



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

# Мониторинг событий, оказывающих существенное влияние на функционирование и развитие мировых энергосистем

30.06.2023 – 06.07.2023



## Утвержден новый состав руководящих органов ENTSO-E

Ассамблея Европейской ассоциации системных операторов ENTSO-E утвердила новый состав руководящих органов Ассоциации, полномочия которых начинают действовать с 28 июня 2023 г.

На период 2023-2025 гг. Президентом ENTSO-E избран директор по международным вопросам чешского системного оператора ČEPS Збынек Болдис; вице-президентом – исполнительный вице-президент финского системного оператора Fingrid Аста Сихвонен-Пункка; председателем Совета директоров – главный исполнительный директор французского системного оператора RTE Дамиан Кортинас. Состав руководящих органов ENTSO-E также включает заместителя председателя Совета директоров, которого планируется избрать на первом очередном заседании Совета в новом составе, запланированном на осень текущего года.

Состав руководящих органов ENTSO-E обновляется каждые два года, полномочия руководителей могут быть продлены (не более, чем на один срок). Кроме того, Ассамблеей были назначены новые председатели комитетов ENTSO-E и группы по правовым и нормативным вопросам, полномочия которых также начинают действовать с 28 июня 2023 г.

Официальный сайт ENTSO-E  
<https://www.entsoe.eu>

## Немецкие системные операторы представили вторую редакцию проекта Плана развития энергосистемы на 2037-2045 годы

По результатам четырехнедельных публичных консультаций, в рамках которых было получено и учтено (в зависимости от технической обоснованности) 207 комментариев, в основном, от частных лиц, а также от представителей политических, научных и промышленных кругов, немецкие системные операторы 50Hertz, Amprion, TenneT и TransnetBW представили в Федеральное сетевое агентство (Bundesnetzagentur, BNetzA) вторую редакцию проекта Плана развития электрических сетей (Netzentwicklungsplans, NEP) на 2037-2045 гг. Впервые в рамках проекта NEP рассматривается энергосистема, которая позволит достичь климатической нейтральности экономики к 2045 г., где электроэнергия играет ключевую роль, поскольку декарбонизация промышленности, транспорта и ЖКХ достигается преимущественно за счет прямой или косвенной электрификации.

Обновленный проект NEP был дополнен двумя сценариями, в которых, как и в ранее опубликованных сценариях, планируется достижение климатической нейтральности энергосистемы к 2037 г. В ходе консультаций были получены комментарии о том, что следует ожидать дополнительного увеличения мощности ВИЭ-генерации на севере Германии и, возможно, роста промышленного потребления электроэнергии на юге страны (сверх показателей, учтенных в первой редакции NEP). Чтобы иметь возможность гибкого реагирования на вероятный рост перетоков электроэнергии с севера на юг четыре немецких системных оператора предлагают рассмотреть проекты сооружения дополнительных наземных HVDC соединений в процессе регулярного обновления NEP. В целях минимизации воздействия на окружающую среду для запланированных к строительству объектов шельфовой электросетевой инфраструктуры и новых наземных HVDC соединений в обновленном



проекте NEP предлагается использовать принцип объединения. Объединение позволяет планировать строительство нескольких соединений в рамках одного маршрута, что минимизирует отчуждаемые земельные ресурсы и ускоряет реализацию проектов. В указанных целях во второй редакции NEP описаны три энергетических коридора, по которым электроэнергия будет передаваться из региона Северного моря в районы Рур/Рейланд, Рейн-Майн и восточную часть Германии.

Вторая редакция проекта NEP также содержит дополнительные меры по компенсации реактивной мощности и обеспечению сверхманевренных резервов мощности. Для этого необходима установка на трансформаторных ПС нового оборудования для регулирования напряжения и частоты в целях поддержания устойчивости энергосистемы (в настоящее время системные услуги по регулированию напряжения и частоты предоставляются крупными электростанциями, работающими на ископаемом топливе).

После публикации обновленного проекта NEP, дальнейший процесс работы над документом будет осуществлять BNetzA, которое рассмотрит первую и вторую редакцию проекта NEP, снова проведет публичные консультации, а затем утвердит окончательную редакцию документа.

Официальный сайт TransnetBW  
<https://www.transnetbw.de>

## **Заключены основные контракты по проекту строительства подводного HVDC соединения через Бискайский залив между энергосистемами Франции и Испании**

Французско-испанская компания Inelfe – совместное предприятие, образованное системными операторами Франции и Испании – заключила основные контракты на строительство трансграничного HVDC соединения Biscay Gulf между энергосистемами двух стран.



Общая протяженность трансграничного соединения, проект строительства которого вошел в список проектов общего интереса (PCI) ЕС, составит 400 км. Соединение свяжет энергосистемы провинции Кубнезе (юго-запад Франции) и



муниципалитет Гатика близ г. Бильбао (север Испании). В рамках проекта сооружения Biscay Gulf будет проложено две HVDC кабельные системы пропускной способностью 2000 МВт каждая и построены ППС. Большая часть соединения будет проходить под водой, за исключением короткого наземного участка соединения в районе г. Байон недалеко от испанской границы, который позволит обойти подводный каньон Капбретон, и двух подземных КЛ, обеспечивающих присоединение Biscay Gulf к материковой энергосистеме.

*Информационно-аналитический ресурс Sei*  
<https://www.smart-energy.com>

## **Шведская OX2 получила разрешение Административного совета округа Сконе (Швеция) на строительство шельфовой ВЭС Triton проектной мощностью до 1,5 ГВт**

Шведская компания OX2 – разработчик технологий в области ВИЭ – получила разрешение Административного совета округа Сконе на строительство шельфовой ВЭС Triton у шведского побережья Балтийского моря, что является важным этапом в реализации проекта. Ранее в 2022 г. OX2 подала заявку на получение льготных условий на подключение ВЭС Triton к энергосистеме.

ВЭС Triton проектной мощностью до 1,5 ГВт планируется разместить в 23 км от побережья округа Сконе. Проект строительства шельфовой ВЭС Triton принадлежит компаниям OX2 (51%) и Ingka Investments (49%). Строительство ВЭС планируется начать в 2027 г. после получения одобрения проекта от правительства Швеции.

В акватории ВЭС Triton будет установлено от 68 до 129 ветровых турбин на стационарных фундаментах. Ожидается, что ВЭС будет производить около 7 ТВт\*ч электроэнергии в год, что эквивалентно почти половине потребления электроэнергии в округе Сконе. Кроме того, ВЭС позволит снизить выбросы парниковых газов на 4,5 млн тонн в год.

В настоящее время OX2 совместно с Ingka Investments разрабатывает три проекта строительства шельфовых ВЭС в Швеции: ВЭС Galene у западного побережья, ВЭС Triton у южного побережья и ВЭС Aurola, которую планируется построить между островами Готланд и Оланд. Эти проекты, ожидающие окончательного утверждения со стороны правительства Швеции, имеют совокупный потенциал годовой выработки электроэнергии, составляющий свыше 30 ТВт\*ч, что внесет значительный вклад в достижение целей страны в области возобновляемой энергетики.

*Информационно-аналитический ресурс NS Energy*  
<https://www.nsenegybusiness.com>

## **Шотландская SSEN Transmission инвестирует £10 млрд в модернизацию и укрепление электросетевой инфраструктуры на севере Шотландии**

Компания Scottish and Southern Electricity Network Transmission (SSEN Transmission) планирует инвестировать £10 млрд в модернизацию и укрепление электросетевой инфраструктуры на севере Шотландии в рамках программы «Pathway to 2030», что в перспективе даст возможность подключить к национальной



энергосистеме совокупно до 11 ГВт мощности новых объектов шельфовой ветровой генерации, которые будут построены в рамках программы «ScotWind».

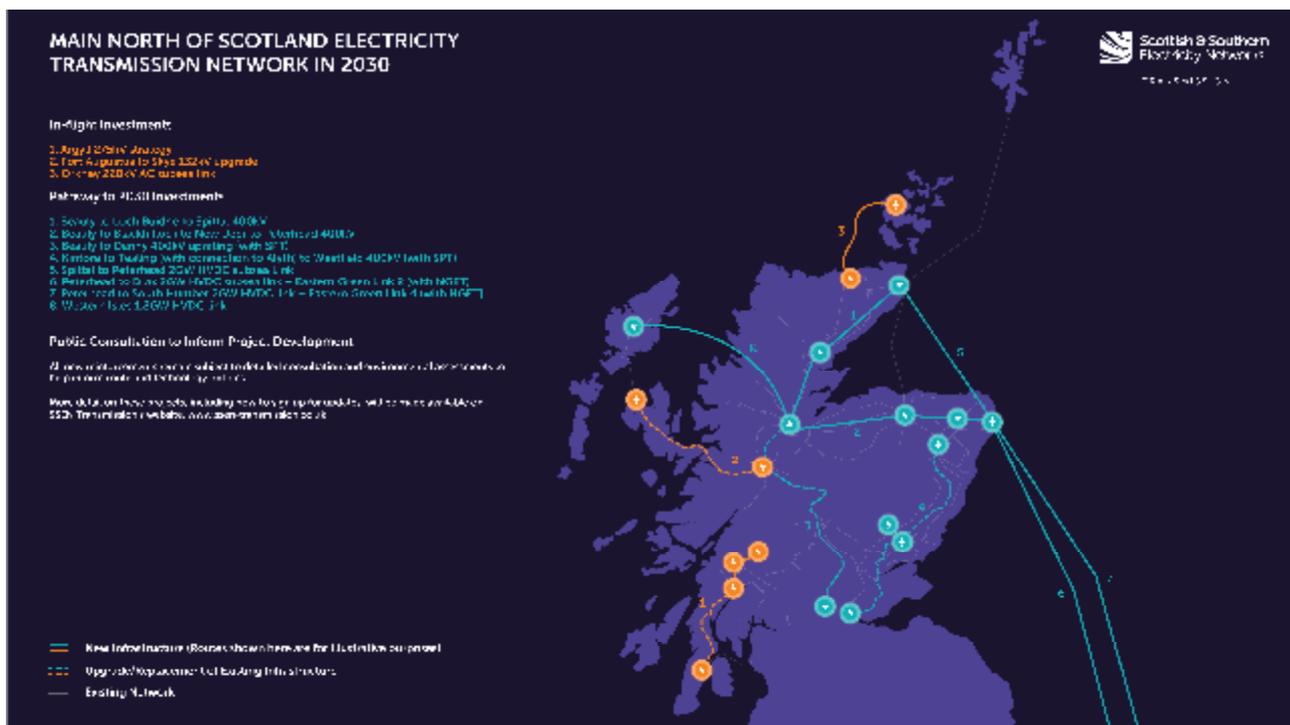
Проекты, реализуемые в рамках программы «Pathway to 2030» являются частью плана масштабной модернизации электросетевой инфраструктуры по всей стране. Модернизация электросетевой инфраструктуры необходима для достижения целей правительства Великобритании и Шотландии в области изменения климата и энергетической безопасности, которые предусматривают в т.ч. достижение 11 ГВт мощности шельфовой ветровой генерации в Шотландии и 50 ГВт в Великобритании в целом к 2030 г. За публикацией программы «Pathway to 2030» последует этап детального проектирования электрической сети (Detailed Network Design, DND) и согласования.

Для севера Шотландии объем необходимых инвестиций в модернизацию наземной электросетевой инфраструктуры составляет более £7 млрд, при этом для достижения целевых показателей, установленных на 2030 г., потребуются предпринять дальнейшие шаги, по ускорению реализации ряда проектов, чтобы уложиться в сроки подключения их к электрической сети к 2030 г.

Программа «Pathway to 2030» предусматривает:

- Комплексное проектирование электрической сети – Holistic Network Design (HND) – для достижения поставленных целей в области развития шельфовой ветровой энергетики к 2030 г.
- Обновление отчета системного оператора «Оценка вариантов развития электрических сетей» («Networks Options Assessment» NOA), содержащего меры по укреплению электросетевой инфраструктуры, на реализацию которых должны быть направлены инвестиции.
- Строительство двух подводных HVDC соединений: пропускной способностью 2 ГВт от Спиттала в Китнесе (Англия) до Питерхеда (Шотландия) и пропускной способностью 1,8 ГВт от Арниша (Западные острова) до севера материковой части Шотландии. Проекты строительства обоих соединений будут реализованы в рамках совместного предприятия с компанией National Grid Electricity Transmission (NGET).
- Укрепление и модернизацию береговой инфраструктуры напряжением 400 кВ в районе Боли, Блэхиллок, Нью Дир и Питерхед, а также в районе Кинтор, Тилинг и Вестфилд, в т.ч. повышение до 400 кВ напряжения второй цепи действующей ВЛ Боли – Денни, для обеспечения работы обеих цепей на напряжении 400 кВ.
- Строительство преобразовательной ПС (ППС) в Питерхеде, что позволит уменьшить количество ППС, необходимых для подключения к национальной энергосистеме новых HVDC соединений, тем самым снижая совокупные затраты и минимизируя вредное воздействие на общество и окружающую среду.





Информационно-аналитический ресурс Smart-Energy  
<https://www.smart-energy.com>

## Немецкая Viessmann расширяет проект по интеллектуальному управлению тепловыми насосами в частных домовладениях для ликвидации перегрузок в электрических сетях

В целях ускорения энергетического перехода немецкая компания Viessmann, специализирующаяся на системах отопления, кондиционирования и вентиляции, заявила о расширении проекта интеллектуального управления тепловыми насосами ViFlex, целью которого является изучение возможностей объединения тепловых насосов и объектов малой генерации в так называемые виртуальные электростанции, которые в будущем могут играть важную роль в устранении перегрузок в электрических сетях.

В 2020 г. Viessmann совместно с немецко-нидерландским системным оператором TenneT запустила проект ViFlex, действие которого с декабря 2022 г. было расширено на операционную зону немецкого системного оператора 50Hertz, а с недавнего времени и на операционную зону немецкого системного оператора TransnetBW.

В рамках проекта ViFlex через принадлежащую Viessmann технологическую платформу Equigy Crowd Balancing Platform (Equigy), работающую на базе технологии блокчейн, будут агрегированы мощности бытовых тепловых насосов в так называемом энергетическом сообществе ViShare Energy Community<sup>1</sup>. 50Hertz, TenneT

<sup>1</sup> ViShare Energy Community – сообщество, объединяющее бытовых производителей и потребителей электроэнергии, а также распределенную генерацию с нулевыми выбросами CO<sub>2</sub>, созданное Viessmann. Внутри сообщества электроэнергия распределяется таким образом, чтобы по максимуму покрыть потребности его членов за счет собственного производства. Дополнительные потребности сообщества в электроэнергии в часы пиковых нагрузок покрываются за счет распределенной генерации и углеродно-нейтральных электростанций.



и TransnetBW могут использовать потенциал энергетической гибкости тепловых насосов, реализуемый путем снижения потребляемой ими мощности, для ликвидации перегрузок в электрической сети.

После получения от какого-либо из системных операторов запроса на снижение нагрузки потребления через Equigu отдается команда на отключение тепловых насосов, установленных в частных домовладениях, участвующих в проекте. При этом для обеспечения комфортных температурных условий для домовладений, участвующих в проекте, учитываются данные о температуре теплоносителя в баке-аккумуляторе каждого теплового насоса.

В настоящее время для апробации работы системы в тестовом режиме Viessmann продолжает отбор домовладений, подключенных к электрическим сетям под управлением 50 Hertz, TenneT и TransnetBW в федеральных землях на востоке Германии, в федеральных землях Шлезвиг-Гольштейн, Нижняя Саксония, Гессен, Баден-Вюртемберг, большей части Баварии, а также в городах Берлин, Бремен и Гамбург. Для домовладений, участвующих в проекте ViFlex, доступно новое мобильное приложение ViCare, которое не требует установки дополнительного специализированного ПО.

Официальный сайт TransnetBW  
<https://www.transnetbw.de>

## Немецкий системный оператор 50Hertz намерен усовершенствовать процесс зарядки электромобилей

Системный оператор 50Hertz совместно с немецкими LichtBlick<sup>2</sup>, IT-стартапом decarbon1ze и электросетевой компанией Stromnetz Berlin запустили пилотный проект, целью которого является тестирование IT-процессов выбора владельцами электромобилей предпочтительного тарифа на электроэнергию для зарядки электромобилей, в том числе на общественных зарядных станциях (ОЗС).

В соответствии с процедурой подключения к передающей сети, предложенной BNetzA в 2021 г., одним из условий подключения ОЗС к сети централизованного электроснабжения является требование к операторам ОЗС обеспечить возможность точного проведения расчетов и выставления счетов на оплату электроэнергии по каждой зарядке. Экономической основой для выполнения данного требования является зона балансирования, в рамках которой осуществляются все операции, включая финансовые расчеты и физические поставки электроэнергии.

Разработчики проекта реализовали процесс взаиморасчетов за электроэнергию в натуральном и денежном выражении, используя специализированную систему выставления счетов на оплату электроэнергии, в рамках которой операторы ОЗС, поставщики электроэнергии и владельцы электрических сетей объединяются в группы и зоны балансирования.

Группы балансирования выполняют роль рыночных агрегаторов выработки и потребления электроэнергии. Они отвечают за постоянное обеспечение баланса между производством и покупкой с одной стороны и потреблением и продажей

---

Таким образом, члены сообщества становятся независимыми от электроэнергии, поставляемой внешними производителями, и полностью отказываются от использования ископаемого топлива.

<sup>2</sup> Немецкая компания - поставщик электроэнергии и газа, произведенных из ВИЭ.



электроэнергии с другой стороны. В случае нарушения энергобаланса, например, из-за кратковременных колебаний производства и потребления электроэнергии, системный оператор должен использовать имеющиеся в его распоряжении резервы мощности для физической балансировки. При этом чем точнее данные о производстве и потреблении электроэнергии в рамках зоны балансирования, тем лучше можно управлять группами балансирования, снижая при этом необходимость использования резервов мощности со стороны системного оператора.

Официальный сайт 50Hertz  
<https://www.50hertz.com>

## Австрийский Verbund использует специализированное ПО для цифровизации процесса ввода в эксплуатацию СНЭЭ

Австрийский системный оператор VERBUND внедрил специализированное ПО – Digital Commissioning, разработанное компанией TWAICE<sup>3</sup> и предназначенное для цифровизации процесса ввода в эксплуатацию СНЭЭ на базе аккумуляторных батарей. Специализированное ПО было разработано в ответ на проблемы, возникающие при вводе в эксплуатацию СНЭЭ.

ПО Digital Commissioning позволяет проводить всесторонний аудит КПЭ<sup>4</sup> СНЭЭ на этапе ввода ее в эксплуатацию. Благодаря используемому для анализа огромному массиву данных, ПО Digital Commissioning выявляет аномалии и слабые элементы, скачки температуры и дефекты системы охлаждения, которые могут быть не обнаружены в рамках традиционного процесса ввода СНЭЭ в эксплуатацию. Ожидается, что использование ПО Digital Commissioning позволит VERBUND снизить риски и повысить эффективность эксплуатации СНЭЭ.

Необходимость применения ПО для цифровизации процесса ввода в эксплуатацию СНЭЭ обусловлена поставленными Verbund целями по установке в национальной энергосистеме СНЭЭ суммарной мощностью 1 ГВт к 2030 г. Используя ПО Digital Commissioning, инженеры VERBUND смогут лучше управлять сложными и затратными процессами ввода в эксплуатацию СНЭЭ, что позволит избежать срыва сроков ввода в эксплуатацию и упростит получение стандартизированных сопоставимых данных по различным СНЭЭ.

Официальный сайт Verbund  
<https://www.verbund.com>

## Президент США подписал Закон о Федеральной резервной системе, предусматривающий, в том числе, оптимизацию процесса получения разрешений на реализацию проектов в области энергетики

Президент США 3 июня 2023 г. подписал Закон о Федеральной резервной системе (Fiscal Responsibility Act, FRA 2023), предусматривающий повышение потолка государственного долга, а также оптимизацию процесса получения разрешений на

---

<sup>3</sup> <https://www.twaice.com>

<sup>4</sup> Ключевые показатели эффективности.



реализацию проектов в области энергетики (включая установление сроков проведения экологических экспертиз).

FRA 2023 предписывает Североамериканской корпорации по надежности электроснабжения (NERC) в течение 1,5 лет произвести оценку необходимости дополнительного строительства электросетевой инфраструктуры для обеспечения надежного функционирования энергосистемы за счет увеличения межсистемных обменов электроэнергией. На следующем этапе Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) должна организовать общественное обсуждение предложений NERC и представить их результаты в Конгресс США в течение года.

FRA 2023 также внесены изменения в Закон о национальной экологической политике, которые предусматривают, что проведение экологической экспертизы инфраструктурных проектов будет осуществляться силами одного федерального агентства, экологическая оценка будет проводиться в течение 1-го года, а подготовка заключения по ОВОС – в течение 2-х лет.

FRA 2023 призван содействовать реализации масштабных мер по повышению энергетической безопасности страны и осуществлению энергоперехода в соответствии с Законом о снижении инфляции от 2022 г.

*Официальный сайт Utility Dive*  
<https://www.utilitydive.com>

## **Системный оператор штата Нью-Йорк (США) выбрал проект усиления электросетевой инфраструктуры стоимостью \$3,3 млрд для обеспечения поставки электроэнергии мощностью 3000 МВт, вырабатываемой шельфовой ветровой генерацией, размещенной у побережья Лонг-Айленда**

Системный оператор штата Нью-Йорк NYISO объявил о выборе проекта «Propel Alternate Solution 5», предусматривающего прокладку трех подземных КЛ для усиления электрических связей с энергосистемой остальной части штата, а также ЛЭП напряжением 345 кВ через западную и центральную части Лонг-Айленда.

Реализация проекта обеспечит режимные условия для передачи электроэнергии, вырабатываемой шельфовой ветровой генерацией, размещенной у атлантического побережья Лонг-Айленда, мощностью по меньшей мере 3000 МВт в энергосистему Нью-Йорка. Общая стоимость проекта оценивается в \$3,3 млрд. Реализация проекта также приблизит штат к целевому показателю в 9000 МВт мощности шельфовой ветровой генерации к 2035 г. Проект будет реализовываться партнерством Propel NY, включающем Энергетическое управление штата Нью-Йорк и компанию New York Transco. Завершить проект и ввести энергообъекты в эксплуатацию планируется к маю 2030 г.

Propel NY представит проект «Propel Alternate Solution 5» на согласование и оформление разрешений на территориальное размещение, строительство и эксплуатацию энергообъектов в соответствующие учреждения и органы власти. Управление энергетических исследований и разработок штата Нью-Йорк в марте текущего года заявило, что работает над вторым генеральным планом развития шельфовой ветроэнергетики, акцентируя внимание на строительстве шельфовых ВЭС в глубоководных акваториях. В марте 2021 г. власти штата Нью-Йорк выбрали



компанию Equinor Wind US для реализации проекта строительства двух шельфовых ВЭС у побережья Лонг-Айленда совокупной проектной мощностью 2490 МВт.

Официальный сайт *Utility Dive*  
<https://www.utilitydive.com>

## Канадский IESO провел закупочные процедуры на поставку до 740 МВт мощности СНЭЭ, которые планируются построить в провинции Онтарио

По итогам закупочных процедур системный оператор канадской провинции Онтарио (Independent Electricity System Operator, IESO) заключит договоры на поставку мощности с семью СНЭЭ на базе литий-ионных аккумуляторных батарей, которые планируются построить в Онтарио.

Мощность СНЭЭ, которые будут размещены в разных местах операционной зоны IESO, будет варьироваться от 5 до 285 МВт (суммарная мощностью СНЭЭ составит почти 740 МВт). СНЭЭ планируются ввести в эксплуатацию в 2026 г.

### Storage Category Selected Proponents

#### Storage Category 1

Proponent	Qualified Applicant	Project Name	Nameplate Capacity (MW)	Summer Contract Capacity (MW)	Winter Contract Capacity (MW)	Zone – Location
Hagersville Battery Storage Inc	Boralix Inc.	Hagersville Battery Energy Storage Park	300	285	285	Southwest – Haldimand County
Napanee BESS Inc.	PORTLANDS ENERGY CENTRE L.P. (Atura Power)	Napanee Energy Storage	265	250	250	East – Town of Greater Napanee
Tilbury Battery Storage Inc	Boralix Inc.	Tilbury Battery Storage	80	76	76	West – Municipality of Lakeshore
Walker BESS 4 Limited Partnership	Wahgoshig Solar FIT5 LP	Walker BESS 4	4.999	4.749	4.749	West – City of Windsor
Walker BESS 4 Limited Partnership	Wahgoshig Solar FIT5 LP	Walker BESS 5	4.999	4.749	4.749	West – City of Windsor
Walker BESS 4 Limited Partnership	Wahgoshig Solar FIT5 LP	Walker BESS 6	4.999	4.749	4.749	West – City of Windsor
York (Battery) LP	Capital Power Corporation	York BESS	120	114	114	Essa – King Township
<b>Storage Category 1 Total</b>			<b>779.997</b>	<b>739.247</b>	<b>739.247</b>	

Одним из крупнейших в портфеле отобранных IESO проектов является проект строительства СНЭЭ Наранеэ мощностью 250 МВт и энергоемкостью 1000 МВт\*ч, разработчиком которого выступит совместное предприятие в составе компаний Ameresco и Atura Power, а IESO станет миноритарным партнером с долей 10,1% в проекте. Договор на поставку мощности с СНЭЭ Наранеэ заключен на 20-летний срок. Проектирование и строительство СНЭЭ Наранеэ будет осуществлять Ameresco в соответствии с отдельным соглашением.

В настоящее время совокупная мощностью СНЭЭ в энергосистеме провинции Онтарио составляет 228 МВт, и IESO планирует довести этот показатель до 1 217 МВт в обозримом будущем.

Официальный сайт *IESO*, информационный ресурс *NS Energy*  
<https://www.ieso.ca> , <https://www.nsenergybusiness.com>



## Правительство австралийского штата Квинсленд заключило два контракта в целях продвижения проекта строительства ГАЭС Pioneer-Burdekin мощностью 5 ГВт в генераторном режиме

Правительство штата Квинсленд (Австралия) объявило о заключении двух контрактов в целях продвижения проекта строительства ГАЭС Pioneer-Burdekin мощностью 5 ГВт в генераторном режиме, вырабатываемой в течение 24 часов, что эквивалентно примерно половине максимума потребляемой мощности штата Квинсленд.

Первый контракт в рамках проекта строительства ГАЭС заключен по результатам тендера на реализацию полугодовой программы геотехнического неглубокого бурения с компанией Twin Hills Engineering and Drilling. Результаты программы будут использованы для ТЭО проекта.

Второй контракт заключен с расположенным в Квисленде совместным предприятием Water2Wire в составе трех компаний – GHD, Mott MacDonald и Stantec, которое объявлено участником проекта строительства ГАЭС Pioneer-Burdekin в рамках «Плана развития энергетики и создания рабочих мест в Квинсленде».

Сооружение ГАЭС Pioneer-Burdekin обеспечит более 3 тыс. рабочих мест на период строительства. По мнению министра энергетики, возобновляемых источников энергии и водорода штата Квинсленд Мика де Бренни, проект строительства ГАЭС Pioneer-Burdekin является краеугольным камнем «Плана развития энергетики и создания рабочих мест в Квинсленде», а ГАЭС Pioneer-Burdekin станет крупнейшей ГАЭС в мире.

*Информационно-аналитический ресурс PEI*  
<https://www.powerengineeringint.com>

## Правительство Австралии выделило дополнительное финансирование в размере \$20,5 млрд Финансовой корпорации по чистой энергии

Финансовая корпорация по чистой энергии (Clean Energy Finance Corporation, CEFC) получила от правительства Австралии дополнительное финансирование в объеме \$20,5 млрд в целях ускорения перехода страны к нулевым выбросам углерода к 2050 г.

Дополнительное финансирование предусматривает создание трех новых для CEFC инвестиционных направлений:

- \$19 млрд будет направлено на реализацию программы «Rewiring the Nation», в рамках которой планируется инвестировать в модернизацию высоковольтных и распределительных сетей, а также строительство СНЭЭ.
- \$1 млрд будет направлено на создание «Фонда энергетической модернизации домохозяйств», целью которого является предоставление льготного потребительского кредитования в целях повышения устойчивости энергоснабжения в жилищном секторе.
- \$500 млн будет направлено на новый технологический фонд «Powering Australia Technology Fund» для поддержки новых или расширения действующих проектов, предприятий и фондов в области «чистых»



технологий с целью содействия развитию, коммерциализации и внедрению технологий «чистой» энергии.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. CEFC приняла на себя инвестиционные обязательства на сумму \$11,7 млрд. После погашения и возврата инвестиций в распоряжении CEFC оставалось \$4,6 млрд из первоначально выделенных правительством Австралии \$10 млрд. Дополнительное финансирование в объеме \$20,5 млрд будет направлено CEFC как на реализацию текущей инвестиционной программы, в том числе в развитие использования ВИЭ и повышение энергоэффективности, так и на новые проекты в области использования экологически чистых технологий и водорода.

*Информационный ресурс Energy Magazine*  
<https://www.energymagazine.com.au>

