

З а к л ю ч е н и е

по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) энергопринимающих устройств публичного акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (объект – энергопринимающие устройства «ГПП-35 бис для вновь устанавливаемых и реконструируемых распределительных пунктов 6 кВ и трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ в рамках проекта капитального строительства по шифру КРРТ», расположенных на территории рудника «Таймырский» ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», р-н Таймырский Долгано-Ненецкий, Красноярский край, кадастровый номер земельного участка 24:55:0201002:10)

Настоящее заключение составлено в соответствии с приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 01.03.2023 № 12-тэ рабочей группой в следующем составе:

- ведущий специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов А.Ю. Трутнева – уполномоченный по предварительному рассмотрению Предложения,
- главный специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов С.Н. Олейник – член рабочей группы,
- ведущий специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов А.В. Морозова – член рабочей группы.

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) (далее – ТСО) обратилось 26.09.2023 № НТЭК/18568 (вх. № 72-4110 от 28.09.2023) с заявлением об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) публичного акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (объект – энергопринимающие устройства «ГПП-35 бис для вновь устанавливаемых и реконструируемых распределительных пунктов 6 кВ и трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ в рамках проекта капитального строительства по шифру КРРТ», расположенных на территории рудника «Таймырский» ЗФ ПАО «ГМК

«Норильский никель», р-н Таймырский Долгано-Ненецкий, Красноярский край, кадастровый номер земельного участка 24:55:0201002:10)) (далее - Заявитель) к электрическим сетям ТСО по индивидуальному проекту с учетом инвестиционной составляющей.

Дополнительные документы к расчету: от 18.12.2023 № 72-6258, 29.02.2024 № 72-776.

Согласно Заявлению ТСО планирует осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя:

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 18 420,0 кВт, класс напряжения 6 кВ, категория надежности - I.

Согласно п. 28 «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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) невозможность сохранения условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Также согласно п. 28 «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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) наличие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя является критерием отсутствия технической возможности.

В соответствии с п. 2 Положения об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, утвержденного постановлением Правительства РФ от 9 декабря 2022 г. № 2274 (далее - Положение), субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передать системному оператору 28 декабря 2023 г. в 12 часов 00 минут по местному времени, а системный оператор в указанные дату и время принять функции диспетчерского управления (ведения) в отношении объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

Передача субъектами оперативно-диспетчерского управления системному оператору функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в полном объеме осуществляется 31 декабря 2023 г.

Также, в соответствии с п.п. «а» п. 11 Положений, в период с 1 октября 2023 г. по 31 декабря 2023 г. технические условия для технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью более 5 МВт и (или) проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, а также энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, вносимые в них изменения подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором.

В соответствии с п. 21 «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 РФ от 27.12.2004 № 861, технические условия для технологического присоединения электроустановок Заявителя к электрическим сетям филиала согласованы с филиалом АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва» (письмом от 05.12.2023 №Р27-бз-III-19-4114).

Согласно п. 30 Правил в случае, если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами.

В соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение схема присоединения к электрическим сетям АО «НТЭК» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения по первой категории надежности электроснабжения.

1.1. Статья «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю».

ТСО предложено включить расходы по статье в
размере:

4 766,19 руб.

Расходы подлежат увеличению на
и составят

8 864,50 руб.

13 630,69 руб.

Расходы определены в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, утвержденными приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 07.12.2023 № 57-э.

1.2. Статья «Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)».

ТСО предложено включить расходы по статье в
размере:

3 775 379 300,00 руб.

Расходы подлежат увеличению на
и составят

196 053 383,76 руб.

3 971 432 683,76 руб.

Расходы определены с учетом следующего:

1.2.1. Статья «строительство воздушных линий».

ТСО предложено включить расходы по статье в
размере:

33 699 390,00 руб.

Расходы подлежат увеличению на
и составят

1 752 368,28 руб.

35 451 758,28 руб.

ТСО расчет произведен на основании сметных нормативов входящих в Федеральный реестр сметных нормативов утвержденный приказом Минстроя России от 24.10.2017 N 1470/пр "Об утверждении Порядка формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов". Расчет стоимости строительства ТСО выполнен в ценах 2023 года, Министерством был применен индекс цен на 2024 год в размере 105,2 %.

1.2.2. Статья «строительство кабельных линий».

ТСО предложено включить расходы по статье в	54 412 090,00 руб.
Расходы подлежат увеличению на	2 829 428,68 руб.
и составят	57 241 518,68 руб.

ТСО расчет произведен на основании сметных нормативов входящих в Федеральный реестр сметных нормативов утвержденный приказом Минстроя России от 24.10.2017 N 1470/пр "Об утверждении Порядка формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов". Расчет стоимости строительства ТСО выполнен в ценах 2023 года, Министерством был применен индекс цен на 2024 год в размере 105,2 %.

1.2.3. Статья «строительство пунктов секционирования».

ТСО предложений по данной статье не представлено, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются.

1.2.4. Статья «строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ».

ТСО предложений по данной статье не представлено, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются.

1.2.5. Статья «строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ».

ТСО предложений по данной статье не представлено, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются.

1.2.6. Статья «строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)».

ТСО предложено включить расходы по статье в размере:	3 682 145 900,00 руб.
Расходы подлежат увеличению на	191 471 586,80 руб.
и составят	3 873 617 486,80 руб.

ТСО расчет произведен на основании сметных нормативов входящих в Федеральный реестр сметных нормативов утвержденный приказом Минстроя России от 24.10.2017 N 1470/пр "Об утверждении Порядка формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов". Расчет стоимости строительства ТСО выполнен в ценах 2023 года, Министерством был применен индекс цен на 2024 год в размере 105,2 %.

1.2.7. Статья «расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

ТСО предложено включить расходы по статье в размере:

5 121 920,00 руб.

Расходы подлежат уменьшению на

0,00 руб.

и составят

5 121 920,00 руб.

ТСО расчет произведен на основании сметных нормативов входящих в Федеральный реестр сметных нормативов утвержденный приказом Минстроя России от 24.10.2017 N 1470/пр "Об утверждении Порядка формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов".

1.3. Статья «Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем».

ТСО предложено включить расходы по статье в размере:

8 347,13 руб.

Расходы подлежат увеличению на

3 656,50 руб.

и составят

12 003,63 руб.

Расходы определены в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, утвержденными приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 07.12.2023 № 57-э.

3. Заключение


Исходя из указанных в пунктах 1 и 2 настоящего заключения необходимых расходов на осуществление регулируемой деятельности произведен расчет (приложение № 1 к настоящему заключению), согласно которому размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) публичного акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (объект – энергопринимающие устройства «ГПП-35 бис для вновь устанавливаемых и реконструируемых распределительных пунктов 6 кВ и трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ в рамках проекта капитального строительства по шифру

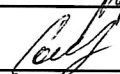
КРРТ», расположенных на территории рудника «Таймырский» ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», р-н Таймырский Долгано-Ненецкий, Красноярский край, кадастровый номер земельного участка 24:55:0201002:10)) (далее - Заявитель) определен согласно приложению № 2 к настоящему заключению.

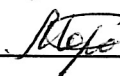
уполномоченный по предварительному
рассмотрению Предложения:

член рабочей группы:

член рабочей группы:


_____ Трутнева А.Ю.


_____ Олейник С.Н.


_____ Морозова А.В.

Приложение № 1 к Заключению
по расчету размера платы
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) энергопринимающих устройств публичного акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (объект – энергопринимающие устройства «ГПП-35 бис для вновь устанавливаемых и реконструируемых распределительных пунктов 6 кВ и трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ в рамках проекта капитального строительства по шифру КРРТ», расположенных на территории рудника «Таймырский» ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», р-н Таймырский Долгано-Ненецкий, Красноярский край, кадастровый номер земельного участка 24:55:0201002:10)

руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	
		Предложение ТСО	Заключение Министерства
1.	Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний*	4 361 180 920,00	3 971 458 318,08
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4 766,19	13 630,69
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	3 775 379 300,00	3 971 432 683,76
1.2.1.	строительство воздушных линий электропередачи	33 699 390,00	35 451 758,28
1.2.2.	строительство кабельных линий электропередачи	54 412 090,00	57 241 518,68
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
1.2.6.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	3 682 145 900,00	3 873 617 486,80
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	5 121 920,00	5 121 920,00
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 347,13	12 003,63

Приложение № 2 к Заключению
по расчету размера платы
за технологическое присоединение

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) энергопринимающих устройств публичного акционерного общества «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (объект – энергопринимающие устройства «ГПП-35 бис для вновь устанавливаемых и реконструируемых распределительных пунктов 6 кВ и трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ в рамках проекта капитального строительства по шифру КРРТ», расположенных на территории рудника «Таймырский» ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», р-н Таймырский Долгано-Ненецкий, Красноярский край, кадастровый номер земельного участка 24:55:0201002:10)

№ п/п	Наименование	руб. (без НДС)	
		Уровень напряжения 6 кВ	Мощность 18 420,0 кВт
1.	Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний*	3 971 458 318,08	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	13 630,69	
1.2.	Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей)	3 971 432 683,76	
1.2.1.	строительство воздушных линий	35 451 758,28	
1.2.2.	строительство кабельных линий	57 241 518,68	
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	
1.2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	
1.2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	
1.2.6.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	3 873 617 486,80	
1.2.7.	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	5 121 920,00	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	12 003,63	