

№ 5-Б-173-2475 от 28.12.2020г.

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»
010000 г. Нур-Султан, ул. Домалак ана, 9.

На №507/08 от 21.12.20г.
на рег. №4647 от 22.12.20г.

ТОО «Sinooil»
(БИН-041141006344)

Технические условия на проектирование и присоединение к электрическим сетям существующего объекта «Автозаправочная станция и СТО», расположенного на земельном участке с кадастровым номером: 21-318-063-189 по адресу: г. Нур-Султан, район «Байконур», шоссе Алаш, 68, в связи с увеличением мощности.

Требуемая общая мощность – **68кВт**. Существующая договорная мощность – **30кВт**. Прирост – **38кВт**. Нагрузка трехфазная. Категория надежности – 3. Для потребителей третьей категории допустимы перерывы в электроснабжении до 24-х часов (Правила Устройства Электроустановок РК п.25).

1. Источник электроснабжения – **ВЛ-10кВ Ф.25 (ранее Ф.2) ПС «ИКИ»**.
2. Точка подключения – **РУ-0,4кВ КТП-841 (собственная) (63кВА)**.
3. Для обеспечения технической возможности подключения объекта необходимо выполнить замену существующего трансформатора (S= 63кВА) на трансформатор большей мощностью 100кВА, или произвести замену КТП.
4. Электроснабжение объекта выполнить по КЛ-0,4кВ расчетного сечения от РУ-0,4кВ КТП-841. Материал токопроводящей жилы, тип, марку кабеля определить проектом.
5. Подключение дополнительной нагрузки к ВЛ-10кВ Ф.25 (ранее Ф.2) ПС «ИКИ» согласовать с владельцем- Банкротный управляющий АО «Астана-Горкоммунхоз» до начала проектирования. В случае не согласования технические условия отменяются.
6. Размещение объекта предусмотреть вне охранной зоны существующих ЛЭП и трансформаторных подстанций. В случае попадания электрических сетей в зону строительства выполнить вынос. Проект выноса согласовать с АО «Астана-РЭК».
7. Перед включением электроустановки предоставить техническую и приемосдаточную документацию.
8. Разработать проектно-сметную документацию. Строительство сетей выполнить в соответствии с проектом прошедшим экспертизу. Переходы через автодороги и въезды во дворы выполнить в трубах диаметром не менее 110мм из материала не поддерживающего горения с прокладкой резервных труб. Применять полимерные или композиционные люки с открывающим и запирающим устройством с датчиками контроля открывания люка, передачей сигнала на пульт охраны и предусмотреть дополнительные защитные решетки. Земляные работы выполнить в соответствии с п.20 Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (при наличии согласования АО «Астана-РЭК» (тел: 79-39-85).



9. Учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями Правил пользования электрической энергией. Для учета электрической энергии применять электронные микропроцессорные приборы коммерческого учета электрической энергии, типы которых внесены в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений приспособленные к использованию в системе АСКУЭ. Тип приборов учета электрической энергии согласовать со службой АСКУЭ АО «Астана - РЭК» (тел.:62-04-01, 62-04-07). Прибор учета электрической энергии установить на границе балансовой принадлежности электрической сети. На вводе установить автоматический выключатель соответствующий нагрузке.
10. В случае отсутствия технической возможности, допускается установка приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети, после заключения с АО «Астана - РЭК» Договора по расчету технических потерь при установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности сторон. Место установки приборов учета согласовать со службой КПЭЭ (т.62-04-56) АО «Астана-РЭК».
11. Строительные, электромонтажные и пуско-наладочные работы по данным техническим условиям должны быть выполнены специализированными организациями, имеющими лицензии на данный вид деятельности.
12. Предусмотреть систему компенсации реактивной мощности ($\cos \phi$ принять согласно нормативных значений, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 31.03.2015г. №393).
13. Ранее выданные технические условия №5-173-451 от 12.03.2009г. отменяются.
14. Срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства электроустановки.

Главный инженер

Р. Абжанов

Исп. Ерманова А.М.
т.620-366 (684)

Согласовано

28.12.2020 16:10 Гурьянова Ольга Викторовна - согласовано

28.12.2020 17:22 Керейбаев Адильбек Жанабекович

Подписано

28.12.2020 18:17 Абжанов Руслан Тюлегенович



№-9

Қазақстан Республикасы / Республика Казахстан
АО «Ақмолинская распределительная электросетевая компания»

Ақмолинская область, Целиноградский район,
аул Кабанбай батырау, ул. Подстанции Жамбыла, строение 1А

Филиал ТОО "Sinooil"

от 28.12.2020 бастап № ТУ-08-2020-03100

етінішке / на заявку ПС-28864

**Электр желілеріне қосылуға
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАРЫ / ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к электрическим сетям**

АЭС

(объектің атауы, ведомстволық тиістілігі / наименование объекта, его ведомственная принадлежность)

Ақмолинская область, Аршалынский район, п.Жибек Жолы, ул.Б.Момышулы, уч.14

(орнатылған жері / месторасположение объекта)

тұтынатын электр қуатты бұрын берілген техникалық шарттарында көрсетілген қуатынан жоғары көтеру / увеличение потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях

Техникалық шарттарын беру себебі /
Причина выдачи технических условий:

(жаңа өңгізіліп жатқан электрқондырғыларды энергия тарататын ұйымның электр желілеріне қосу, реконструкцияланатын электрқондырғыларды энергия тарататын ұйымның электр желілеріне қосу, тұтынатын электр қуатты бұрын берілген техникалық шарттарында көрсетілген қуатынан жоғары көтеру, электрмен жабдықтаудың сыртқы сұлбасын өзгерту, тұтынушының электр энергия қабылдағыштарының электрмен жабдықтау сенімділігін сапатын өзгерту / подключение вновь вводимых электроустановок к электрическим сетям энергопоставляющей организации, увеличение потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях, изменение схемы внешнего электроснабжения, изменение категории надежности электроснабжения приёмников электрической энергии потребителя)

Қосымша тұтынушыларды есепке алып, электр тұтынудың рұқсат етілген қуаты / Разрешенная мощность с учетом субпотребителей

68 кВт шестьдесят восемь

Қосылу нүктесіндегі кернеу / Напряжение в точке присоединения

0,4 кВт

Бұрын берілген ТШ орнына / взамен ранее выданных ТУ

40,5 кВт

Эл.энергияны тұтыну түрі / Характер потребления эл.энергии

Постоянный

(тұрақты / постоянный, көзекті / временный, маусымдық / сезонный)

1. Электржабдықтаудың көрсетіп, өтінген қуат бойынша беріктілігі электр қабылдағыштарға жатады / По надёжности электроснабжения из указанной заявленной мощности относятся к электроприёмникам:

I санаттың / категории _____ кВт
II санаттың / категории _____ кВт
III санаттың / категории 68 кВт

2. Рұқсат етілген қуат коэффициенті / Разрешенный коэффициент мощности

$U = 0,22 - 0,4 \text{ кВ } \cos \phi \geq 0,93$

3. Электр жабдықтаудың көзі / Источник электроснабжения:

1. ПС 110/35/10 кВ "Ново-Александровка", ВЛ-10 кВ №25

4. Қосылу орны / Точка подключения:

1. опора №25 ВЛ-10 кВ №25

5. Алдын ала ескеру / Предусмотреть:

1. Замену силового трансформатора мощностью 63 кВА на КТП-10/0,4 кВ №106 (потребительское) на силовой трансформатор мощностью 100 кВА.

2. Электроснабжение объекта выполнить по ЛЭП-0,4 кВ расчетного сечения.

3. Все оборудование и материалы, применяемые при строительстве, должны быть сертифицированы.

қосылатын электр тасымалдау желілеріне және қосалқы стансалар жабдықтауына қойылатын негізгі техникалық талаптары; жаңа тұтынушы пайда болғанымен байланысты бар болған электр желіні нығайту бойынша негізгі талаптары – сымдар қимасын ұлғайту, трансформаторларды ауыстыру немесе қуатын ұлғайту, тарату құралдарының қосымша ұяшықтарын құру; электрқондырғыларды рөлелік қорғау және автоматика, диспетчерлік басқару құралдарымен жабдықтау талаптары; байланыс арнасын төлеушілер, телебасқару және ұйымдастыру, реактивтік қуатты өтеу. / основные технические

требования к подключаемым линиям электропередачи и оборудованию подстанций; обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя - увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек распределительных устройств; требования к оснащению электроустановок устройствами релейной защиты и автоматики, диспетчерского управления; телеизмерения, телеуправления и организации канала связи, компенсации реактивной мощности.

6. Тұтынушының жүйесіне қосылатын қосымша тұтынушылардың тізімі / Список субпотребителей, подключаемых к сети потребителя:

7. 6-110 кВ шиналарында үш фазалық қысқа тұйықталудың тогы / Ток трёхфазного короткого замыкания на шинах 6-110 кВ ПС :

8. Электр энергияның есепке алуы орындалсын / Учёт электроэнергии выполнить:
В шкафу учёта на вводе 0,4кВ с установкой прибора коммерческого учёта электрической энергии, тип которого внесён в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений РК, и поддерживающий автоматизированный парк приборов коммерческого учёта электрической энергии, рабочие параметры ранее установленного и настроенного на удаленную связь оборудования с полным соответствием рабочим параметрам АСКУЭ АО "АРЭК", эл.счётчик "Мартица NP73E. 3-6-2". Вводной коммутационный аппарат установить номиналом 125 А в соответствии с разрешенной мощностью. Система коммерческого учёта должна быть установлена в соответствии с требованиями нормативных технических документов Республики Казахстан.

электр энергияны тұтыну ережелерінің 6 параграфындағы талаптарына сәйкес / в соответствии с требованиями параграфа 6 Правил пользования электрической энергии

9. Нысанды кернеу астына қою үшін осы ТШ талаптарын орындау және энергиямен жабдықтау шартын жасасу қажет. / Для постановки объекта под напряжение необходимо выполнить требования данных ТУ и заключить договор энергоснабжения.

10. ТШ қолдану мерзімі / Срок действия ТУ: **30.12.2022**
Техникалық шарттарының қолдану мерзімі ҚР 1.03-101-2013 ҚҚ "Құрылыстың ұзақтығы мен кәсіпорындар, фирмалар мен фирмалардың құрылысын бастау. I бөлігі" талаптарына сәйкес анықталады, бірақ 2 (екі) жылдан аспайды. / Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями СП РК 1.03-101-2013 "Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I", но не более 2 (двух) лет.

Заместитель генерального директора по производству - главный инженер



Сырвачев А. В.

В случае требования какого-либо вознаграждения за выдачу Технических условий и/или Заключения, или лоббирования определенных компаний на производство работ для выполнения требований Технических условий/Пр-екта, а также о фактах проявления иных противоправных действий в отношении потребителя, просим Вас незамедлительно сообщить по телефонам доверия: +7(7172)64-57-73, +7(7172)27-40-62 или на электронную почту: deb@energy.kz.

Техникалық шарттарын бергені және/немесе жасасқаны үшін қандай да бір сыйақы талап еткен жағдайда, елде Техникалық шарттар/Жоба талаптарын орындау үшін жұмыс жасауға кейбір компанияларға лобби жасалса, және де тұтынушыға қатысты басқа да заңсыз әрекеттер көрсету жағдайлары туралы +7(7172)64-57-73, +7(7172)27-40-62 сенім телефонның нөмірлеріне, немесе deb@energy.kz, электронды пошта мекенжайына дереу хабарлауға өтініміз. Орындаушы/Исполнитель Казбекова А. К. Тел. 37-46-90