викторович	T13/21/1301-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усольцева Оксана Юрьевна	T13/21/1224-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Герасимова Алёна Геннадьевна	T13/21/6361-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алмерзаев Хусин Агданович	T13/21/1329-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дурнев Денис Александрович	T13/21/3730-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3471-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3458-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карян Анастасия Андреевна	T13/21/7402-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бойматов Хасан Зайниддинович	T13/21/6023-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бойматов Хасан Зайниддинович	T13/21/6024-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бекишева Людмила Анатольевна	T13/21/0906-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Капцевич Александр Олегович	T13/21/1631-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маркина Виктория Владимировна	T13/21/1874-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тупий Юрий Андреевич	T13/21/2131-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Журович Елена Михайловна	T13/21/6256-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коротких Людмила Михайловна	T13/21/7044-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корнилова Елена Анатольевна	T13/21/5155-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Солнцева Галина Константиновна	T13/22/0362-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельникова Татьяна Прокопьевна	T13/21/6293-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рябова Ирина Викторовна	T13/22/0102-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шарманова Ефросинья Александровна	T13/21/1010-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кравченко Алексей Игоревич	T13/21/1394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гладикова Елена Павловна	T13/21/6487-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Перваков Игорь Владимирович	T13/21/6910-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Давыдова Юлия Владимировна	T13/21/5675-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Самкович Инга Викторовна	T13/21/1245-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Илясов Вячеслав Алексеевич	T13/22/0154-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ильина Ирина Владимировна	T13/21/1940-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Магомедов Шарухан Ильясович	T13/21/5504-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гнатюк Алена Дмитриевна	T13/22/0014-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жудро Дмитрий Николаевич	T13/21/0955-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черепанов Юрий Викторович	T13/22/1106-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Волохин Александр Сергеевич	T13/21/7564-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Батт Владимир Егорович	T13/21/6482-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сбитнева Марина Владимировна	T13/21/7295-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поджаров Иван Геннадьевич	T13/21/7967-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванов Виталий Васильевич	T13/21/6688-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Николаева Светлана Алексеевна	T13/21/1844-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сахнова Надежда Галиахметовна	T13/21/6562-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Марчук Алексей Викторович	T13/21/6834-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Скочина Татьяна Сергеевна	Т13/21/6805-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Смолин Вячеслав Владимирович	Т13/21/6085-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Петрова Марина Ивановна	Т13/21/7852-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Адельшина Марина Анатольевна	Т13/21/7372-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сафиуллин Данис Ильгизарович	Т13/22/0364-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черный Денис Дмитриевич	Т13/22/0557-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Важенин Тимофей Александрович	Т13/22/0806-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Краснолобов Евгений Васильевич	Т13/22/0593-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ленок Сергей Сергеевич	Т13/21/1119-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зубаирова Фидалия Варисовна	Т13/21/2043-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иманбекова Ботагоз Джанботаевна	Т13/21/5165-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ильина Елена Николаевна	Т13/21/7673-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Агафонов Вячеслав Юрьевич	Т13/22/0129-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Старков Сергей Владимирович	Т13/22/0041-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Москвин Артем Юрьевич	Т13/22/0043-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Илясов Александр Алексеевич	Т13/22/0183-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коврига Валерий Вениаминович	Т13/21/7924-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Соколов Евгений Викторович	Т13/21/7047-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Желтов Олег Леонидович	Т13/21/5999-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Провоторов Сергей Васильевич	Т13/21/5216-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сорокопуд Дмитрий Витальевич	Т13/21/6453-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шакиров Фанур Ахкимович	Т13/21/6169-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Султонзода Содир Ориф	Т13/21/6439-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Курбасов Евгений Геннадьевич	Т13/21/6374-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алферова Галина Александровна	Т13/22/0677-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Яминова Олеся Александровна	Т13/22/0384-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карасёва Виктория Андреевна	Т13/21/2236-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мясников Павел Иванович	Т13/21/3009-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Галиев Рафис Равильевич	Т13/21/3272-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гафюк Зульфира Гайсиновна	Т13/21/5733-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Стариков Евгений Юрьевич	Т13/22/0270-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Леванчук Сергей Валентинович	Т13/21/5166-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шиманов Константин Владимирович	Т13/21/6170-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Коломацкая Наталья Александровна	Т13/21/7837-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михалев Александр Евгеньевич	Т13/22/0179-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Крутикова Ольга Александровна	Т13/22/0859-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попов Сергей Леонидович	Т13/21/1125-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4567-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4574-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4570-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4586-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4575-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4569-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4571-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4581-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4589-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4659-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4835-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4843-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4749-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4864-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лушников Максим Андреевич	T13/21/3830-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Костицин Евгений Александрович	T13/22/0798-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шевченко Ирина Александровна	T13/21/5252-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лапина Наталия Михайловна	T13/21/6475-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кеврух Леонид Васильевич	T13/22/0603-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Аржевкин Дмитрий Михайлович	T13/21/1644-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Звонова Светлана Игоревна	T13/21/1648-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жапарова Зухра Жангуанышевна	T13/21/3737-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пешкин Юрий Сергеевич	T13/22/1941-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лошаченко Вадим Владимирович	T13/21/6017-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Комольцева Полина Владимировна	T13/21/1919-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4927-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4929-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4926-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рожин Дмитрий Михайлович	T13/22/1097-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пургов Андрей Александрович	T13/22/1766-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Серазетдинов Рустам Равильевич	T13/22/2846-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Баусова Ирина Анатольевна	T13/22/2300-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Захарова Кристина Алексеевна	T13/21/7666-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Караченцев Юрий Владимирович	T13/22/2751-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пугач Ольга Александровна	T13/22/2233-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зитев Вадим Евгеньевич	T13/22/2357-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Козлова-Кутявина Татьяна Петровна	T13/22/2381-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4899-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бардуков Константин Михайлович	T13/22/1292-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тарасова Юлия Александровна	T13/22/3017-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Варыгина Татьяна Николаевна	T13/22/2480-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мавлонов Сидик Темурович	T13/22/2890-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Леценко Сергей Евгеньевич	T13/22/2759-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Замаскина Розалия Наримановна	T13/22/2971-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бондаренко Дмитрий Олегович	T13/22/2841-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попова Светлана Федоровна	T13/22/2748-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попова Светлана Федоровна	T13/22/2731-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корнюхова Ульяна Александровна	T13/22/2864-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Федорова Виктория Александровна	PT13-11252-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Самаркина Мария Валентиновна	T13/21/1702-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Галимова Халима Абайдулловна	T13/22/2116-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дубровский Андрей Владимирович	T13/21/2842-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Устинова Ирина Александровна	T13/21/7695-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кривошеева Ирина Владимировна	PT13-12382-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Демидова Любовь Степановна	PT13-14787-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дорогова Галина Павловна	T13/22/3856-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Короткова Татьяна Анатольевна	T13/22/3386-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лысенко Оксана Владимировна	PT13-12191 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дибрин Никита Александрович	T13/21/5613-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михайлова Марина Александровна	T13/21/4103-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Львова Екатерина Сергеевна	T13/22/3516-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Добровольская Оксана Александровна	T13/22/4079-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ахмедов Сардорбек Анварович	T13/22/1824-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дубоделов Андрей Владимирович	T13/22/1939-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Габескелиани Лили Арсеновна	T13/22/3511-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кобзарь Сергей Викторович	T13/22/3967-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Семёнова Ирина Викторовна	T13/22/4120-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Щелоков Анатолий Геннадьевич	T13/22/4208-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Неупокоева Ксения Павловна	T13/22/4698-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Аскерова Гиджран Низами Кызы	T13/22/4720-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пустий Юрий Иванович	T13/22/6214-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пискулин Валерий Валерьевич	T13/21/7615-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Павлова Любовь Викторовна	T13/21/5237-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ракитин Олег Вадимович	T13/22/2159-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Короленко Дмитрий Петрович	T13/22/3138-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Елистратова Татьяна Анатольевна	T13/22/0691-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Конева Светлана Витальевна	T13/21/7778-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кулагин Александр Владимирович	T13/21/7662-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Жукова Татьяна Николаевна	T13/22/3329-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бетехтина Светлана Владимировна	T13/21/6268-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вережкин Владимир Сергеевич	T13/22/0011-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Давыдов Сергей Леонидович	T13/22/1632-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Журавлев Илья Андреевич	T13/22/0584-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Малова Юлия Олеговна	T13/22/4860-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белоусов Сергей Валерьевич	T13/22/4723-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Прокофьева Ольга Григорьевна	T13/22/5297-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Агейченко Александр Сергеевич	T13/22/5226-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усович Дарья Владимировна	T13/22/1787-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усманов Артур Баязитович	T13/22/2735-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Яковлев Иван Викторович	T13/22/5310-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Харин Евгений Михайлович	T13/22/2827-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лаптев Денис Викторович	PT13-7322	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Мольгавко Елена Леонидовна	Т13/22/1298-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Илясов Вячеслав Алексеевич	Т13/22/0152-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Созонов Александр Анатольевич	Т13/22/2554-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Никульшин Алексей Александрович	Т13/22/2950-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6943-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7018-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6972-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7035-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7027-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6962-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6929-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6984-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7012-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7021-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7063-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7064-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7068-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/7069-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6939-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6960-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/6965-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4869-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4868-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/4866-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Заболотнева Юлия Юрьевна	РТ13-18462-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Старцева Анна Витальевна	РТ13-19876-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Свиридова Мария Борисовна	Т13/22/0438-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Куценко Дина Камилловна	Т13/22/1129-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Горбачев Николай Геннадьевич	Т13/22/5917-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Поджарова Елена Сергеевна	Т13/22/6749-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Свириденко Павел Владимирович	Т13/20/4185-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кусков Сергей Александрович	Т13/22/4925-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/3388-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/3390-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/3389-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	Т13/21/3387-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	Т13/21/5475-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вяткин Александр Васильевич	Т13/21/2747-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чеповский Олег Михайлович	Т13/21/2778-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/3487-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сталоверов Михаил Иванович	Т13/21/2777-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Миллер Елена Георгиевна	Т13/21/3409-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карпов Сергей Васильевич	Т13/22/0469-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Злобин Игорь Борисович	T13/21/4525-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Зариева Наталья Васильевна	T13/21/5950-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3475-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3466-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3502-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3468-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	T13/22/1466-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	T13/22/1468-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мунарев Сергей Юрьевич	T13/22/1550-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/3464-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хамрокулов Рустамбек Назиралиевич	T13/22/3614-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Верёвкин Александр Александрович	T13/22/2913-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Маматов Зиёмиддин Кахрамонович	T13/22/3342-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/6967-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Девяткова Людмила Ивановна	PT13-9131-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чуприков Руслан Владиславович	T13/18/1116-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хитрова Наталья Анатольевна	T13/18/2561-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михеенко Наталья Григорьевна	T13/18/1716-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пушников Александр Алексеевич	T13/21/2306-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Меркин Павел Михайлович	T13/21/3105-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Грачева Елена Ивановна	T13/21/2723-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Каракулова Любовь Владимировна	T13/21/5129-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Наумов Роман Вячеславович	T13/22/4002-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корчагин Александр Павлович	T13/21/6702-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Балашова Ольга Михайловна	T13/22/1052-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Голикова Марина Николаевна	PT13-5735 АТП	–	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Мельников Сергей Викторович	PT13-14020-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Трухачёва Надежда Владимировна	PT13-5555 АТП	–	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Сафаров Ринат Няимович	T13/21/4954-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Филатов Павел Александрович	T13/22/1364-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Филатов Павел Александрович	T13/22/1363-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кораблев Дмитрий Федорович	T13/21/1082-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Ахментаев Камиль Рашитович	T13/22/0132-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Еремин Станислав Викторович	T13/22/1953-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Воденникова Евгения Александровна	T13/22/1102-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Долгополов Павел Валерьевич	T13/22/3872-АТП	–	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Искакова Наталья Юрьевна	T13/21/6316-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Лан Дмитрий Владимирович	T13/21/6552-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ганихин Владимир Андреевич	T13/22/0522-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кремлёва Ольга Александровна	T13/22/4602-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Черемных Татьяна Николаевна	T13/21/6356-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Сытник Наталья Анатольевна	T13/21/6001-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алеева Лилия Ахметовна	T13/22/0411-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Баталин Юрий Владимирович	T13/22/0382-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дубенчук Юрий Денисович	PT13-4946 АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Бородулин Александр Валерьевич	PT13-6460 АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Старовойтова Нина Александровна	T13/21/1784-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7382-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Борисов Станислав Евгеньевич	T13/21/7360-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мясникова Наталья Владимировна	T13/22/4178-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Слезко Светлана Николаевна	T13/22/1075-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4920-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4919-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	T13/21/4918-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гончаров Сергей Александрович	PT13-20025-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Халин Алексей Михайлович	PT13-8253-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Попов Сергей Владимирович	PT13-20328-АТП	–	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Попова Татьяна Вячеславовна	T13/22/6703-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Амиров Ильдар Рафикович	T13/20/3309-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Полозов Дмитрий Эдуардович	T13/21/0614-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Михалёва Алёна Петровна	T13/21/2102-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рожкова Светлана Николаевна	T13/21/1724-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Селиванов Евгений Андреевич	T13/19/2594-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дружинина Кристина Александровна	T13/20/4047-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Речкин Владислав Юрьевич	T13/21/1719-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Суханова Валентина Владимировна	T13/20/4216-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корниенко Сергей Александрович	T13/21/4969-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корниенко Ольга Михайловна	T13/21/4351-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мельник Михаил Васильевич	T13/20/4002-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Алихаджиев Джабраил Ахмедович	T13/21/1650-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Москвин Александр Викторович	T13/21/4015-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Виниченко Владимир Иванович	T13/21/4177-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кушнир Ирина Александровна	T13/21/5620-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Торчинашвили Давид Таймуразович	T13/21/6065-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ломакина Анастасия Олеговна	T13/21/5100-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Орлова Ирина Анатольевна	T13/21/5276-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ковригин Александр Владимирович	T13/22/2289-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Синюк Вадим Геннадьевич	T13/22/0189-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Гилева Людмила Дмитриевна	T13/21/6846-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Довжук Вадим Андреевич	T13/21/4318-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Светус Вадим Олегович	T13/21/7156-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Федоренко Евгений Леонидович	T13/22/0055-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Белякова Эльза Тагиряновна	T13/21/3592-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Абдуллин Раис Мартинович	T13/21/3994-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мирзабалаева Алина Ильинична	T13/22/4243-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Червякова Ольга Леонидовна	T13/21/4067-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Осадец Алексей Степанович	T13/21/4059-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Асубаев Узынбек Алимгазыевич	T13/22/1860-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Светлана Гурьевна	T13/22/5067-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Корвецких Наталья Олеговна	T13/22/4815-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Емельянова Екатерина Владимировна	T13/21/3803-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ситников Александр Анатольевич	T13/21/4309-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Тачудинов Ильдус Махсатович	T13/21/4277-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ерофеева Ольга Николаевна	T13/22/5305-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чиж Олег Васильевич	T13/22/1205-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Туровинин Андрей Андреевич	T13/22/4535-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Карташов Евгений Сергеевич	T13/22/6341-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Стригина Людмила Владимировна	T13/21/4943-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Самойлова Евгения Владимировна	T13/22/3776-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Попова Екатерина Андреевна	T13/22/3136-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рукоусев Евгений Александрович	T13/22/3980-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мухаметшин Кирилл Радикович	T13/22/3074-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Хотенова Екатерина Юрьевна	T13/22/5047-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Постников Евгений Георгиевич	T13/22/3795-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Завьялова Нина Константиновна	PT13-13349-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Богданова Маргарита Михайловна	T13/21/1668-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Головина Мария Степановна	PT13-1873 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Путилина Марина Владимировна	T13/20/3747-АТП	–	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Гонтов Михаил Владимирович	T13/21/7354-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Вострикова Людмила Петровна	T13/22/0834-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Брыкалов Андрей Александрович	T13/22/0394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Васильева Елена Валерьевна	T13/21/2394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Кучапина Галина Александровна	T13/21/3442-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сергеев Виталий Аркадьевич	T13/21/3922-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Игнатьев Сергей Викторович	T13/22/2013-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Медведь Виктория Евгеньевна	T13/22/4024-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Дёмкина Ирина Васильевна	T13/22/4783-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Шмурыгин Андрей Александрович	T13/22/2903-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Макаров Максим Владиславович	T13/21/7925-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ерошенко Александр Борисович	T13/22/1394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Андреева Светлана Рудольфовна	T13/22/4801-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рамиханов Олег Бейдулаевич	T13/22/4084-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Унгурия Дмитрий Николаевич	T13/22/3234-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Ярославцев Александр Михайлович	T13/22/3323-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Власова Ирина Евгеньевна	T13/22/3989-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Мальгина Вера Владимировна	T13/22/1556-АТП	–	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Шелепнёва Юлия Евгеньевна	PT143-11962-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Изосимов Александр Валерьевич	T13/22/3552-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бегунов Александр Сергеевич	T13/21/1236-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Ларчикова Людмила Зайнуловна	Т13/22/1351-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Овсянников Андрей Викторович	Т13/22/2621-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Сидоров Николай Васильевич	Т13/22/3062-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Акинина Ольга Викторовна	Т13/22/2242-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бойченко Ирма Владимировна	Т13/21/2437-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чаплик Наталья Николаевна	Т13/21/7558-АТП	–	2022	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Ермолова - Сабирова Марьяна Юнусовна	Т13/21/1608-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Решетников Анатолий Григорьевич	Т13/21/6298-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Решетников Павел Анатольевич	Т13/22/3560-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Акинин Кирилл Викторович	Т13/21/0554-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чернов Сергей Петрович	Т13/21/3747-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Поветкин Сергей Дмитриевич	Т13/21/5401-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бартнев Сергей Анатольевич	Т13/22/2388-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Чердынцева Фрида Феликсовна	Т13/22/4688-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Петрова Светлана Михайловна	РТ13-7566-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Нуякшина Надежда Валентиновна	РТ13-11834-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Чагина Ольга Ивановна	Т13/21/1449-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Иноземцева Ирина Сергеевна	Т13/21/7215-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Усков Александр Викторович	Т13/21/7489-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/3441-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/3443-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Бутенко Ирина Викторовна	Т13/21/3465-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Рыбчанский Иван Васильевич	Т13/21/6662-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Пуртова Марина Всеволодовна	РТ13-2036-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кочкин Олег Леонидович	РТ13-5399-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Ивлева Ирина Владимировна	РТ13-14137-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	–	РТ13-20706-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Климкович Мария Петровна	РТ13/01/16832-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Невидимова Людмила Леонидовна	РТ13-4728-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Аржавицина Наталья Сергеевна	РТ13-5283-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Груздев Алексей Владимирович	РТ13-47266	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Борцова Людмила Васильевна	РТ13-5776-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Баранцева Людмила Флаиановна	РТ3-6086-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Шихов Валерий Леонидович	РТ13/01/18740-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Воробьева Наталья Владимировна	РТ13-5376-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриенко Вера Николаевна	РТ13-6566-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Черкашина Надежда Вадимовна	РТ13-2404-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Елизарова Ольга Николаевна	РТ13-3709-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Шавернева Мария Николаевна	РТ13-6551-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Чупраков Александр Николаевич	РТ13-1636-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Антипин Олег Викторович	РТ13-3559-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Антипин Олег Викторович	РТ13-3559-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Зюркалов Андрей Владимирович	РТ13-6682-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Шуркевич Нина Петровна	РТ13-7488-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Цуркан Нина Викторовна	РТ13-4928-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Тюриков Сергей Витальевич	РТ13-6604-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Южакова Надежда Борисовна	РТ13-5382-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Колычева Ольга Васильевна	РТ13-7512-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Бержестьян Любовь Николаевна	РТ13-7490-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Исаков Николай Михайлович	РТ13/01/15034	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Паутова Наталья Сергеевна	РТ13-8694-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кашкоров Юрий Геннадьевич	РТ13-2781-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Стафеева Галина Семеновна	РТ13/01/18395-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Герасимов Николай Николаевич	РТ13-8704-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Воложинова Галина Александровна	РТ13-8653-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кураев Владимир Иванович	РТ13-9480-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Бетин Валерий Петрович	РТ13-1759-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Портнова Елена Ивановна	РТ13-9133-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Волкова Татьяна Петровна	РТ13-8631-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Малайреу Константин Федорович	РТ13-8820-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Токменина Наталья Евгеньевна	РТ13-7489-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Махорт Татьяна Александровна	РТ13-7742-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Спиридонова Ирина Владимировна	РТ13-10376-ВТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	–	РТ13-5824-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Важенин Олег Васильевич	РТ13-8258-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Рыбьякова Анастасия Юрьевна	РТ13-10144-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Моргуненко Нина Петровна	РТ13-10057-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Медведева Галина Афанасьевна	РТ13-5824-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Коваленко Любовь Александровна	РТ13-9927-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Шумилова Нина Петровна	РТ13-11713-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кадушкина Светлана Владимировна	РТ13-1757-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Фарносов Виктор Владимирович	РТ13/01/15404-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Меньшикова Лариса Александровна	РТ13-7563-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Рахимов Шаукат Нургалеевич	РТ13-11340-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Шабанова Сакия Абдулкаховна	РТ13-11536-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Шведов Николай Михайлович	РТ13-12211-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Лариса Ивановна	РТ13-12292-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Кравцов Вадим Иванович	РТ13-14495-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Половников Виталий Иванович	РТ13-14141-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Бродецкий Александр Иванович	РТ13-14176-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кривых Елизавета Николаевна	РТ13-14156-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Гебель Александр Владимирович	РТ13-04662-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Дмитриева Галина Ивановна	РТ13-13279-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Сосновских Альбина Петровна	РТ13-13694-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Ухалова Гульнас Расуловна	РТ13-11241-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Кайченков Валерий Алексеевич	РТ13-14994-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Пекшева Мария Михайловна	РТ13-15390-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Патлатенко Александр Сергеевич	РТ132-13286-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Обухова Алла Петровна	РТ13-11688-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Сидоренко Светлана Александровна	РТ13-15234-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Иванова Олеся Николаевна	РТ13-16140-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Голяков Владимир Андреевич	РТ13-16813-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Судчак Борис Петрович	РТ13-16651-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Федотова Галина Григорьевна	РТ13-17452-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Медведев Андрей Томович	РТ13-17785-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Коробкова Вера Анатольевна	РТ13-17372-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Лиц Игорь Эвальдович	РТ13-6328-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Давлятшин Ринат Закариевич	РТ13-13625-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Матвеев Аркадий Николаевич	РТ-13-18035-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Ляпина Наталья Михайловна	РТ13-17011-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Буторина Марина Юрьевна	РТ13-3407-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Щеботин Евгений Викторович	РТ13-13924-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Ракова Елена Викторовна	РТ13-10354-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Габриелян Карен Ашотович	РТ13-15076-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Нахратов Олег Леонидович	РТ13-17925-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Дук Тамара Ивановна	РТ13-10143-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Захарова Татьяна Анатольевна	РТ13-13695-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Чащилова Ольга Павловна	РТ13-5251-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Плотникова Лидия Александровна	РТ13-1865-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Каяшева Людмила Камилловна	РТ13-11716-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Гончарова Мария Евгеньевна	Т13/21/1496-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Паличев Анатолий Васильевич	Т13/22/1894-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015