

СОГЛАСОВАНО:

Исполняющий обязанности
директора филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»

«__» _____ 2019 г.

Л.С. Лаухин



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

«21» _____ 2019 г.

С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ при расширении офисных площадей на территории ОАО «Филип Моррис Кубань» (ПРРЭС), г. Краснодар. К договору на технологическое присоединение №5-38-18-1761

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ при расширении офисных площадей на территории ОАО «Филип Моррис Кубань» (ПРРЭС), г. Краснодар. К договору на технологическое присоединение №5-38-18-1761.

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Чернышевского /ул. Жлобы.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» (филиал – «Краснодарэлектросеть»).

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ заявителя при расширении офисных площадей на территории ОАО «Филип Моррис Кубань», 350000, г. Краснодар, ул. Инподромная, д. №10 – 2000 кВт (в том числе существующая – 2200 кВт (ТП-929п – 300 кВт (II кат.); ТП-1795п – 1900 кВт (II кат) – II кат. (ОАО «Филип Моррис Кубань» – ТУ № 5-38-18-1761).

5. Планируемые затраты.

Сумма затрат по сметной стоимости объекта составляет _____ тыс. руб. (с НДС).

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2019 г.

10. Стадийность проектирования.

Проектная и рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17.

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.

14. Требования к техническим решениям.

1 Запроектировать в РУ-6кВ (I с.ш. и II с.ш.) ТП-466 замену существующих ячеек КСО-366 на новые КСО-298 согласно схемы РУ-6 кВ ТП-466 (прилагается)

1.1 В ячейках № 4 и 7 ТП-466 кабель «А» и «Б» в направлении ТП-1795п (филиал ОАО «Филип Морис Ижора», «Филип Морис Кубань» установить вакуумные выключатели в кол-ве 2 шт.

1.2 Запроектировать в РУ-6кВ ТП-466 ячейка №6 замену секционного разъединителя на секционный вакуумный выключатель в кол.ве 1 шт. Точный тип вакуумного выключателя определить при проектировании.

1.3 В водных и трансформаторных ячейках № 2, 3, 8, 9 установить выключатели ВНА-П-10/630 в кол-ве 4 шт.

1.4 В устанавливаемых ячейках КСО №1, 5 10 установить разъединитель типа РВз-10/630 в кол-ве 3 шт.

2 Проектом предусмотреть установку шкафа телемеханики КР2727Е63 и шкафа ИБП (1000 Вт).

3 Выполнить выбор устройств РЗА-6кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией) с целью обеспечения селективного отключения аварий в сетях завода сопровождающихся появлением токов КЗ и исключения подачи напряжения на место КЗ в сети энергосистемы от ЭСН Завода. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-6 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

4 Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек питающих центров ПС Северо-Восточная, основной источник питания ф. СВ-141, резервный СВ-214 с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового БКТП.

5 Предусмотреть схему подключения и режима параллельной работы

резервных генераторов по стороне 6 кВ.

6 Проектом предусмотреть систему блокировок, исключающих несинхронное включение генераторов на параллельную работу с энергосистемой на ячейках 6 кВ (I с.ш. и II с.ш.) и секционного ВВ в ТП-466 и ячейках 2,12 и 13 в РП-48.

7 Предусмотреть перезавод существующих кабельных линий в направлении РП-48 каб. «А» и «Б» и ТП-1795п каб. «А» и «Б» в новые ячейки РУ-6кВ ТП-466.

7.1 Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem;

7.2 Муфты Стп установить за подстанцией, выполнить механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.

8 Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

15. Особые условия строительства.

Нет.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД.

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

Нет.

22. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 № 87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».

23. Состав демонстрационных материалов.

Нет.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование.

26. Срок выдачи тендерной документации.

Не требуется.

27. Количество экземпляров ПСД.

На бумажном носителе – 4 экземпляра, в электронном виде – 1 экземпляр.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

В объеме действующих требований НТД.

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Использовать федеральные единичные расценки на строительномонтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект, предварительно согласованный с начальником ППРЭС (ул. Каляева, 261), предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

Согласование ПИР главным инженером филиала.

Электроснабжение ЭПУ при расширении офисных площадей на территории ОАО «Филип Моррис Кубань» (ПРРЭС), г. Краснодар. К договору на технологическое присоединение №5-38-18-1761

Заместитель главного инженера
по оперативной работе филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



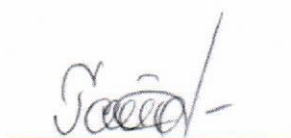
А.А. Панфиленко

Начальник ПТО филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



А.Г. Хантий

Начальник Прикубанского РРЭС
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



С.В. Александров

Начальник службы релейной
защиты автоматики и измерений
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Путов

Согласовано:

Начальник управления
по эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»



О.В. Акулов

Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»



И.Ю. Букреева

Начальник отдела релейной
защиты и автоматики
АО «НЭСК-электросети»



С.Г. Шурасева
21.08.2019

*Начальник управления
технологических присоединений*



Д.В. Трудин

1 Номер ячейки в РУ		2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Начальный по сборным шинам									
	Сечение сборных шин 60x6(Al)									
	Номинальное напряжение 6кВ									
	Рабочее напряжение									
	6	Схема главных цепей								
7	Номер схемы главной цепи	ТН1	Тр-р 1	Ввод	КСР	СВ	Линия	Ввод	Тр-р 2	ТН2
8	Тип ячейки	КСО200	КСО200	КСО200	КСО200	КСО200	КСО200М	КСО200	КСО200	КСО200
9	Ширина ячейки, мм	780	780	780	780	780	780	780	780	780
10	Выключатель	-	ВНА-П-10/630	ВНА-П-10/630	-	ВВР-10-20-630	ВВР-10-20-630	ВНА-П-10/630	ВНА-П-10/630	-
11	Привод выключателя	-	-	-	-	напряжения	напряжения	-	-	-
12	Шинный разъединитель	РВЗ-10/630 II	-	-	РВЗ-10/630 II	РВЗ-10/630	РВЗ-10/630 II	-	-	РВЗ-10/630 II
13	Линейный разъединитель	-	-	-	-	-	РВЗ-10/630 II	-	-	-
14	Трансформатор класса точности	-	-	-	-	0,5/10Р	0,5/10Р	-	-	-
15	коэф. трансформации	-	-	-	-	300/5	300/5	-	-	-
16	количество	-	-	-	-	2	3	-	-	-
17	Трансформатор напряжения	ЗхНО/In	-	-	-	-	-	-	-	ЗхНО/In
18	Трансформатор собственных нужд	-	-	ОЛСп-1,25	-	-	ОЛСп-1,25	ОЛСп-1,25	-	-
19	Преобразователь тип, ном. ток	-	ПКТ-102-6-63	-	-	-	-	-	ПКТ-102-6-63	-
20	Преобразователь тока тип	-	-	-	-	-	ТЗ/М-1	-	-	-
21	Преобразователь мощности кол-во	-	-	-	-	-	1	-	-	-
22	Ограничители перенапряжения	ОПН	-	-	-	ОПН	ОПН	-	-	ОПН
23	Микропроцессорное реле	-	-	-	-	Сирок-2С-БПТ + Орком-НФ	Сирок-2М-БПТ	-	-	-
24	Счетчик эл. эн.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Дугогасящая защита	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Блок индикации напряжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Замки мех. блокировки	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в комплект поставки включены шкаф телемеханизма КР2727Е63 и ИБП (1000Вм).

Схема РУ-6кВ.
Зав. № КСО-298 ТП-466

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист
					1



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 5-38-18-1761
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АО «Филип Моррис Ижора»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: РУ-6 кВ ТП-929п и ТП-1795п для ЭПУ по эксплуатации производственных, административных и складских зданий и сооружений.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для эксплуатации производственных, административных и складских зданий и сооружений, 350038, г. Краснодар, ул. Ипподромная, дом № 10; кадастровый номер 23:43:0144055:14.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 2 000 кВт, в том числе существующая 2 200 кВт (ТП-929п – 300 кВт (II кат.); ТП-1795п – 1900 кВт (II кат.)) 3.1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя осуществляемых от резервных генераторов составляет:
Caterpillar G3516B 6 кВ 50 Гц – 980 кВт в количестве 2 шт.,
Caterpillar G3512 6 кВ 50 Гц – 1070 кВт в количестве 1 шт.
4. Категория надежности: II Кат. 2 200 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018 - 2019 г.г.
7. Точка присоединения: ТП-929п и ТП-1795п (ПС Северо-Восточная, СВ-141, СВ-214).
8. Основной источник питания: ПС Северо-восточная 110/10/6, СВ-141.
9. Резервный источник питания: ПС Северо-восточная 110/10/6, СВ-214.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. В РУ-6 кВ (1 с.ш. и 2 с.ш.) ТП-466 заменить выключатели нагрузки на вакуумные выключатели.
 - 10.1.3. В РУ-6 кВ ТП-466 заменить секционные разъединители на секционный вакуумный

С протоколом разногласий

выключатель.

10.1.4. В РУ-6 кВ (1 с.ш. и 2 с.ш.) ТП-466 установить устройства РЗА с целью обеспечения селективного отключения аварий в сетях завода сопровождающихся появлением токов КЗ и исключения подачи напряжения на место КЗ в сети энергосистемы от ЭСН Завода.

10.1.5. Организация блокировок, исключающих несинхронное включение генераторов на параллельную работу с энергосистемой на ячейках 6 кВ 1 и 2 с.ш., на секционном выключателе в ТП-466 и ячейках 2, 12 и 13 в РП-48.

10.1.6. Согласование с ПАО «Кубаньэнерго» схемы подключения и режима параллельной работа генераторов по стороне 6 кВ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Установку выключателей для обеспечения необходимых коммутаций в электрической сети завода, требований, предъявляемых к релейной защите, а так же организация системы блокировок.

11.2. Организация блокировок, исключающих формирование некорректных режимов работы электрических сетей.

11.3. Организация блокировок, исключающих несинхронное включение генераторов на параллельную работу с энергосистемой.

11.4. Реконструкция системы РЗА. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению СВ-141, СВ-214 в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗА АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.5. Устройство специальной делительной автоматики, действующей на выделение собственной генерации на сбалансированные нагрузки Завода в случае возникновения аварийной ситуации в электрических сетях энергосистемы или выдачи мощности в энергосистему.

11.6. Устройство режимной автоматики (РА) обеспечивающей воздействие на регуляторы генераторных установок с целью поддержания режимов исключающих выдачу мощности в энергосистему.

11.7. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить по действующей схеме электроснабжения от РУ-0,4 кВ (с разных с.ш.) ТП-929п – 300 кВт (II кат.) и от РУ-0,4 кВ (с разных с.ш.) ТП-1795п – 1900 кВт (II кат.).

11.8. В схеме РУ-6 кВ в ячейках на 1 и 2 с.ш. ТП-466 в сторону ТП-1795п установить приборы учета класса точности не ниже 0,5s устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности, или установить отдельные приборы учета и приборы с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не ниже 0,5.

11.9. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.10. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию

5233

Начальник отдела
РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И АВТОМАТИКИ
АО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
С.Г. ШУРАСЬКА
«27» 11 2018г.

с протоколом разногласий

качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.12. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.13. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.14. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.15. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.16. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер - технический директор



Орехов С.Ю.

_____ 20__ г.

Conf с протоколами разногласий



ДОГОВОР № 5-38-18-1761

об осуществлении технологического присоединения к электрической сети
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического
присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых
составляет не менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)

г. Краснодар

" " 20__ г

Акционерное общество «НЭСК - электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора по управлению технологическими присоединениями Бештокова Марата Мухадиновича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/18-193 от 19.02.2018г., с одной стороны, и Акционерное общество «Филип Моррис Ижора», ОГРН 1024702181558, в лице Генерального директора Соловьева Константина Борисовича, действующего(ей) на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, на основании 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, утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. (далее - Правила) заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) ЭПУ для эксплуатации производственных, административных и складских зданий и сооружений, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 2 000 кВт;

категория надежности: II Кат. 2 200 кВт.

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6 кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 2 200 кВт (ТП-929п – 300 кВт (II кат.); ТП-1795п – 1900 кВт (II кат.)).

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта: ЭПУ для эксплуатации производственных, административных и складских зданий и сооружений, расположенного (который будет располагаться) Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ипподромная, 10; кад. № 23:43:0144055:14.

3. Точка(точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия (ТУ) являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 год(года) со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 года со дня заключения настоящего договора, но не ранее исполнения мероприятий, указанных в технических условиях в п. 10.1.

В случае нарушения Заявителем порядка внесения платы за технологическое присоединение установленного пунктом 11 настоящего Договора, выразившееся в несвоевременной оплате и/или

Сетевая организация

Заявитель

С протоколом разногласий

оплате в неполном размере по любому из этапов, срок исполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны сетевой организации продлевается на количество дней равных количеству дней просрочки исполнения обязательств со стороны Заявителя.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

не позднее 240 рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 10 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников

Сетевая организация _____

Заявитель _____

С протоколом разногласий

электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом РЭК-ДЦиТ Краснодарского края 66/2017-э от 28.12.2017 и составляет: 6 712 355,50 рублей (Шесть миллионов семьсот двенадцать тысяч триста пятьдесят пять рублей 50 копеек), в том числе НДС 18% 1 023 918,64 рублей (Один миллион двадцать три тысячи девятьсот восемнадцать рублей 64 копейки)

11. Сумма договора, указанная в пункте 10, перечисляется заявителем на расчетный счет сетевой организации на основании счета на оплату, выставляемого сетевой организацией, в следующем порядке:

100 процентов платы за технологическое присоединение уплачиваются заявителем в течение 10 дней с момента получения счета на оплату.

11.1. В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» с 01.01.2019 размер ставки налога на добавленную стоимость (НДС) составляет 20 (двадцать) процентов.

11.2. В случае осуществления фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям и оформления акта об осуществлении технологического присоединения после 01.01.2019, в соответствии с ч.1 и ч.2 ст.168 НК РФ, с учетом п.11.1. настоящего договора, ч.1 и ч.2 ст.424 ГК РФ, заявителем производится доплата разницы ставок НДС в размере 2% по платежам, осуществленным до 01.01.2019, а также внесение оставшейся части платы в сроки, установленные п. 11 с учетом ставки НДС в размере 20%.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

Порядок расчетов по настоящему договору может изменяться по соглашению сторон.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

15. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

16. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому

Сетевая организация

Заявитель

С протоколом разногласий

присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

19. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров с применением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии устанавливается 15 (Пятнадцать) календарных дней с даты, следующей за днем ее вручения.

При не урегулировании споров и разногласий с применением претензионного порядка, такие споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Краснодарского края.

VII. Заключительные положения

20. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

21. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация

АО «НЭСК-электросети», 350033,
Краснодарский край, г. Краснодар,
пер. Переправный, дом № 13, офис 103А,
ИНН/КПП 2308139496/230750001,
р/с 40702810830000001208, банк отделение
N8619 ПАО «Сбербанк России» г. Краснодар,
БИК 040349602,
к/с 30101810100000000602

Директор по взаимодействию технологическими
присоединениями

Бештоков М.М.

ДОГОВОР ПО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
ПРИСОЕДИНЕНИЮ

М.П.

Сетевая организация

Заявитель

АО «Филип Моррис Ижора»

350038, г. Краснодар, ул. Ипподромная,
10, ИНН 2311010485 КПП 472501001
Генеральный директор

Соловьев К.В.

М.П.



Заявитель

С протоколом разногласий 4

Dorob u
zakusny

Inf