

**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

ул. Щенкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996  
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64  
E-mail: [minenergo@minenergo.gov.ru](mailto:minenergo@minenergo.gov.ru)  
<http://www.minenergo.gov.ru>

\_\_\_\_\_ 04.08.2021 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ СП-9209/07 \_\_\_\_\_  
На № 3-3277/2021 от 15.07.2021 \_\_\_\_\_

Комитет по топливно-энергетическому  
комплексу  
Ленинградской области

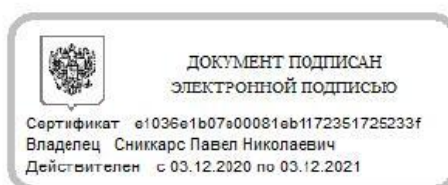
[tek@lenreg.ru](mailto:tek@lenreg.ru)

Заключение Минэнерго России на  
доработанный проект корректировки  
инвестиционной программы  
АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы

В соответствии с уведомлением от 15.07.2021 № 3-3277/2021 Минэнерго России рассмотрело доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы в части проектов, предусматривающих строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 55 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Минэнерго России направляет заключение на указанный проект корректировки инвестиционной программы.

Приложение: на 7 л. в 1 экз. и в электронном виде.



П.Н. Сниккарс

Департамент развития электроэнергетики  
Черкасова Светлана Васильевна  
(495) 631-97-47

## Заключение Минэнерго России на проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы

Минэнерго России в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), рассмотрело доработанный проект корректировки инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы (далее – проект ИПР), опубликованный по адресу [https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2021/07/13/%D0%9B%D0%9E%D0%AD%D0%A1%D0%9A%D0%BE%D1%82\\_090721.zip](https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2021/07/13/%D0%9B%D0%9E%D0%AD%D0%A1%D0%9A%D0%BE%D1%82_090721.zip), в части проектов, предусматривающих строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), утвержденным Правительством Российской Федерации.

По результатам рассмотрения проекта ИПР сообщаем следующее.

Минэнерго России рассмотрело доработанный проект инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» на 2020 – 2024 годы (далее – проект ИПР) и сообщает следующее.

В проект ИПР включены следующие проекты, предусматривающие строительство линий электропередачи и трансформаторных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС:

Название проекта	Идентификатор	Год начала	Год окончания	Оценка полной стоимости, млн руб. с НДС
Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)	L_22-1-08-1-01-07-0-0302	2021	2025	5 701,58
Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0301)	L_22-1-08-1-01-07-0-0301	2022	2025	3 652,05
Итого				9 353,63

Указанные проекты включены в группу 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения».

В соответствии с формой 11.1 проекта ИПР указанные инвестиционные проекты реализуются в целях исполнения договора технологического присоединения от 15.06.2021 (**дата договора указана некорректно и подлежит корректировке**) № 08-058/005-ПС-21 с ООО «Новые Коммунальные Технологии» (присоединяемая мощность 1 ГВт).



Плата за технологическое присоединение по договору указана в размере 61,51 млн руб.

В отношении указанных проектов сообщаем следующее.

### **1. В части заключения договора технологического присоединения.**

Энергопринимающие устройства заявителя ООО «Новые Коммунальные Технологии» расположены: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, Морской торговый порт Усть-Луга.

Присоединение осуществляется на напряжении 110 кВ.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения) для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены **на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя.**

В районе Морского торгового порта Усть-Луга **отсутствуют** электрические сети АО «ЛОЭСК», при этом энергоснабжение порта осуществляется от ряда питающих центров 110 кВ ПАО «Россети Ленэнерго»:





В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

Поскольку в Кингисеппском муниципальном районе отсутствуют действующие или предусмотренные утвержденной инвестиционной программой АО «ЛЮЭСК» сетевые объекты классом напряжения 110 кВ и выше, а присутствуют такие объекты иных сетевых организаций, то АО «ЛЮЭСК» не является ближайшей сетевой организацией к Морскому торговому порту Усть-Луга.

**Таким образом, заявка на технологическое присоединение ООО «Новые Коммунальные Технологии» подана не в ближайшую сетевую организацию.**

В соответствии с подпунктом «к» пункта 10 Правил технологического присоединения в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 50 МВт к заявке прилагается схема внешнего электроснабжения, разработанная заявителем и согласованная им с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с правилами разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (утверждены приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195, который вступает в силу с 01.09.2021).

Схема внешнего электроснабжения должна содержать перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения, и соответствовать фактическим мероприятиям, которые будут реализованы в рамках договора технологического присоединения.

При этом схема внешнего электроснабжения не согласована с лицами на объектах электроэнергетики, которых необходимо осуществление мероприятий, подлежащих реализации в рамках договора технологического присоединения, а именно, с производителем электрической энергии (АО «Концерн Росэнергоатом»), на объектах которого предусматриваются следующие мероприятия: замена выключателей, разъединителей и трансформаторов тока в резервной ячейке ОРУ 330 кВ Ленинградской АЭС, замену ТТ в резервных ячейках 330 кВ ПС 750 кВ Копорская.



Кроме того, по мнению Минэнерго России, требуется оценка необходимости осуществления мероприятий в части устройств РЗА на объектах ПАО «ФСК ЕЭС».

В рамках разработки схемы внешнего электроснабжения и ее согласования с сетевой организацией и субъектом ОДУ, производителем электрической энергии и организации по управлению ЕНЭС в соответствии с законодательством об электроэнергетике необходимо проработать варианты оптимальных технических решений по технологическому присоединению объектов заявителя.

## **2. В части источников финансирования проектов и их классификации как «развитие сети».**

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» плата за технологическое присоединение определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок. Размер платы за технологическое присоединение и (или) размер стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство объектов электросетевого хозяйства.

Кроме того, в соответствии с указанной статьей Федерального закона «Об электроэнергетике» с 01.01.2011 не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации в расходов сетевой организации, **в том числе на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.**

Учитывая, что инвестиционными проектами «Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)» (L\_22-1-08-1-01-07-0-0302) и «Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-



0301)» (L\_22-1-08-1-01-07-0-0301) предусматривается выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в части строительства объектов электросетевого хозяйства от **существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики**, то в соответствии с указанными нормами законодательства Российской Федерации об электроэнергетике расходы на выполнение таких мероприятий **подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение.**

Отмечаем, что, по мнению Минэнерго России, общество **необоснованно относит строительство рассматриваемых объектов к мероприятиям по усилению электрической сети.**

Письмом АО «ЛОЭСК» от 30.07.2021 № 00-02/2542 (копия прилагается) в Минэнерго России представлены договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 06.07.2021 № 08-058/005-ПС-21, в котором содержатся обязательства АО «ЛОЭСК» по выполнению мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных вышеуказанными инвестиционными проектами, и расчет размера платы за технологическое присоединение по указанному договору.

**Отмечаем, что, по мнению Минэнерго России, недопустима реализация мероприятий по строительству новых электросетевых объектов класса напряжения 110 и 330 кВ без учета затрат на такую реализацию при определении платы за технологическое присоединение.**

Расчет платы за технологическое присоединение должен осуществляться в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Кроме того, отмечаем, что в соответствии с пунктом 28 Правил технологического присоединения определены критерии наличия технической возможности технологического присоединения, в случае несоблюдения любого из которых считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Правил технологического присоединения одним из критериев наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 25 Правил технологического присоединения в технических условиях для присоединения к электрическим сетям,



которые являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, должны быть указаны в том числе обоснованные требования к строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии в связи с присоединением новых мощностей (включая увеличение сечения проводов и кабелей, замену или увеличение мощности трансформаторов, установку устройств регулирования напряжения, расширение распределительных устройств на объектах по производству электрической энергии).

Учитывая, что техническим условиями, являющимися неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 06.07.2021 № 08-058/005-ПС-21, предусматривается выполнение мероприятий по реконструкции Ленинградской АЭС, а также, что по информации филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада (письмо от 26.07.2021 № ОЗ-62-І-19-2687, копия прилагается) техническая возможность технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Ленинградской АЭС **в настоящее время не определена**, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Правил технологического присоединения техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, определенных в указанном договоре, отсутствует и в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения осуществление технологического присоединения таких потребителей должно **осуществляться по индивидуальному проекту**.

### **Выводы:**

С учетом изложенного проект ИПР АО «ЛОЭСК» подлежит доработке в части отражения в качестве источников ее финансирования прибыли, направляемой на инвестиции, от технологического присоединения за счет платы за технологическое присоединение, включающей расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами «Кинг, Стр-во ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0302)» (L\_22-1-08-1-01-07-0-0302) и «Кинг, Стр-во ЛЭП 330 кВ для присоединения ПС 330 кВ "Порт Усть-Луга" (22-1-08-1-01-07-0-0301)» (L\_22-1-08-1-01-07-0-0301), а также представить информацию о разработке и согласовании в установленном порядке схемы внешнего энергоснабжения.

Либо указанные проекты в соответствии с позицией АО «СО ЕЭС» подлежат исключению из проекта ИПР до определения технической возможности присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК» к шинам Ленинградской АЭС.

### 3. В части сроков реализации проектов.

Кроме того, в соответствии с формой 11.1 проекта ИПР сроки реализации проектов **заведомо не соответствуют** срокам исполнения обязательств по технологическому присоединению:

Идентификатор инвестиционного проекта	Сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению				
	Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год		Планируемый в инвестиционной программе срок принятия объектов электросетевого хозяйства к бухгалтерскому учету, год
			год	квартал	
L_22-1-08-1-01-07-0-0302	<b>31.12.2022</b>	2024	4	2024	2024
L_22-1-08-1-01-07-0-0301	<b>31.12.2022</b>	2024	4	2024	2024

Сроки реализации проектов, заведомо нарушающие срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения, не могут быть согласованы.

**С учетом изложенного включение проектов L\_22-1-08-1-01-07-0-0302 и L\_22-1-08-1-01-07-0-0301 в проект ИПР не согласовано.**

Дополнительно отмечаем, что Минэнерго России считает необходимым обеспечивать безусловное соблюдение указанных выше принципов технологического присоединения к электрическим сетям, установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, при включении в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» проектов строительства сетевых объектов всех классов напряжения.

Приложение: в электронном виде.