

Приложение № 3
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем
России на 2023–2028 годы

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей

1. Территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности

Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайонах энергосистемы Иркутской области, а также южной части Республики Бурятия и Забайкальского края (далее – юго-восточная часть ОЭС Сибири) выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за контролируемым сечением «Братск – Иркутск», включающем в себя ВЛ 500 кВ Братский ПП – Ново-Зиминская, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2, а также с учетом пропускной способности по ВЛ 220 кВ Братский ПП – Опорная № 2 с отпайками, ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками, ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха.

Основные показатели баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за контролируемым сечением (далее – КС) «Братск – Иркутск» на перспективу приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Баланс мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск», МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Максимум потребления мощности энергорайона	7511	8375	8412	8445	8459	8468
Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский энергорайоны	5259	5692	5730	5763	5777	5786
энергосистема Республики Бурятия (без учета БАМ)	960	1040	1040	1040	1040	1040
энергосистема Забайкальского края (без учета БАМ)	1291	1642	1642	1642	1642	1642
Экспорт в Монголию	345	345	345	345	345	345
Потребность в мощности	7856	8720	8757	8790	8804	8813

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Установленная мощность электростанций	7105	7404	7404	7404	7404	7404
Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский энергорайоны	3727	3750	3750	3750	3750	3750
Энергосистема Республики Бурятия (без учета БАМ)	1624	1644	1644	1644	1644	1644
Энергосистема Забайкальского края (без учета БАМ)	1754	2010	2010	2010	2010	2010
Располагаемая мощность электростанций энергорайона	6246	6266	6266	6266	6266	6266
Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский энергорайоны	3388	3388	3388	3388	3388	3388
Энергосистема Республики Бурятия (без учета БАМ)	1393	1413	1413	1413	1413	1413
Энергосистема Забайкальского края (без учета БАМ)	1465	1465	1465	1465	1465	1465
Требуемый переток мощности	-1610	-2454	-2491	-2524	-2538	-2547
Переток из ОЭС Востока	64	64	64	64	64	64
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в нормальной схеме	2197	2197	2197	2197	2197	2197
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в ремонтной схеме	1792	1792	1792	1792	1792	1792
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	651	-193	-230	-263	-277	-286
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	246	-598	-635	-668	-682	-691

Анализ баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей (ОАО «РЖД» и иных потребителей) прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в нормальной и ремонтной схемах существующей сети 193–286 МВт и 598–691 МВт соответственно.

2. Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности

Исходя из анализа перспективных режимов работы юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» с учетом:

– распределения и планов по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период;

– существующей динамики развития региона, роста валового регионально продукта (ВРП) и промышленного производства, появления новых точек роста экономики и соответствующего роста инвестиционного интереса к региону;

– исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении.

– планируемого в 2028 году усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью покрытия дефицита электрической энергии ОЭС Востока средневодный и маловодный годы,

наиболее целесообразным является строительство объектов генерации мощностью не менее 690 МВт на территории энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия, в том числе:

– не менее 460 МВт в южной части энергосистемы Забайкальского края, ограниченной ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Чита, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Бада, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Тарбагатай, ВЛ 220 кВ Могоча – Амазар, ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225), ВЛ 220 кВ Могоча – Даурия;

– не менее 230 МВт в южной части энергосистемы Республики Бурятии, ограниченной ВЛ 220 кВ Гусиноозёрская ГРЭС – Ключи, ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальск с отпайкой на ПС Переёмная, ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Саган-Нур, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Новоильинск, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Кижя, ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Петровск-Забайкальская.

Генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть отобран по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и соответствовать требованиям распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.01.2022 №33-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству в соответствии с техническими требованиями и описанием территории технологически необходимой генерации и утверждении экономических параметров, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов и перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии (мощности), приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации».

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующего объекта подлежат определению в рамках отдельного проектирования.