

Протокол №3/2021

конкурсной комиссии по проведению конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электроэнергии (мощности) планируется на розничный рынок, в схему развития электроэнергетики Томской области

26.03.2021

г. Томск
пр. Кирова, д.41, каб. 511

15.00

Организатор отбора и адрес: Департамент промышленности и энергетики Администрации Томской области, 634041, г. Томск, пр. Кирова, д.41, каб. 511

Даты начала и окончания отбора: с 30 декабря 2020 года по 31 марта 2021 года
Даты и время начала и окончания подачи заявок на участие в отборе: по рабочим дням с 9:00 до 18:00 часов томского с 09 марта 2021 года по 15 марта 2021 года

Адрес, по которому принимались заявки на участие в отборе: 634041, г. Томск, пр. Кирова, д.41, каб. 511

Требования к содержанию заявки на участие в отборе, порядок подачи заявки на участие в отборе: установлены конкурсной документацией, прилагаемой к извещению. Извещение №2 от 30.12.2020 и конкурсная документация в электронной форме размещены в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте Администрации Томской области <https://depenerg.tomsk.gov.ru/> и в печатном издании, в котором в соответствии с Законом Томской области от 12 мая 2000 года № 19-ОЗ «О порядке опубликования и вступления в силу законов и иных нормативных правовых актов Томской области» публикуются нормативные правовые акты Администрации Томской области

Состав конкурсной комиссии: определен постановлением Администрации Томской области от 21.11.2019 №427а «О порядке и условиях проведения конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики Томской области, а также требованиях к соответствующим инвестиционным проектам и критерии их отбора»

Протоколом конкурсной комиссии от 17.03.2021 №2/2021 определены подлежащие оценке соответствия заявки на участие в отборе, участника отбора и инвестиционного проекта требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов следующие заявки на участие в отборе:

№ заявки	Участник отбора, адрес	Наименование проекта строительства генерирующего объекта
1.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	СЭС Копыловка
2.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	СЭС Дальняя
3.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г.	СЭС Куржино

	Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	
4.	АО "ЭСК Сибири" (660062, Красноярский край, город Красноярск, улица Вильского, дом 7, комната 3, 4, 5, 6)	Реконструкция центров питания изолированных от единой энергосистемы населенных пунктов, расположенных на территории Томской области

Конкурсной комиссией по проведению конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электроэнергии (мощности) планируется на розничный рынок, в схему развития электроэнергетики Томской области, руководствуясь Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (далее - Правила разработки и утверждения СИПР) по результатам рассмотрения заявок установлено следующее:

1. По результатам оценки соответствия установленных требований к заявке, участнику отбора проектов и инвестиционному проекту установлено следующее:

Таблица 1

№п/п	Наименование	Заявка №1	Заявка №2	Заявка №3	Заявка №4
1.	Требования к инвестиционному проекту				
1.1.	Генерирующий объект соответствует критериям, установленным подпунктами «а», «в», «г», «д» пункта 3 Постановления Правительства РФ от 03.06.2008 N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - Правил квалификации)	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
1.2.	Генерирующий объект относится к видам генерирующих объектов, указанным в приложении №5 к Правилам квалификации	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
1.3.	Плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию составляет не позднее 31 декабря календарного года, наступающего через 4 года после года, в котором проводится текущий отбор проектов	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
1.4.	Инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по минимизации экологического ущерба	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
1.5.	в результате реализации инвестиционного проекта должно соблюдаться условие о снижении стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории, а именно планируемый уровень средневзвешенной величины цен (тарифов), которые действуют на изолированной территории, на которой планируется строительство (модернизация) объекта, на розничном рынке в году, в котором, проводится отбор, с учетом понижающего коэффициента в следующем размере: для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии солнца, ветра, потоков воды – не менее 0,8 (в зависимости от территории)	Не соответствует	Не соответствует	Не соответствует	Соответствует
2.	Требования участникам отбора				
2.1.	Участники отбора не являются иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении таких юридических лиц, в совокупности превышает 50 процентов	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
2.2.	Участники отбора – юридические лица не находятся в процессе реорганизации, ликвидации, банкротства, а участники отбора – индивидуальные предприниматели не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует

№п/п	Наименование	Заявка №1	Заявка №2	Заявка №3	Заявка №4
	предпринимателя				
2.3.	У участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
2.4.	У участника отбора отсутствует просроченная (неурегулированная) задолженность по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами, и иная просроченная задолженность перед областным бюджетом	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
2.5.	Участники отбора не являются юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, указанными в пункте 28 (3) Правил разработки и утверждения СИПР	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
3.	Прочие требования				
3.1.	Заявка на участие в отборе проектов соответствует требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов	Не соответствует	Не соответствует	Не соответствует	Соответствует
3.2.	Пояснительная записка к заявке на участие в отборе проектов соответствует требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов, в том числе:				
3.2.1.	Краткое описание инвестиционного проекта	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
3.2.2.	Техническая часть проекта, содержащая в отношении характеристик генерирующего объекта	Соответствует	Соответствует	Соответствует	Соответствует
3.2.3.	Финансовая часть проекта, содержащая в отношении инвестиционного проекта	Не соответствует	Не соответствует	Не соответствует	Соответствует

2. В соответствии с требованиями пункта 28 (5) Правил разработки и утверждения СИПР заявка на участие в отборе проектов признается надлежащей, если такая заявка и подавший ее участник отбора соответствуют требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Заявки, признанные ненадлежащими, отклоняются.

3. Извещением №2 от 30.12.2020 и конкурсной документацией к нему установлено, что заявка и документы предоставляются на русском языке (пункт 4.5. конкурсной документации).

Однако, в составе заявок №№1, 2, 3 в качестве приложения № 1.2. к пояснительной записке приведена информация о реализованных проектах на иностранном языке (пп.3.1. табл.1).

4. Извещением №2 от 30.12.2020 и конкурсной документацией к нему установлено, что заявка и документы должны содержать расчет затрат на строительство генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям (пункт 3.1. пояснительной записки к заявке).

Однако, в составе заявок №№1, 2, 3 отсутствуют сведения о расчете затрат на строительство генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям (пп.3.2.3. табл.1).

5. Подпунктом «з» пункта 28 (4) Правил разработки и утверждения СИПР установлено, что заявка на участие в отборе проектов должна содержать плановую величину стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, которая не может превышать опубликованного в соответствии с подпунктами "и" и "к" пункта 28(2) Правил разработки и утверждения СИПР для соответствующих вида генерирующего объекта и планового года ввода генерирующего объекта в эксплуатацию предельного максимального уровня цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте.

Извещением №2 от 30.12.2020 и конкурсной документацией к нему установлено, что инвестиционные проекты участников отбора должны отвечать следующим требованиям: в результате реализации инвестиционного проекта должно соблюдаться условие о снижении стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории, а именно планируемый уровень средневзвешенной величины цен (тарифов), которые действуют на изолированной территории, на которой планируется строительство (модернизация) объекта, на розничном рынке в году, в котором, проводится отбор, с учетом понижающего коэффициента в следующем размере: для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии солнца, ветра, потоков воды – не менее 0,8 (пункт 2.1. конкурсной документации).

В заявках №№1, 2, 3 отсутствует значение уровня цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующем объекте, для планового года ввода генерирующего объекта в эксплуатацию (2022 год). Кроме того, значения планируемого уровня средневзвешенной величины цен (тарифов), с момента реализации инвестиционного проекта больше минимального (для СЭС Копыловка – более 33,97 руб./кВт*ч в 2023-2026 годах, для СЭС Дальнее – более 35,22 руб./кВт*ч в 2023-2025 годах, для СЭС Куржино – более 37,86 руб./кВт*ч в 2023 году) (пп.1.5. и 3.2.3. табл.1).

6. По результатам оценки инвестиционных проектов участников отбора комиссией по бальной системе установлено следующее:

Таблица 2

№ заявки, наименование участника, проекта	Удел ьны й вес крит ерия	Заявка №1			Заявка №2			Заявка №3			Заявка №4			
Расчет баллов		Знач ение	Крите рий	Балл	Знач ение	Крите рий	Балл	Знач ение	Крите рий	Балл	Знач ение	Крите рий	Балл	
1. Срок возврата инвестированного капитала	0,25	10	10 лет и менее	5	10	10 лет и менее	5	10	10 лет и менее	5	10,6	11 лет	4	
2. Снижение стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории от средневзвешенной величины тарифов, которые действуют на изолированной территории, на которой планируется строительство (модернизация) объекта, на розничном рынке, в году, в котором производится отбор (далее – Тариф на изолированной территории)	0,5	7,8%	менее 20% от Тариф а на изолир ованно й террит ории	0	11,1 %	менее 20% от Тариф а на изолир ованно й террит ории	0	17,3 %	менее 20% от Тариф а на изолир ованно й террит ории	0	29,0 %	более 25% от Тариф а на изолир ованно й террит ории	6	
3. Наличие у генерирующего объекта оборудования, позволяющего накапливать (аккумулировать) электрическую энергию	0,25	Да	Оснащ ен	2	Да	Оснащ ен	2	Да	Оснащ ен	2	Да	0	2	
				1,75				1,75			1,75			4,5

В соответствии с пунктом 3.1. конкурсной документации комиссия принимает решение о включении генерирующего объекта в схему развития электроэнергетики Томской области, если итоговая оценка по инвестиционному проекту составляет не

менее 2,25 балла. Если итоговая оценка по инвестиционному проекту составляет менее минимального количества баллов, комиссия принимает решение о нецелесообразности включения генерирующего объекта в схему развития электроэнергетики Томской области. По заявкам №№1, 2, 3 итоговая оценка по инвестиционным проектам составляет менее 2,25 балла.

На основании вышеизложенного, конкурсная комиссия приняла решение:

1. Признать ненадлежащими и отклонить признанные ненадлежащими следующие заявки на участие в отборе:

№ заявки	Участник отбора, адрес	Наименование проекта строительства генерирующего объекта
1.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	СЭС Копыловка
2.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	СЭС Дальняя
3.	ООО "Новотроицк Солар" (462353, Оренбургская область, г. Новотроицк, ул. Ваулина, д. 3, пом. 22, этаж 3)	СЭС Куржино

2. Признать соответствующими требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов (надлежащими) следующие заявки на участие в отборе:

№ заявки	Участник отбора, адрес	Наименование проекта строительства генерирующего объекта
4.	АО "ЭСК Сибири" (660062, Красноярский край, город Красноярск, улица Вильского, дом 7, комната 3, 4, 5, 6)	Реконструкция центров питания изолированных от единой энергосистемы населенных пунктов, расположенных на территории Томской области

3. Включить в схему развития электроэнергетики Томской области следующие генерирующие объекты, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электроэнергии (мощности) планируется на розничный рынок:

Идентификационный номер проекта: 1

Сведения об участнике отбора проектов: Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири» (АО «ЭСК Сибири»), 660062, Красноярский край, город Красноярск, улица Вильского, дом 7, комната 3, 4, 5, 6, ОГРН 1115543004280

Наименование проекта: Реконструкция центров питания изолированных от единой энергосистемы населенных пунктов, расположенных на территории Томской области

Место нахождения территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России, или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы на территории субъекта Российской Федерации, для которой проводится отбор проектов:

- с. Копыловка Колпашевского района
- с. Иванкино Колпашевского района
- с. Дальнее Колпашевского района
- с. Куржино Колпашевского района
- с. Тымск Каргасокского района
- с. Наунак Каргасокского района
- п. Киевский Каргасокского района
- п. Молодежный Каргасокского района

- с. Усть-Тым Каргасокского района
- с. Сосновка Каргасокского района
- с. Новый Тевриз Каргасокского района
- с. Старая Березовка Каргасокского района
- п. Лисица Верхнекетского района
- п. Степановка Верхнекетского района
- п. Макзыр Верхнекетского района
- п. Катайга Верхнекетского района
- п. Дружный Верхнекетского района
- п. Центральный Верхнекетского района
- п. Первопашенск Асиновского района
- с. Суйга Молчановского района
- с. Нарым Парабельского района

Вид соответствующего генерирующего объекта: генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (автоматизированные гибридные энергоустановки-далее АГЭУ)

Плановый объем установленной мощности генерирующего объекта: 5594,4 кВт (в целом по проекту), в том числе:

АГЭУ Копыловка	252 кВт
АГЭУ Иванкино	43,2 кВт
АГЭУ Дальнее	136,8 кВт
АГЭУ Куржино	115,2 кВт
АГЭУ Тымск	201,6 кВт
АГЭУ Наунак	21,6 кВт
АГЭУ Киевский	345,6 кВт
АГЭУ Молодежный	460,8 кВт
АГЭУ Усть-Тым	259,2 кВт
АГЭУ Сосновка	244,8 кВт
АГЭУ Новый Тевриз	79,2 кВт
АГЭУ Старая Березовка	144 кВт
АГЭУ Лисица	180 кВт
АГЭУ Степановка	813,6 кВт
АГЭУ Макзыр	50,4 кВт
АГЭУ Катайга	612 кВт
АГЭУ Дружный	100,8 кВт
АГЭУ Центральный	144 кВт
АГЭУ Первопашенск	86,4 кВт
АГЭУ Суйга	396 кВт
АГЭУ Нарым	907,2 кВт

Плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности): 15137,1734 МВт*ч/год, в том числе:

АГЭУ Копыловка	588,993 МВт*ч/год
АГЭУ Иванкино	52,167 МВт*ч/год
АГЭУ Дальнее	272,34 МВт*ч/год
АГЭУ Куржино	230,58 МВт*ч/год
АГЭУ Тымск	465,62 МВт*ч/год
АГЭУ Наунак	25,8 МВт*ч/год
АГЭУ Киевский	865,044 МВт*ч/год

АГЭУ Молодежный	1 255,632 МВт*ч/год
АГЭУ Усть-Тым	606,72 МВт*ч/год
АГЭУ Сосновка	575,4 МВт*ч/год
АГЭУ Новый Тевриз	131,04 МВт*ч/год
АГЭУ Старая Березовка	318,28 МВт*ч/год
АГЭУ Лисица	389,580 МВт*ч/год
АГЭУ Степановка	2 654,47 МВт*ч/год
АГЭУ Макзыр	87,4 МВт*ч/год
АГЭУ Катайга	1 657,12 МВт*ч/год
АГЭУ Дружный	199,76 МВт*ч/год
АГЭУ Центральный	315,51 МВт*ч/год
АГЭУ Первопашенск	143,988 МВт*ч/год
АГЭУ Суйга	1 001,73 МВт*ч/год
АГЭУ Нарым	3 300 МВт*ч/год

Плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала: 25 000 рублей без НДС в ценах 2020 года (в целом по проекту), в том числе по изолированным территориям:

с. Копыловка Колпашевского района	21 870 рублей
с. Иванкино Колпашевского района	81 600 рублей
с. Дальнее Колпашевского района	26 800 рублей
с. Куржино Колпашевского района	30 220 рублей
с. Тымск Каргасокского района	26 690 рублей
с. Наунак Каргасокского района	110 640 рублей
п. Киевский Каргасокского района	26 780 рублей
п. Молодежный Каргасокского района	19 630 рублей
с. Усть-Тым Каргасокского района	26 770 рублей
с. Сосновка Каргасокского района	20 430 рублей
с. Новый Тевриз Каргасокского района	53 410 рублей
с. Старая Березовка Каргасокского района	35 590 рублей
п. Лисица Верхнекетского района	28 130 рублей
п. Степановка Верхнекетского района	17 470 рублей
п. Макзыр Верхнекетского района	61 900 рублей
п. Катайга Верхнекетского района	22 010 рублей
п. Дружный Верхнекетского района	37 000 рублей
п. Центральный Верхнекетского района	26 500 рублей
п. Первопашенск Асиновского района	24 140 рублей
с. Суйга Молчановского района	19 170 рублей
с. Нарым Парабельского района	13 660 рублей

Плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию: 2023 год

Плановый срок возврата инвестиционного капитала: 10,6 лет

Год проведения отбора проектов: 2020-2021 годы.

4. В установленном порядке и сроки обеспечить размещение настоящего протокола на официальном сайте организатора конкурсного отбора в сети Интернет.

Заместитель Губернатора Томской области
по промышленной политике – председатель комиссии


подпись

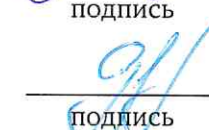
Первый заместитель начальника Департамента промышленности и энергетики Администрации Томской области – заместитель председателя комиссии


подпись

Департамент тарифного регулирования Томской области


подпись

Департамент ЖКХ и государственного жилищного надзора Томской области


подпись

АНО «Томский центр ресурсосбережения и энергоэффективности»


подпись

ПАО «Томскэнергосбыт»


подпись

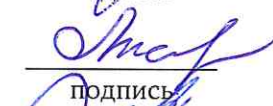
Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области


подпись

ПАО «Томская распределительная компания»


подпись

Департамент инвестиций Томской области


подпись

ООО «Горсети»


подпись

Департамент муниципального развития
Администрации Томской области


подпись