

УТВЕРЖДАЮ:  
И.о. генерального директора  
ТОО "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)"

  
М.В. Касаткина

Приказ № 25п – 1551 от «18» июня 2025г.

**Конкурсная документация  
ТОО "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)"  
для закупок товаров «КТП с силовым трансформатором»  
(конкурс среди отечественных товаропроизводителей)**

Настоящая конкурсная документация разработана в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 (далее по тексту – Правила) с целью предоставления потенциальным поставщикам полной информации об условиях их участия в конкурсе.

1. Организатором закупок путем проведения конкурса является ТОО "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)", расположенное по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28.

2. Предмет закупок:

Лот № 1 «КТП В/ВК 100/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 100кВА»

Лот № 2 «КТП В/ВК 160/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 160кВА»

Лот № 3 «КТП В/ВК 250/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 250кВА»

Лот № 4 «КТП В/К 400/10/0,4кВ №707 с силовым трансформатором 10/0,4кВ 400кВА»

3. Перечень, количество, сумма, направленная на закуп, условия оплаты и спецификация закупаемых товаров по Лоту № 1 Лоту, № 2 Лоту, № 3, Лоту № 4 приведены в Объявлении и Приложении № 1 к настоящей конкурсной документации.

4. Место поставки:

по Лоту № 1, № 2 Лоту, № 3, Лоту № 4 – Республика Казахстан, Костанайская область, г. Костанай ул. Курганская 8

5. Условия поставки:

по Лоту № 1, № 2 Лоту, № 3, Лоту № 4 - DDP Инкотермс 2020 (согласно технической спецификации).

6. Срок поставки:

Лот № 1, № 2 Лоту, № 3, Лоту № 4 в течении 45 (сорока пяти) календарных дней, с момента заключения договора.

7. Потенциальный поставщик может запросить у субъекта естественной монополии разъяснения конкурсной документации, но не позднее чем за пять рабочих дней до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок. Субъект естественной монополии не позднее трех рабочих дней со дня получения запроса предоставляет ответ на такой запрос и направляет такое разъяснение всем потенциальным поставщикам, представившим конкурсную заявку. Запрос потенциального поставщика и ответ субъекта естественной монополии осуществляются посредством портала.

8. Срок действия конкурсной заявки, представленной потенциальным поставщиком для участия в конкурсе, составляет не менее пятнадцати рабочих дней.

9. Конкурсная заявка является выражением согласия потенциального поставщика, претендующего на участие в конкурсе, осуществить поставку товаров в соответствии с условиями конкурсной документации.
10. Заявка на участие в конкурсе представляется потенциальным поставщиком посредством портала в форме электронного документа до истечения окончательного срока ее представления, указанного в конкурсной документации.
11. Документ, содержащий информацию, которая не идентифицируется с буквенными, цифровыми и иными символами, считается не представленным потенциальным поставщиком и подлежит отклонению как не соответствующий требованиям конкурсной документации.
12. Электронные копии документов представляются при условии наличия у потенциального поставщика оригиналов или нотариально засвидетельствованных копий таких документов на бумажных носителях.
13. Потенциальный поставщик предоставляет заявку на участие в конкурсе по форме 3 согласно приложению 3 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73, с приложением следующих электронных копий документов либо электронных документов:
- 1) технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик товара;
  - 2) Документы, подтверждающие соответствие товаров требованиям технической спецификации (образец паспорта на трансформатор и КТП; опросный лист (техническая спецификация с подробным описанием и маркировкой комплектующих, однолинейная схема, габаритный чертеж внешнего вида); сертификаты соответствия, сертификат происхождения товара)
  - 3) справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по обязательствам потенциального поставщика, длящимся более трех месяцев, перед банком или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Справка, выданная не ранее одного месяца, предшествующего дате вскрытия конвертов с конкурсными заявками;
  - 4) сведений об отсутствии (наличии) задолженности, учет по которым ведется в органах государственных доходов, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конкурсных заявок;
  - 5) Электронная копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете и электронные копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилем (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов» (в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан)
  - 6) Электронная копия платежного поручения, подтверждающего внесение обеспечения конкурсной заявки на банковский счет субъекта естественной монополии (при наличии соответствующего требования в конкурсной документации), за исключением случаев, предусмотренных пунктом 147 Правил
  - 7) справка о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной в соответствии с приложением 6 Правил оказания государственных услуг в сфере государственной регистрации юридических лиц и учетной регистрации филиалов и представительств, утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра юстиции Республики Казахстан от 29 мая 2020 года № 66 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20771);
  - 8) в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;
  - 9) индустриального сертификата, выданного Национальной палатой предпринимателей Республики Казахстан.
14. Потенциальный поставщик корректирует или отзывает свою заявку посредством портала до истечения окончательного срока представления заявки, не теряя при этом возможности на возврат гарантийного обеспечения своей конкурсной заявки.



15. Потенциальный поставщик при представлении конкурсной заявки одновременно вносит обеспечение конкурсной заявки в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, предложенной в его конкурсной заявке.

16. Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег путем внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии (денежные средства в обеспечение тендерной (конкурсной) заявки в виде залога денег перечисляются на р/счет: **ИИК KZ2896513F0008266976 в филиале АО «ForteBank» г.Костанай БИК IRTYKZKA, КБЕ 17 БИН 030640002151, ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт)** до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок);

2) банковской гарантии.

17. Срок действия обеспечения конкурсной заявки – не менее срока действия самой конкурсной заявки.

18. Потенциальные поставщики не вносят обеспечение конкурсной заявки, если: 1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров в стоимостном выражении в целом, по конкурсу не превышает шеститысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан, производящими товары, и объем предлагаемых ими товаров в стоимостном выражении по конкурсу не превышает восемнадцатитысячекратного размера месячного расчетного показателя.

19. Субъект естественной монополии возвращает обеспечение конкурсной заявки в течение пяти рабочих дней со дня наступления следующих случаев:

1) истечения срока действия конкурсной заявки;

2) вступления в силу договора закупок;

3) отзыва конкурсной заявки до истечения окончательного срока представления конкурсных заявок;

4) отклонения конкурсной заявки, как не отвечающей требованиям конкурсной документации;

5) прекращения процедур закупок без определения победителя конкурса.

20. Обеспечение конкурсной заявки не возвращается потенциальному поставщику, представившему конкурсную заявку и ее обеспечение в случаях, если потенциальный поставщик:

1) отозвал или изменил конкурсную заявку после истечения окончательного срока представления конкурсной заявки;

2) не заключил договор о закупках, в сроки, установленные пунктом 160 Правил, если он был определен победителем конкурса или потенциальным поставщиком, занявшим второе место.

21. Вскрытие конкурсных заявок потенциальных поставщиков осуществляется автоматически порталом в установленный конкурсной документацией срок.

22. Конкурсная комиссия рассматривает конкурсные заявки потенциальных поставщиков отдельно по каждому лоту не более 3 (трех) рабочих дней со дня окончания представления конкурсных заявок, установленного в объявлении о проведении конкурса.

23. Конкурсная комиссия не принимает к оценке и сопоставлению конкурсную заявку потенциального поставщика по следующим основаниям:

- 1) не представлены документы, указанные в пункте 142 Правил;
- 2) потенциальный поставщик не внес обеспечение конкурсной заявки, за исключением случаев предусмотренных пунктом 147 Правил;
- 3) конкурсная заявка, содержит документы, представленные или оформленные с нарушением требований пунктов 139, 140 Правил;
- 4) наличие в справке соответствующего налогового органа сведений о налоговой задолженности и задолженности по обязательным пенсионным взносам и социальным отчислениям в размере одного тенге и более;
- 5) наличие справки банка или филиала банка просроченной задолженности хотя бы по одному виду обязательств потенциального поставщика, длящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи данной справки;
- 6) представление потенциальным поставщиком технической спецификации, не соответствующей требованиям, установленным в технической спецификации конкурсной документации;
- 7) установлен факт представления недостоверной информации;
- 8) потенциальный поставщик является аффилированным лицом другого потенциального поставщика, подавшего заявку на участие в данном конкурсе (лоте), если в конкурсе приняли участие только аффилированные между собой лица;
- 9) цены заявок в тенге потенциальных поставщиков, допущенных к участию в конкурсе, превышают сумму, выделенную на закупки предусмотренную перечнем;
- 10) ценовое предложение потенциального поставщика признано конкурсной комиссией демпинговым.

24. Конкурсная комиссия в случае выявления потенциальных поставщиков, не соответствующих требованиям, предусмотренным пунктом 152 Правил, предоставляет таким потенциальным поставщикам возможность для приведения заявок на участие в конкурсе в соответствии с требованиями пункта 152 Правил в течение трех рабочих дней со дня размещения протокола предварительного допуска к участию в конкурсе на портале.

Протокол предварительного допуска к участию в конкурсе оформляется конкурсной комиссией в случае выявления конкурсной комиссией потенциальных поставщиков, не соответствующих требованиям, предусмотренным пунктом 152 Правил.

Протокол предварительного допуска к участию в конкурсе содержит следующую информацию:

- 1) перечень потенциальных поставщиков, не соответствующих требованиям с подробным описанием причин их отклонения, в том числе с указанием сведений и документов, подтверждающих их несоответствие требованиям;
- 2) перечень документов, которые необходимо представить и привести в соответствие с требованиями.

Решение конкурсной комиссии о предварительном допуске потенциальных поставщиков к участию в конкурсе принимается в течение 3 (трех) рабочих дней со дня окончания представления конкурсных заявок и размещается секретарем конкурсной комиссии в день принятия решения о предварительном допуске к участию в конкурсе на портале с автоматическим уведомлением по электронной почте потенциальных поставщиков, подавших заявки на участие в конкурсе.

Протокол предварительного допуска к участию в конкурсе не формируется в случае отсутствия потенциальных поставщиков, несоответствующих требованиям пункта 152 настоящих Правил.



Протокол предварительного допуска к участию в конкурсе подписывается членами конкурсной комиссии.

Конкурсной комиссией при повторном рассмотрении заявок на участие в конкурсе не допускается отклонять потенциальных поставщиков по основаниям, не предусмотренным в протоколе предварительного допуска.

25. Ценовое предложение признается демпинговым, в случае если оно более чем на 50 процентов ниже суммы, предусмотренной на закупки конкурсной документацией. Допускается представление демпинговой цены при условии внесения потенциальным поставщиком дополнительного обеспечения в размере 10 процентов от стоимости закупаемых товаров, предложенной в его конкурсной заявке.

26. Конкурсные заявки, принятые к оценке и сопоставлению, рассматриваются на портале, с определением победителя конкурса (по лотам) на основе самой низкой цены конкурсного ценового предложения, с учетом соответствия функциональных, технических и качественных характеристик товаров.

27. При определении победителя конкурса, в случае равенства цен конкурсных ценовых предложений потенциальных поставщиков конкурса, предпочтение отдается потенциальному поставщику, который представил конкурсную документацию ранее других потенциальных поставщиков.

28. Конкурсная комиссия признает конкурс (лот) несостоявшимся в случае, если:

1) после непринятия к оценке и сопоставлению конкурсных заявок потенциальных поставщиков по любому из оснований, предусмотренных пунктом 152 Правил, осталось менее двух конкурсных заявок;

2) на участие в конкурсе представили заявку менее двух потенциальных поставщиков;

3) победитель и потенциальный поставщик, занявший второе место, уклоняются от заключения договора о закупках в сроки, установленные пунктом 160 Правил.

29. При признании несостоявшимися закупок среди потенциальных поставщиков, включенных в реестр ответственных товаропроизводителей товаров, работ и услуг, заказчик принимает решение об осуществлении закупок среди иных потенциальных поставщиков в порядке, предусмотренном Правилами.

30. Конкурсная комиссия оценивает, сопоставляет конкурсные заявки, за исключением конкурсных заявок потенциальных поставщиков, не принятых к оценке и сопоставлению в соответствии с пунктом 152 Правил, и определяет выигравшую конкурсную заявку на основе самой низкой цены и с учетом следующих критериев:

1) расходов на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт;

2) сроков поставки товаров;

3) соответствия функциональных, технических и качественных характеристик товаров;

4) условия гарантий на товары;

5) квалификационных данных потенциального поставщика.

31. При осуществлении закупок способом конкурса конкурсная комиссия оформляет протокол об итогах конкурса, в котором содержится следующая информация:

1) наименования и краткие описания закупаемых товаров;

2) наименования и места нахождения потенциальных поставщиков, представивших конкурсные заявки;

3) квалификационные данные потенциальных поставщиков, представивших конкурсные заявки;

- 4) цена и другие основные условия каждой конкурсной заявки;
- 5) изложение оценки и сопоставления конкурсных заявок;
- 6) в случае непринятия к оценке и сопоставлению конкурсных заявок – основания непринятия их к оценке и сопоставлению;
- 7) наименование и местонахождение победителя конкурса по каждому лоту и условия, по которым определен победитель;
- 8) наименование, цена потенциального поставщика, занявшего второе место;
- 9) если в результате конкурса не определен победитель – основания для принятия такого решения конкурсной комиссией;
- 10) обобщенное изложение запросов о разъяснении конкурсной документации, ответов на них, а также обобщенное изложение изменений и дополнений в конкурсной документации;
- 11) срок, в течение которого подписывается договор о закупках (но не более десяти рабочих дней со дня получения уведомления победителем конкурса);
- 12) информация о привлечении технических экспертов;
- 13) в случае, если конкурс состоялся, то сумма, выделенная субъектом естественной монополии на закупки данных товаров, предусмотренная Перечнем.

32. Субъект естественной монополии в течение трех рабочих дней со дня подведения итогов конкурса направляет посредством портала победителю конкурса уведомление и подписанный договор о закупках, соответствующий проекту договора в конкурсной документации.

33. Победитель конкурса не позднее пяти рабочих дней со дня получения уведомления о признании победителем конкурса и проекта договора о закупках, подписывает договор о закупках в электронной форме в соответствии Законом об электронном документе или уведомляет субъекта естественной монополии об имеющихся разногласиях или об отказе от подписания договора о закупках посредством портала.

Субъект естественной монополии в течение двух рабочих дней со дня уклонения победителя от заключения договора о закупках направляет потенциальному поставщику, занявшему второе место, проект договора о закупках, удостоверенный электронной цифровой подписью, посредством портала.

Проект договора о закупках должен быть удостоверен потенциальным поставщиком, занявшим второе место, посредством электронной цифровой подписи в течение трех рабочих дней со дня представления ему проекта договора о закупках.

Если потенциальный поставщик, занявший второе место, не подписал в предусмотренный абзацем три настоящего пункта срок, подписанный субъектом естественной монополии договор о закупках, субъект естественной монополии осуществляет повторные закупки.

34. Договор о закупках вступает в силу со дня подписания его уполномоченными представителями сторон.

35. Не допускается вносить какие-либо изменения и (или) новые условия в проект договора о закупках или в подписанный договор о закупках (за исключением уменьшения цены при условии неизменности качества, объемов и других условий, явившихся основанием для выбора поставщика), которые изменят содержание предложения, явившегося основанием для выбора поставщика.



Допускается внесение изменений в проект договора о закупках или в подписанный договор о закупках, в части уменьшения цены при условии неизменности качества, объемов и других условий, явившихся основанием для выбора поставщика.

36. К договору о закупках применяются нормы гражданского законодательства Республики Казахстан.

37. По требованию участника конкурса ему предоставляется исчерпывающая информация о результатах конкурса и причинах выбора победителя посредством портала.

38. Потенциальный поставщик может обжаловать в ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган неправомерные действия конкурсной комиссии, секретаря конкурсной комиссии (секретариата) и технических экспертов.

39. В случае возникновения вопросов, не предусмотренных настоящей конкурсной документацией, заказчик будет руководствоваться Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 73 от 13 августа 2019 года.

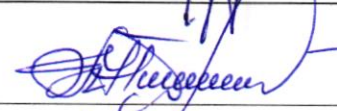
**Председатель конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **М.В. Касаткина**

**Член конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **М.А. Мельников**

**Член конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **Л.Н. Ланцева**


**Член конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **А. У. Башенов**

**Член конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **С. Н. Ночевный**

**Секретарь конкурсной комиссии**

  
\_\_\_\_\_ **Д.Ж. Бисенова**

Приложение 1  
к конкурсной документации  
утвержденной Приказом № 25п- БЗТ от «18» июня 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ТОО "ЭПК-forfait (ЭПК-форфайт)"

  
М.В. Касаткина

**Техническая спецификация к закупаемым товарам**

**Лот № 1**

Номер закупок:	115
Наименование закупок (наименование закупок товаров в соответствии с наименованием закупки товаров, указанным в Перечне):	КТП В/ВК 100/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 100кВА
Номер лота:	1
Наименование лота:	КТП В/ВК 100/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 100кВА
Описание лота:	КТП В/ВК 100/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 100кВА
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров:	2
Единица измерения:	шт
Место поставки товаров:	Республика Казахстан, Костанайская область, г. Костанай ул. Курганская 8.
Срок поставки товаров:	в течении 45 (сорока пяти) календарных дней с момента заключения договора
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:	Согласно техническим характеристикам



## Техническая характеристика

### КТП В/ВК 100/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 100кВА

#### Шкаф КТП

**Основные конструктивные особенности и предъявляемые требования к шкафам:**

1. Двери РУ-10, 0,4 и камеры силового трансформатора должны быть оборудованы встроенными запирающими устройствами, а также иметь навесы для замка и ручки.
2. На вводе РУ-10кВ должны быть предусмотрены предохранители расчетного номинала от мощности силового трансформатора.
3. Камера трансформатора должна быть оснащена модулем пожаротушения «Буран», а также предусмотрен барьер.
4. Тип отходящих автоматических выключателей 0,4кВ – ВА-57Ф35.
5. Конструкция КТП должна обеспечивать возможность монтажа/демонтажа силового трансформатора через крышу камеры силового трансформатора (съемная крыша).
6. Требования к электрической прочности изоляции главных и вспомогательных цепей КТП со стороны ВН по ГОСТ 1516.1-76.
7. Изоляция главных и вспомогательных цепей КТП со стороны НН должна выдерживать испытательное напряжение 2 кВ переменного тока частотой 50 Гц в течение 1 мин без пробоя или перекрытия.
8. Конструкцией должно быть предусмотрены резиновые уплотнители на всех открываемых дверях шкафа, рассчитанных на нормальную работу при повышенной влажности в зимние и летнее время года в соответствии с ГОСТ 15150-69.
9. Сборные шины РУВН и РУНН должны быть рассчитаны на ток не менее чем 1,4 номинального тока трансформатора.
10. Контактные соединения КТП должны соответствовать ГОСТ 10434-82, 12434-83, 8024-84 и 21242-75.
11. Конструкция КТП в части механической прочности должна обеспечивать нормальные условия работы и транспортирования без каких-либо остаточных деформаций или повреждений, препятствующих нормальной работе КТП.
12. Конструкция КТП должна исключать ложные срабатывания встроенных в шкафы приборов защиты при перемещении выдвижных элементов, а также обеспечивать нормальное функционирование приборов измерения и учета.
13. Шины должны быть окрашены в следующие отличительные цвета: фаза А - желтый, фаза В - зеленый, фаза С - красный. Допускается применение одноцветных шин, в том числе с изоляционным покрытием, а также шин без покрытия, если это допустимо по условиям эксплуатации. В этих случаях на шинах должны быть покрытия отличительного цвета поперечными полосами шириной не менее 10 мм (не менее одной полосы на участке шины до 1 м) в местах, удобных для обозрения.
14. Конструкцией шкафа РУНН и УВН должна быть предусмотрена сохранность лакокрасочных покрытий металлоконструкций при открывании и закрывании дверей.
15. Конструкция шкафа РУНН для КТП должна обеспечивать возможность присоединения как кабельных, так и воздушных линий, причем при воздушном исполнении шкафа должна быть предусмотрена траверса (гребенка) либо отдельная надстройка, обеспечивающая габарит до токоведущих частей.
16. Прибор учета электрической энергии, а также измерительные приборы, устанавливаются на КТП в РУНН, для их подключения предусмотреть трансформаторы тока в соответствии с номиналом силового трансформатора отдельно комплект для прибора учета электрической энергии и отдельно комплект для измерительных приборов. Цепи учета выводятся на самостоятельные сборки зажимов. Зажимы должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей счетчика и цепей напряжения в каждой фазе счетчиков при их замене или проверке. Для вторичных цепей должны быть применены кабели с медными жилами сечением  $2,5\text{мм}^2$  с использованием зажимов, соответствующих сечению и материалу жилы. Для защиты



вторичных цепей от механических повреждений использовать полиэтиленовый спиральный бандаж.

17. Полный установленный срок службы КТП должен составлять - не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода КТП в эксплуатацию.

18. В комплектность КТП должна быть приложена техническая документация завода-изготовителя (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации, электрические схемы, эксплуатационная документация на комплектующую аппаратуру).

19. Предусмотреть освещение камеры силового трансформатора, РУНН и РУВН.

20. Приложенный опросный лист должен соответствовать всем требованиям и компоновке, изложенной в настоящей технической характеристики

21. Шкаф КТП должен быть упакован в полиэтиленовую пленку для сохранности лакокрасочного покрытия во время транспортировки.

22. Крепление для жгутов вторичных цепей выполнить с помощью саморезов к металлоконструкции (без применения двустороннего скотча).

23. Включить в поставку КТП фундаментный блок ФБС в количестве соответствующего геометрическим размерам шкафа при условии высоты блока в 60см.

	Тип КТП	киосковая
		Тупиковая
1	Мощность КТП, кВА	100
2	Климатическое исполнение	УХЛ1
3	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
4	Тип трансформатора	ТМГ (согласно указанных ниже требований)
5	Схема и группа соединения силового трансформатора	У/У-0
6	Кол-во силовых трансформаторов	один
7	Ввод на стороне ВН	воздушный
8	Тип вводного аппарата на стороне ВН *	Разъединитель РВЗ
9	Наличие разрядников / ограничителей перенапряжений на стороне ВН (для КТП с воздушным вводом ВН обязательны)	ограничители перенапряжений (ОПН-10)
10	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
11	Тип вводного аппарата на стороне НН *	Рубильник типа ВР-32;
12	Вывод на стороне НН	воздушно-кабельный
13	Исполнение аппаратов на отходящих линиях 0,4кВ	автоматические выключатели стационарные ошинованные алюминиевой шиной расчетного сечения;
14	Номинальные токи отходящих линий, А (в серийных КТП 25-400 кВА - до 6-ти, КТП 630,1000 кВА – до 10-ти)	1 – ВА-57 Ф35 63А
		2 - ВА-57 Ф35 80А
		3 - ВА-57 Ф35 100А
		4 - ВА-57 Ф35 100А
		5 - ВА-57 Ф35 40А
15	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да
16	Наличие учета электроэнергии (электронный счетчик с трансформаторами тока) *	да
		Эл.счетчик "Меркурий-230 АРТ -03 (PQRSIDN) с тр-рами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора
17	Основа КТП	метал
18	Цветовая компоновка	синий корпус / белые двери
19	Наличие измерительных приборов	амперметр – 3 шт. вольтметр – 1 шт. с трансформаторами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора (установленных отдельно от системы учета)
20	Способ окраски	порошковый качество окрашенных поверхностей не должно быть ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74.



### Силовой трансформатор 10/0,4кВ 100кВА

1. Тип – ТМГ11-100/10-УХЛ-1 (трехфазный с естественным масляным охлаждением, двухобмоточный, переключаемый без возбуждения, герметичный в гофрированном баке с полным заполнением маслом, серии 1, модификации 1; 100кВ·А, 10кВ, климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1);

Номинальная частота, ГЦ – 50;

2. Номинальное напряжение сторона ВН, кВ – 10;

3. Номинальная сторона НН, кВ – 0,4;

4. Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН – ПБВ, 2,5%

5. Напряжение короткого замыкания при  $t=75^{\circ}\text{C}$  – 4,5%

6. Схема и группа соединения обмоток – У/Ун-0

7. Климатическое исполнение и категория размещения – УХЛ 1

8. Потери х.х. 290Вт; потери к.з. 1970Вт.

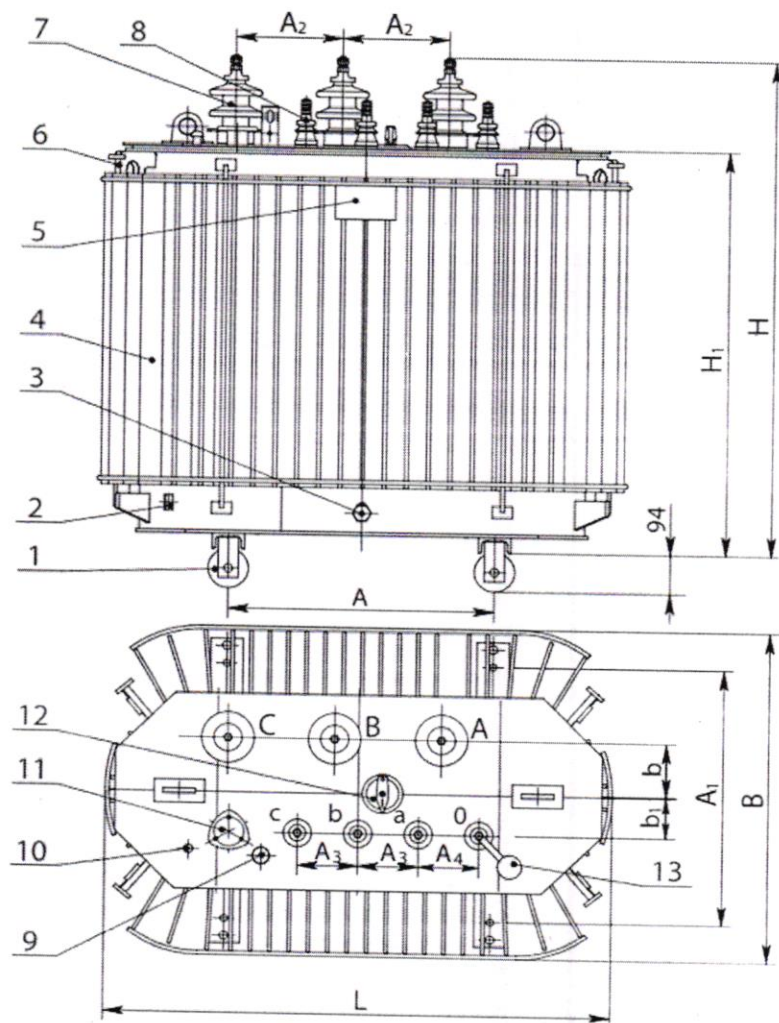
9. Конструкция вводов ВН и НН обеспечивает присоединение со стороны потребителя медных или медно-алюминиевых пластин (шин) без средств стабилизации контактного давления согласно ГОСТ 10434–82.

10. Для обеспечения уплотнений разъемных частей трансформатора применена маслостойкая резина.

11. Трансформатор заполнен трансформаторным маслом, имеющим пробивное напряжение не менее 40 кВ.

12. Для измерения температуры верхних слоев масла в баке на крышке трансформатора предусмотрена гильза для установки жидкостного термометра. Термометр поставляется в комплектации к силовому трансформатору.

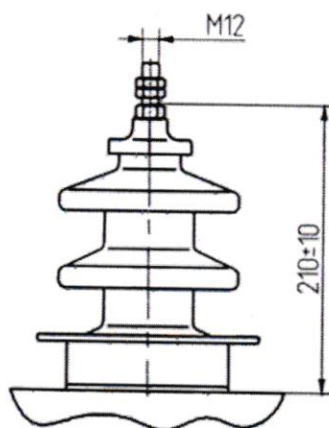
13. Внешний вид:



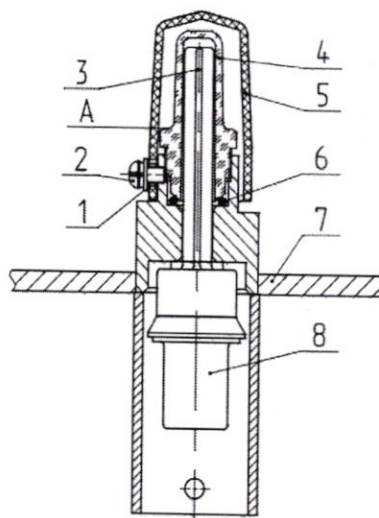
1-ролик транспортный; 2-зажим заземления; 3-пробка сливная; 4-бак; 5-табличка; 6-серьга для подъема трансформатора; 7-ввод ВН; 8-ввод НН; 9-маслоуказатель; 10-гильза для стеклянного термометра; 11-предохранительный клапан; 12-переключатель; 13-пробивной предохранитель.

14. Размер ввода ВН:

6–10 кВ



15. Внешний вид маслоуказателя:



1 - шайба; 2 - винт; 3 - красный сигнальный шток; 4 - прозрачный колпак; 5 - прозрачный защитный колпак; 6 - кольцо уплотнительное; 7 - крышка трансформатора; 8 - поплавок

16. Габаритные размеры, в миллиметрах:

L-935max; В-730max; Н-1060max; Н1-770max; А1-450±5

17. Характеристики массы трансформатора:

Активной части – 300 (с крышкой) кг.

Масла – 120кг.

Полная – 490кг.

18. Тип переключателя при диапазоне регулирования ±5: ПТРЛ-У-10/40-5-91УХЛ1.

19. Трансформатор должен соответствовать ГОСТ 11677-85, 12.2.007.0-75 и 12.2.077.2-75.

20. В комплектность силового трансформатора должен входить паспорт, протокол испытания.

21. Трансформаторы ТМГ11 герметичного исполнения, без расширителя. Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания ±10%; потери короткого замыкания на основном ответвлении +10%.

22. На время транспортирования контактные зажимы вводов НН трансформатора упаковываются в деревянный ящик.



23. Бак трансформатора сварной, овальный (в плане) формы, состоит из верхней рамы, гофрированной стенки, обечайки, дна с приваренными к нему опорными швеллерами.

24. Для защиты сети низшего напряжения от попадания повышенного потенциала силовой трансформатор должен быть оснащен пробивным предохранителем.

25. Место заземления обозначено знаком заземления по ГОСТ 21130-75.

26. В качестве стягивающего крепежа контактных зажимов НН должны быть использованы гайки и шайбы из немагнитной латуни.

27. Болты крепления крышки силового трансформатора должны соответствовать ГОСТ 7796-70 болт М10х40.88.019, болт опломбировки 2М10х45.58.019.

28. Общий вид трансформатора и его габаритных частей должен соответствовать настоящей технической характеристики.

29. Срок службы не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации ТМГ – 60 месяцев со дня ввода ТМГ в эксплуатацию. Год выпуска оборудования – 2025г.

#### **Приемка оборудования и гарантийные обязательства.**

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие КТП требованиям настоящей технической характеристики. Приемка оборудования осуществляется совместно с уполномоченным представителем изготовителя на основании согласованных с заказчиком опросных листов, схем, чертежей, а также приложенного к оборудованию технического отчета о испытаниях. При выявлении отступлений ТОО «ЭПК-forfait» вправе не принимать оборудование, до устранения выявленных замечаний. Доставка оборудования осуществляется за счет поставщика до адреса г.Костанай, ул.Курганская,8.

Начальник СЛЭПиПС



Яковенко Д.С.

### Техническая спецификация к закупаемым товарам

#### Лот № 2

Номер закупок:	115
Наименование закупок (наименование закупок товаров в соответствии с наименованием закупки товаров, указанным в Перечне):	КТП В/ВК 160/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 160кВА
Номер лота:	2
Наименование лота:	КТП В/ВК 160/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 160кВА
Описание лота:	КТП В/ВК 160/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 160кВА
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров:	17
Единица измерения:	шт
Место поставки товаров:	Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай ул.Курганская 8.
Срок поставки товаров:	в течении 45 (сорока пяти) календарных дней с момента заключения договора
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:	Согласно техническим характеристикам



## Техническая характеристика

### КТП В/ВК 160/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 160кВА

#### Шкаф КТП

#### Основные конструктивные особенности и предъявляемые требования к шкафам:

1. Двери РУ-10, 0,4 и камеры силового трансформатора должны быть оборудованы встроенными запирающими устройствами, а также иметь навесы для замка и ручки.
2. На вводе РУ-10кВ должны быть предусмотрены предохранители расчетного номинала от мощности силового трансформатора.
3. Камера трансформатора должна быть оснащена модулем пожаротушения «Буран», а также предусмотрен барьер.
4. Тип отходящих автоматических выключателей 0,4кВ – ВА-57Ф35.
5. Конструкция КТП должна обеспечивать возможность монтажа/демонтажа силового трансформатора через крышу камеры силового трансформатора (съемная крыша).
6. Требования к электрической прочности изоляции главных и вспомогательных цепей КТП со стороны ВН по ГОСТ 1516.1-76.
7. Изоляция главных и вспомогательных цепей КТП со стороны НН должна выдерживать испытательное напряжение 2 кВ переменного тока частотой 50 Гц в течение 1 мин без пробоя или перекрытия.
8. Конструкцией должно быть предусмотрены резиновые уплотнители на всех открываемых дверях шкафа, рассчитанных на нормальную работу при повышенной влажности в зимние и летнее время года в соответствии с ГОСТ 15150-69.
9. Сборные шины РУВН и РУНН должны быть рассчитаны на ток не менее чем 1,4 номинального тока трансформатора.
10. Контактные соединения КТП должны соответствовать ГОСТ 10434-82, 12434-83, 8024-84 и 21242-75.
11. Конструкция КТП в части механической прочности должна обеспечивать нормальные условия работы и транспортирования без каких-либо остаточных деформаций или повреждений, препятствующих нормальной работе КТП.
12. Конструкция КТП должна исключать ложные срабатывания встроенных в шкафы приборов защиты при перемещении выдвижных элементов, а также обеспечивать нормальное функционирование приборов измерения и учета.
13. Шины должны быть окрашены в следующие отличительные цвета: фаза А - желтый, фаза В - зеленый, фаза С - красный. Допускается применение одноцветных шин, в том числе с изоляционным покрытием, а также шин без покрытия, если это допустимо по условиям эксплуатации. В этих случаях на шинах должны быть покрытия отличительного цвета поперечными полосами шириной не менее 10 мм (не менее одной полосы на участке шины до 1 м) в местах, удобных для обозрения.
14. Конструкцией шкафа РУНН и УВН должна быть предусмотрена сохранность лакокрасочных покрытий металлоконструкций при открывании и закрывании дверей.
15. Конструкция шкафа РУНН для КТП должна обеспечивать возможность присоединения как кабельных, так и воздушных линий, причем при воздушном исполнении шкафа должна быть предусмотрена траверса (гребенка) либо отдельная надстройка, обеспечивающая габарит до токоведущих частей.
16. Прибор учета электрической энергии, а также измерительные приборы, устанавливаются на КТП в РУНН, для их подключения предусмотреть трансформаторы тока в соответствии с номиналом силового трансформатора отдельно комплект для прибора учета электрической энергии и отдельно комплект для измерительных приборов. Цепи учета выводятся на самостоятельные сборки зажимов. Зажимы должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей счетчика и цепей напряжения в каждой фазе счетчиков при их замене или проверке. Для вторичных цепей должны быть применены кабели с медными жилами сечением 2,5мм<sup>2</sup> с использованием зажимов, соответствующих сечению и материалу жилы. Для защиты



вторичных цепей от механических повреждений использовать полиэтиленовый спиральный бандаж.

17. Полный установленный срок службы КТП должен составлять - не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода КТП в эксплуатацию.

18. В комплектность КТП должна быть приложена техническая документация завода-изготовителя (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации, электрические схемы, эксплуатационная документация на комплектующую аппаратуру).

19. Предусмотреть освещение камеры силового трансформатора, РУНН и РУВН.

20. Приложенный опросный лист должен соответствовать всем требованиям и компоновке, изложенной в настоящей технической характеристики

21. Шкаф КТП должен быть упакован в полиэтиленовую пленку для сохранности лакокрасочного покрытия во время транспортировки.

22. Крепление для жгутов вторичных цепей выполнить с помощью саморезов к металлоконструкции (без применения двустороннего скотча).

23. Включить в поставку КТП фундаментный блок ФБС в количестве соответствующего геометрическим размерам шкафа при условии высоты блока в 60см.

	Тип КТП	киосковая
		Тупиковая
1	Мощность КТП, кВА	160
2	Климатическое исполнение	УХЛ1
3	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
4	Тип трансформатора	ТМГ (согласно указанных ниже требований)
5	Схема и группа соединения силового трансформатора	У/У-0
6	Кол-во силовых трансформаторов	один
7	Ввод на стороне ВН	воздушный
8	Тип вводного аппарата на стороне ВН *	Разъединитель РВЗ
9	Наличие разрядников / ограничителей перенапряжений на стороне ВН (для КТП с воздушным вводом ВН обязательны)	ограничители перенапряжений (ОПН-10)
10	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
11	Тип вводного аппарата на стороне НН *	Рубильник типа ВР-32;
12	Вывод на стороне НН	воздушно-кабельный
13	Исполнение аппаратов на отходящих линиях 0,4кВ	автоматические выключатели стационарные оцинкованные алюминиевой шиной;
14	Номинальные токи отходящих линий, А (в серийных КТП 25-400 кВА - до 6-ти, КТП 630,1000 кВА – до 10-ти)	1 – ВА-57 Ф35 80А
		2 - ВА-57 Ф35 100А
		3 - ВА-57 Ф35 100А
		4 - ВА-57 Ф35 160А
		5 - ВА-57 Ф35 40А
15	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да
16	Наличие учета электроэнергии (электронный счетчик с трансформаторами тока) *	да
		Эл.счетчик "Меркурий-230 АРТ -03 (PQRSIDN) с тр-рами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора
17	Основа КТП	метал
18	Цветовая компоновка	синий корпус / белые двери
19	Наличие измерительных приборов	амперметр – 3 шт. вольтметр – 1 шт. с трансформаторами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора (установленных отдельно от системы учета)
20	Способ окраски	порошковый качество окрашенных поверхностей не должно быть ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74.



### Силовой трансформатор 10/0,4кВ 160кВА

1. Тип – **ТМГ11-160/10-УХЛ-1** (трехфазный с естественным масляным охлаждением, двухобмоточный, переключаемый без возбуждения, герметичный в гофрированном баке с полным заполнением маслом, серии 1, модификации 1; 160кВ·А, 10кВ, климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1);

Номинальная частота, ГЦ – **50**;

2. Номинальное напряжение сторона ВН, кВ – **10**;

3. Номинальная сторона НН, кВ – **0,4**;

4. Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН – **ПБВ, 2,5%**

5. Напряжение короткого замыкания при  $t-75^{\circ}\text{C}$  – **4,5%**

6. Схема и группа соединения обмоток – **У/Ун-0**

7. Климатическое исполнение и категория размещения – **УХЛ 1**

8. Потери х.х. 410Вт; потери к.з. 2600Вт.

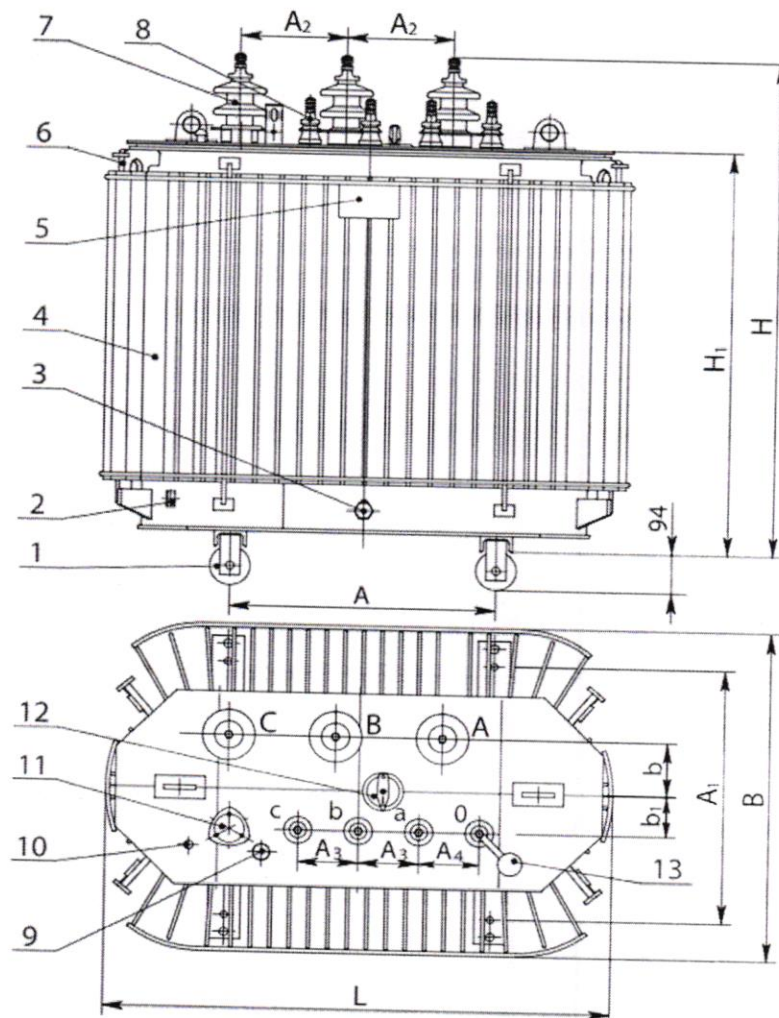
9. Конструкция вводов ВН и НН обеспечивает присоединение со стороны потребителя медных или медно-алюминиевых пластин (шин) без средств стабилизации контактного давления согласно ГОСТ 10434-82.

10. Для обеспечения уплотнений разъемных частей трансформатора применена маслостойкая резина.

11. Трансформатор заполнен трансформаторным маслом, имеющим пробивное напряжение не менее 40 кВ.

12. Для измерения температуры верхних слоев масла в баке на крышке трансформатора предусмотрена гильза для установки жидкостного термометра. Термометр поставляется в комплектации к силовому трансформатору.

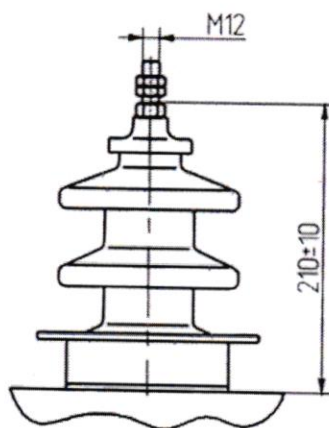
13. Внешний вид:



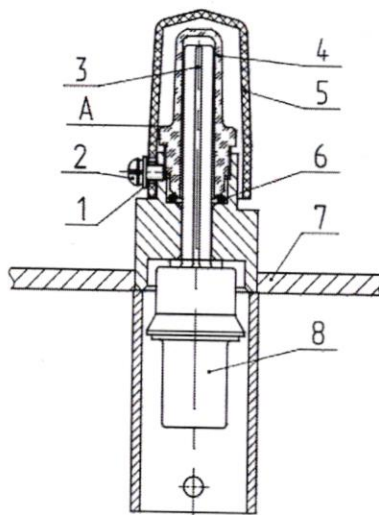
1-ролик транспортный; 2-зажим заземления; 3-пробка сливная; 4-бак; 5-табличка; 6-сержа для подъема трансформатора; 7-ввод ВН; 8-ввод НН; 9-маслоуказатель; 10-гильза для стеклянного термометра; 11-предохранительный клапан; 12-переключатель; 13-пробивной предохранитель.

14. Размер ввода ВН:

6–10 кВ



15. Внешний вид маслоуказателя:



1 - шайба; 2 - винт; 3 - красный сигнальный шток; 4 - прозрачный колпак; 5 - прозрачный защитный колпак; 6 - кольцо уплотнительное; 7 - крышка трансформатора; 8 - поплавок

16. Габаритные размеры, в миллиметрах:

L-1020max; B-755max; H-1185max; H1-910max; A1-550±5

17. Характеристики массы трансформатора:

Активной части – 415 (с крышкой) кг.

Масла – 175кг.

Полная – 670кг.

18. Тип переключателя при диапазоне регулирования ±5: ПТРЛ-У-10/40-5-91УХЛ1.

19. Трансформатор должен соответствовать ГОСТ 11677-85, 12.2.007.0-75 и 12.2.077.2-75.

20. В комплектность силового трансформатора должен входить паспорт, протокол испытания.

21. Трансформаторы ТМГ11 герметичного исполнения, без расширителя. Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания ±10%; потери короткого замыкания на основном ответвлении +10%.

22. На время транспортирования контактные зажимы вводов НН трансформатора упаковываются в деревянный ящик.



23. Бак трансформатора сварной, овальный (в плане) формы, состоит из верхней рамы, гофрированной стенки, обечайки, дна с приваренными к нему опорными швеллерами.

24. Для защиты сети низшего напряжения от попадания повышенного потенциала силовой трансформатор должен быть оснащен пробивным предохранителем.

25. Место заземления обозначено знаком заземления по ГОСТ 21130-75.

26. В качестве стягивающего крепежа контактных зажимов НН должны быть использованы гайки и шайбы из немагнитной латуни.

27. Болты крепления крышки силового трансформатора должны соответствовать ГОСТ 7796-70 болт М10х40.88.019, болт опломбировки 2М10х45.58.019.

28. Общий вид трансформатора и его габаритных частей должен соответствовать настоящей технической характеристики.

29. Срок службы не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации ТМГ – 60 месяцев со дня ввода ТМГ в эксплуатацию. Год выпуска оборудования – 2025г.

#### **Приемка оборудования и гарантийные обязательства.**

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие КТП требованиям настоящей технической характеристики. Приемка оборудования осуществляется совместно с уполномоченным представителем изготовителя на основании согласованных с заказчиком опросных листов, схем, чертежей, а также приложенного к оборудованию технического отчета о испытаниях. При выявлении отступлений ТОО «ЭПК-forfait» вправе не принимать оборудование, до устранения выявленных замечаний. Доставка оборудования осуществляется за счет поставщика до адреса г.Костанай, ул.Курганская,8.

Начальник СЛЭПиПС



Яковенко Д.С.

### Техническая спецификация к закупаемым товарам

#### Лот № 3

Номер закупок:	115
Наименование закупок (наименование закупок товаров в соответствии с наименованием закупки товаров, указанным в Перечне):	КТП В/ВК 250/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 250кВА
Номер лота:	3
Наименование лота:	КТП В/ВК 250/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 250кВА
Описание лота:	КТП В/ВК 250/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 250кВА
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров:	8
Единица измерения:	шт
Место поставки товаров:	Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай ул.Курганская 8.
Срок поставки товаров:	в течении 45 (сорока пяти) календарных дней с момента заключения договора
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:	Согласно техническим характеристикам



## Техническая характеристика

### КТП В/ВК 250/10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4кВ 250кВА

#### Шкаф КТП

#### Основные конструктивные особенности и предъявляемые требования к шкафам:

1. Двери РУ-10, 0,4 и камеры силового трансформатора должны быть оборудованы встроенными запирающими устройствами, а также иметь навесы для замка и ручки.
2. На вводе РУ-10кВ должны быть предусмотрены предохранители расчетного номинала от мощности силового трансформатора.
3. Камера трансформатора должна быть оснащена модулем пожаротушения «Буран», а также предусмотрен барьер.
4. Тип отходящих автоматических выключателей 0,4кВ – ВА-57Ф35.
5. Конструкция КТП должна обеспечивать возможность монтажа/демонтажа силового трансформатора через крышу камеры силового трансформатора (съемная крыша).
6. Требования к электрической прочности изоляции главных и вспомогательных цепей КТП со стороны ВН по ГОСТ 1516.1-76.
7. Изоляция главных и вспомогательных цепей КТП со стороны НН должна выдерживать испытательное напряжение 2 кВ переменного тока частотой 50 Гц в течение 1 мин без пробоя или перекрытия.
8. Конструкцией должно быть предусмотрены резиновые уплотнители на всех открываемых дверях шкафа, рассчитанных на нормальную работу при повышенной влажности в зимние и летнее время года в соответствии с ГОСТ 15150-69.
9. Сборные шины РУВН и РУНН должны быть рассчитаны на ток не менее чем 1,4 номинального тока трансформатора.
10. Контактные соединения КТП должны соответствовать ГОСТ 10434-82, 12434-83, 8024-84 и 21242-75.
11. Конструкция КТП в части механической прочности должна обеспечивать нормальные условия работы и транспортирования без каких-либо остаточных деформаций или повреждений, препятствующих нормальной работе КТП.
12. Конструкция КТП должна исключать ложные срабатывания встроенных в шкафы приборов защиты при перемещении выдвижных элементов, а также обеспечивать нормальное функционирование приборов измерения и учета.
13. Шины должны быть окрашены в следующие отличительные цвета: фаза А - желтый, фаза В - зеленый, фаза С - красный. Допускается применение одноцветных шин, в том числе с изоляционным покрытием, а также шин без покрытия, если это допустимо по условиям эксплуатации. В этих случаях на шинах должны быть покрытия отличительного цвета поперечными полосами шириной не менее 10 мм (не менее одной полосы на участке шины до 1 м) в местах, удобных для обозрения.
14. Конструкцией шкафа РУНН и УВН должна быть предусмотрена сохранность лакокрасочных покрытий металлоконструкций при открывании и закрывании дверей.
15. Конструкция шкафа РУНН для КТП должна обеспечивать возможность присоединения как кабельных, так и воздушных линий, причем при воздушном исполнении шкафа должна быть предусмотрена траверса (гребенка) либо отдельная надстройка, обеспечивающая габарит до токоведущих частей.
16. Прибор учета электрической энергии, а также измерительные приборы, устанавливаются на КТП в РУНН, для их подключения предусмотреть трансформаторы тока в соответствии с номиналом силового трансформатора отдельно комплект для прибора учета электрической энергии и отдельно комплект для измерительных приборов. Цепи учета выводятся на самостоятельные сборки зажимов. Зажимы должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей счетчика и цепей напряжения в каждой фазе счетчиков при их замене или проверке. Для вторичных цепей должны быть применены кабели с медными жилами сечением 2,5мм<sup>2</sup> с использованием зажимов, соответствующих сечению и материалу жилы. Для защиты



вторичных цепей от механических повреждений использовать полиэтиленовый спиральный бандаж.

17. Полный установленный срок службы КТП должен составлять - не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода КТП в эксплуатацию.

18. В комплектность КТП должна быть приложена техническая документация завода-изготовителя (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации, электрические схемы, эксплуатационная документация на комплектующую аппаратуру).

19. Предусмотреть освещение камеры силового трансформатора, РУНН и РУВН.

20. Приложенный опросной лист должен соответствовать всем требованиям и компоновке изложенной в настоящей технической характеристики

21. Шкаф КТП должен быть упакован в полиэтиленовую пленку для сохранности лакокрасочного покрытия во время транспортировки.

22. Крепление для жгутов вторичных цепей выполнить с помощью саморезов к металлоконструкции (без применения двустороннего скотча).

23. Включить в поставку КТП фундаментный блок ФБС в количестве соответствующего геометрическим размерам шкафа при условии высоты блока в 60см.

	Тип КТП	киосковая
		Тупиковая
1	Мощность КТП, кВА	250
2	Климатическое исполнение	УХЛ1
3	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
4	Тип трансформатора	ТМГ (согласно указанных ниже требований)
5	Схема и группа соединения силового трансформатора	У/У-0
6	Кол-во силовых трансформаторов	один
7	Ввод на стороне ВН	воздушный
8	Тип вводного аппарата на стороне ВН *	Разъединитель РВЗ
9	Наличие разрядников / ограничителей перенапряжений на стороне ВН (для КТП с воздушным вводом ВН обязательны)	ограничители перенапряжений (ОПН-10)
10	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
11	Тип вводного аппарата на стороне НН *	Рубильник типа ВР-32;
12	Вывод на стороне НН	воздушно-кабельный
13	Исполнение аппаратов на отходящих линиях 0,4кВ	автоматические выключатели стационарные ошинованные алюминиевой шиной;
14	Номинальные токи отходящих линий, А (в серийных КТП 25-400 кВА - до 6-ти, КТП 630,1000 кВА – до 10-ти)	1 – ВА-57 Ф35 125А
		2 - ВА-57 Ф35 160А
		3 - ВА-57 Ф35 100А
		4 - ВА-57 Ф35 250А
		5 - ВА-57 Ф35 40А
15	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да
16	Наличие учета электроэнергии (электронный счетчик с трансформаторами тока) *	да
		Эл.счетчик "Меркурий-230 АРТ -03 (PQRSIDN) с тр-рами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора
17	Основа КТП	метал
18	Цветовая компоновка	синий корпус / белые двери
19	Наличие измерительных приборов	амперметр – 3 шт. вольтметр – 1 шт. с трансформаторами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора (установленных отдельно от системы учета)
20	Способ окраски	порошковый качество окрашенных поверхностей не должно быть ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74.



### Силовой трансформатор 10/0,4кВ 250кВА

1. Тип – **ТМГ11-250/10-УХЛ-1** (трехфазный с естественным масляным охлаждением, двухобмоточный, переключаемый без возбуждения, герметичный в гофрированном баке с полным заполнением маслом, серии 1, модификации 1; 250кВ·А, 10кВ, климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1);

Номинальная частота, ГЦ – **50**;

2. Номинальное напряжение сторона ВН, кВ – **10**;

3. Номинальная сторона НН, кВ – **0,4**;

4. Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН – **ПБВ, 2,5%**

5. Напряжение короткого замыкания при  $t=75^{\circ}\text{C}$  – **4,5%**

6. Схема и группа соединения обмоток – **У/Ун-0**

7. Климатическое исполнение и категория размещения – **УХЛ 1**

8. Потери х.х. 570Вт; потери к.з. 3700Вт.

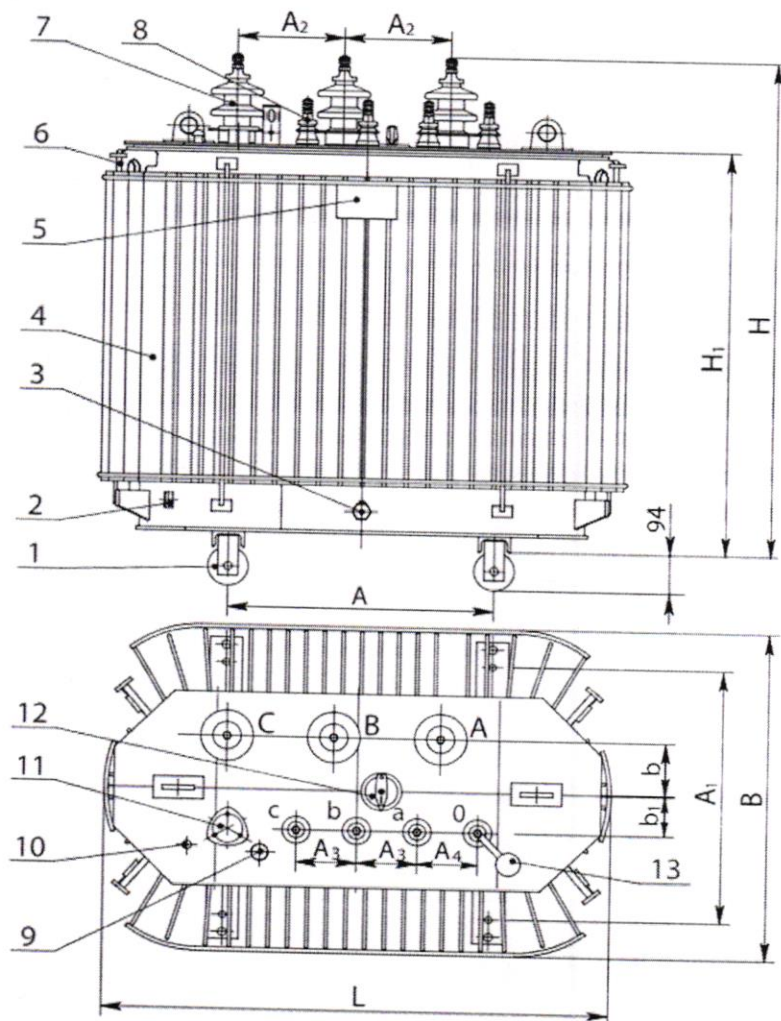
9. Конструкция вводов ВН и НН обеспечивает присоединение со стороны потребителя медных или медно-алюминиевых пластин (шин) без средств стабилизации контактного давления согласно ГОСТ 10434-82.

10. Для обеспечения уплотнений разъемных частей трансформатора применена маслостойкая резина.

11. Трансформатор заполнен трансформаторным маслом, имеющим пробивное напряжение не менее 40 кВ.

12. Для измерения температуры верхних слоев масла в баке на крышке трансформатора предусмотрена гильза для установки жидкостного термометра. Термометр поставляется в комплектации к силовому трансформатору.

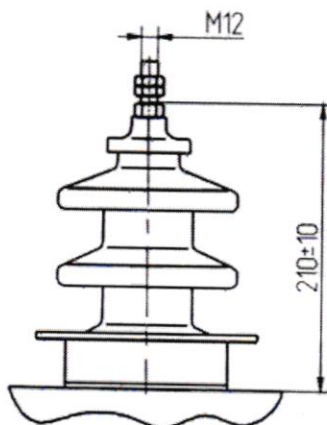
13. Внешний вид:



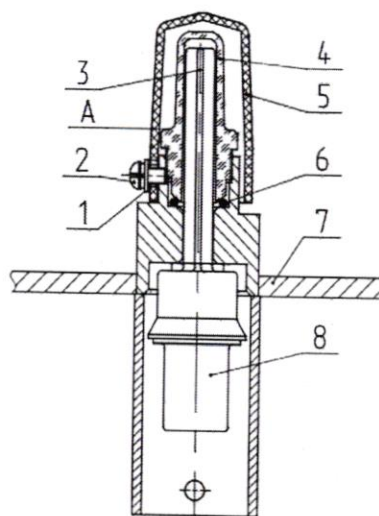
1-ролик транспортный; 2-зажим заземления; 3-пробка сливная; 4-бак; 5-табличка; 6-серьга для подъема трансформатора; 7-ввод ВН; 8-ввод НН; 9-маслоуказатель; 10-гильза для стеклянного термометра; 11-предохранительный клапан; 12-переключатель; 13-пробивной предохранитель.

14. Размер ввода ВН:

6–10 кВ



15. Внешний вид маслоуказателя:



1 - шайба; 2 - винт; 3 - красный сигнальный шток; 4 - прозрачный колпак; 5 - прозрачный защитный колпак; 6 - кольцо уплотнительное; 7 - крышка трансформатора; 8 - поплавок

16. Габаритные размеры, в миллиметрах:

L-1140max; B-820max; H-1270max; H1-970max; A1-550±5

17. Характеристики массы трансформатора:

Активной части – 540 (с крышкой) кг.

Масла – 225кг.

Полная – 920кг.

18. Тип переключателя при диапазоне регулирования ±5: ПТРЛ-У-10/40-5-91УХЛ1.

19. Трансформатор должен соответствовать ГОСТ 11677-85, 12.2.007.0-75 и 12.2.077.2-75.

20. В комплектность силового трансформатора должен входить паспорт, протокол испытания.

21. Трансформаторы ТМГ11 герметичного исполнения, без расширителя. Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания ±10%; потери короткого замыкания на основном ответвлении +10%.

22. На время транспортирования контактные зажимы вводов НН трансформатора упаковываются в деревянный ящик.



23. Бак трансформатора сварной, овальный (в плане) формы, состоит из верхней рамы, гофрированной стенки, обечайки, дна с приваренными к нему опорными швеллерами.

24. Для защиты сети низшего напряжения от попадания повышенного потенциала силовой трансформатор должен быть оснащен пробивным предохранителем.

25. Место заземления обозначено знаком заземления по ГОСТ 21130-75.

26. В качестве стягивающего крепежа контактных зажимов НН должны быть использованы гайки и шайбы из немагнитной латуни.

27. Болты крепления крышки силового трансформатора должны соответствовать ГОСТ 7796-70 болт М10х40.88.019, болт опломбировки 2М10х45.58.019.

28. Общий вид трансформатора и его габаритных частей должен соответствовать настоящей технической характеристики.

29. Срок службы не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации ТМГ – 60 месяцев со дня ввода ТМГ в эксплуатацию. Год выпуска оборудования – 2025г.

### **Приемка оборудования и гарантийные обязательства.**

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие КТП требованиям настоящей технической характеристики. Приемка оборудования осуществляется совместно с уполномоченным представителем изготовителя на основании согласованных с заказчиком опросных листов, схем, чертежей, а также приложенного к оборудованию технического отчета о испытаниях. При выявлении отступлений ТОО «ЭПК-forfait» вправе не принимать оборудование, до устранения выявленных замечаний. Доставка оборудования осуществляется за счет поставщика до адреса г.Костанай, ул.Курганская,8.

Начальник СЛЭПиПС



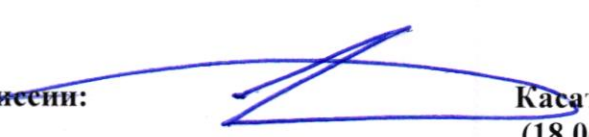
Яковенко Д.С.

### Техническая спецификация к закупаемым товарам

#### Лот № 4

Номер закупок:	115
Наименование закупок (наименование закупок товаров в соответствии с наименованием закупки товаров, указанным в Перечне):	КТП В/К 400/10/0,4кВ №707 с силовым трансформатором 10/0,4кВ 400кВА
Номер лота:	4
Наименование лота:	КТП В/К 400/10/0,4кВ №707 с силовым трансформатором 10/0,4кВ 400кВА
Описание лота:	КТП В/К 400/10/0,4кВ №707 с силовым трансформатором 10/0,4кВ 400кВА
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров:	1
Единица измерения:	шт
Место поставки товаров:	Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай ул.Курганская 8.
Срок поставки товаров:	в течении 45 (сорока пяти) календарных дней с момента заключения договора
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:	Согласно техническим характеристикам

Председатель конкурсной комиссии:

  
Касаткин М.В.  
(18.06.2025 г.)



## Техническая характеристика

**КТП В/К 400/10/0,4кВ №707 с силовым трансформатором 10/0,4кВ 400кВА**

### Шкаф КТП

**Основные конструктивные особенности и предъявляемые требования к шкафам:**

1. Двери РУ-10, 0,4 и камеры силового трансформатора должны быть оборудованы встроенными запирающими устройствами, а также иметь навесы для замка и ручки.
2. На вводе РУ-10кВ должны быть предусмотрены предохранители расчетного номинала от мощности силового трансформатора.
3. Камера трансформатора должна быть оснащена модулем пожаротушения «Буран», а также предусмотрен барьер.
4. Тип отходящих автоматических выключателей 0,4кВ – ВА-57Ф35.
5. Конструкция КТП должна обеспечивать возможность монтажа/демонтажа силового трансформатора через крышу камеры силового трансформатора (съемная крыша).
6. Требования к электрической прочности изоляции главных и вспомогательных цепей КТП со стороны ВН по ГОСТ 1516.1-76.
7. Изоляция главных и вспомогательных цепей КТП со стороны НН должна выдерживать испытательное напряжение 2 кВ переменного тока частотой 50 Гц в течение 1 мин без пробоя или перекрытия.
8. Конструкцией должно быть предусмотрены резиновые уплотнители на всех открываемых дверях шкафа, рассчитанных на нормальную работу при повышенной влажности в зимние и летнее время года в соответствии с ГОСТ 15150-69.
9. Сборные шины РУВН и РУНН должны быть рассчитаны на ток не менее чем 1,4 номинального тока трансформатора.
10. Контактные соединения КТП должны соответствовать ГОСТ 10434-82, 12434-83, 8024-84 и 21242-75.
11. Конструкция КТП в части механической прочности должна обеспечивать нормальные условия работы и транспортирования без каких-либо остаточных деформаций или повреждений, препятствующих нормальной работе КТП.
12. Конструкция КТП должна исключать ложные срабатывания встроенных в шкафы приборов защиты при перемещении выдвижных элементов, а также обеспечивать нормальное функционирование приборов измерения и учета.
13. Шины должны быть окрашены в следующие отличительные цвета: фаза А - желтый, фаза В - зеленый, фаза С - красный. Допускается применение одноцветных шин, в том числе с изоляционным покрытием, а также шин без покрытия, если это допустимо по условиям эксплуатации. В этих случаях на шинах должны быть покрытия отличительного цвета поперечными полосами шириной не менее 10 мм (не менее одной полосы на участке шины до 1 м) в местах, удобных для обозрения.
14. Конструкцией шкафа РУНН и УВН должна быть предусмотрена сохранность лакокрасочных покрытий металлоконструкций при открывании и закрывании дверей.
15. Конструкция шкафа РУНН для КТП должна обеспечивать возможность присоединения кабельных линий.
16. Прибор учета электрической энергии, а также измерительные приборы, устанавливаются на КТП в РУНН, для их подключения предусмотреть трансформаторы тока в соответствии с номиналом силового трансформатора отдельно комплект для прибора учета электрической энергии и отдельно комплект для измерительных приборов. Цепи учета выводятся на самостоятельные сборки зажимов. Зажимы должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей счетчика и цепей напряжения в каждой фазе счетчиков при их замене или проверке. Для вторичных цепей должны быть применены кабели с медными жилами сечением 2,5мм<sup>2</sup> с использованием зажимов, соответствующих сечению и материалу жилы. Для защиты вторичных цепей от механических повреждений использовать полиэтиленовый спиральный бандаж.



17. Полный установленный срок службы КТП должен составлять - не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода КТП в эксплуатацию.

18. В комплектность КТП должна быть приложена техническая документация завода-изготовителя (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации, электрические схемы, эксплуатационная документация на комплектующую аппаратуру).

19. Предусмотреть освещение камеры силового трансформатора, РУНН и РУВН.

20. Приложенный опросной лист должен соответствовать всем требованиям и компоновке, изложенной в настоящей технической характеристики

21. Шкаф КТП должен быть упакован в полиэтиленовую пленку для сохранности лакокрасочного покрытия во время транспортировки.

22. Крепление для жгутов вторичных цепей выполнить с помощью саморезов к металлоконструкции (без применения двустороннего скотча).

23. Включить в поставку КТП фундаментный блок ФБС в количестве соответствующего геометрическим размерам шкафа при условии высоты блока в 60см.

	Тип КТП	киосковая
		Тупиковая
1	Мощность КТП, кВА	400
2	Климатическое исполнение	УХЛ1
3	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	10
4	Тип трансформатора	ТМГ (согласно указанных ниже требований)
5	Схема и группа соединения силового трансформатора	У/У-0
6	Кол-во силовых трансформаторов	один
7	Ввод на стороне ВН	воздушный
8	Тип вводного аппарата на стороне ВН *	разъединитель РВЗ
9	Наличие разрядников / ограничителей перенапряжений на стороне ВН (для КТП с воздушным вводом ВН обязательны)	ограничители перенапряжений (ОПН-10)
10	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
11	Тип вводного аппарата на стороне НН *	Рубильник типа РЕ-630А;
12	Вывод на стороне НН	кабельный
13	Исполнение аппаратов на отходящих линиях 0,4кВ	автоматические выключатели стационарные ошинованные алюминиевой шиной;
14	Номинальные токи отходящих линий, А (в серийных КТП 25-400 кВА - до 6-ти, КТП 630,1000 кВА – до 10-ти)	1 – ВА-57 Ф35 100А
		2 - ВА-57 Ф35 160А
		3 - ВА-57 Ф35 160А
		4 - ВА-57 Ф35 250А
		5 - ВА-57 Ф35 250А
15	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да
16	Наличие учета электроэнергии (электронный счетчик с трансформаторами тока)	да
		СА4У-Э720 R TX IP П RS Д G/PLC совместно с концентратором Saiman-1000 E (ШУЭ-11) установленный внутри КТП с тр-рами тока 600/5
17	Основа КТП	метал
18	Цветовая компоновка	синий корпус / белые двери
19	Наличие измерительных приборов	амперметр – 3 шт. вольтметр – 1 шт. с трансформаторами тока в соответствии с номиналом силового трансформатора (установленных отдельно от системы учета)
20	Способ окраски	порошковый качество окрашенных поверхностей не должно быть ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74.
21	Дополнительные требования	Нанести на двери КТП надпись: КТП-707



### Силовой трансформатор 10/0,4кВ 400кВА

1. Тип – **ТМГ11-400/10-УХЛ-1** (трехфазный с естественным масляным охлаждением, двухобмоточный, переключаемый без возбуждения, герметичный в гофрированном баке с полным заполнением маслом, серии 1, модификации 1; 400кВ·А, 10кВ, климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1);

Номинальная частота, ГЦ – **50**;

2. Номинальное напряжение сторона ВН, кВ – **10**;

3. Номинальная сторона НН, кВ – **0,4**;

4. Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН – **ПБВ, 2,5%**

5. Напряжение короткого замыкания при  $t=75^{\circ}\text{C}$  – **4,5%**

6. Схема и группа соединения обмоток – **У/Ун-0**

7. Климатическое исполнение и категория размещения – **УХЛ 1**

8. Потери х.х. 830Вт; потери к.з. 5400Вт.

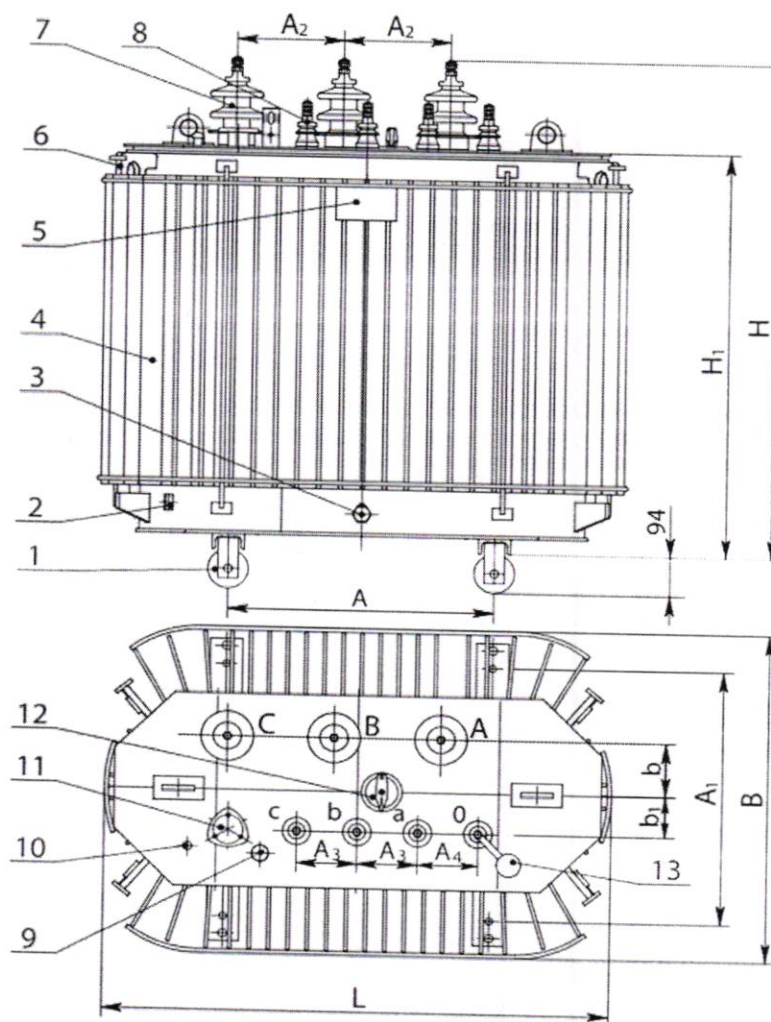
9. Конструкция вводов ВН и НН обеспечивает присоединение со стороны потребителя медных или медно-алюминиевых пластин (иметь в комплекте контактные зажимы).

10. Для обеспечения уплотнений разъемных частей трансформатора применена маслостойкая резина.

11. Трансформатор заполнен трансформаторным маслом, имеющим пробивное напряжение не менее 40 кВ.

12. Для измерения температуры верхних слоев масла в баке на крышке трансформатора предусмотрена гильза для установки жидкостного термометра. Термометр поставляется в комплектации к силовому трансформатору.

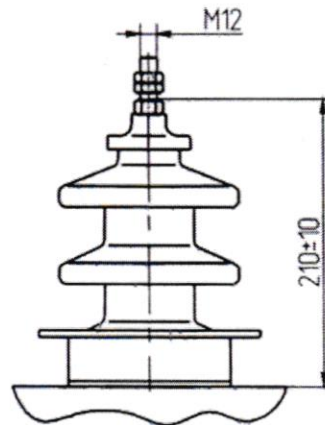
13. Внешний вид:



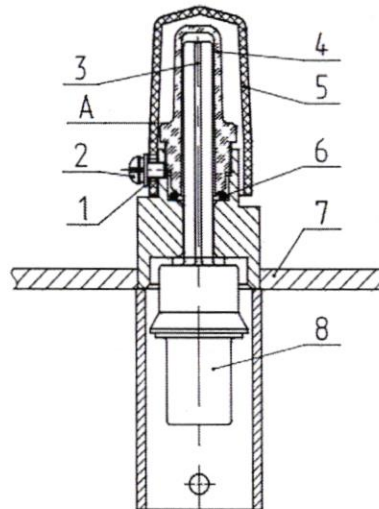
1-ролик транспортный; 2-зажим заземления; 3-пробка сливная; 4-бак; 5-табличка; 6-серьга для подъема трансформатора; 7-ввод ВН; 8-ввод НН; 9-маслоуказатель; 10-гильза для стеклянного термометра; 11-предохранительный клапан; 12-переключатель; 13-пробивной предохранитель.

#### 14. Размер ввода ВН:

6–10 кВ



#### 15. Внешний вид маслоуказателя:



1 - шайба; 2 - винт; 3 - красный сигнальный шток; 4 - прозрачный колпак; 5 - прозрачный защитный колпак; 6 - кольцо уплотнительное; 7 - крышка трансформатора; 8 - поплавок

#### 16. Габаритные размеры, в миллиметрах:

L-1350max; B-855max; H-1550max; H1-1135max; A1-660±5

#### 17. Характеристики массы трансформатора:

Активной части – 770 (с крышкой) кг.

Масла – 305кг.

Полная – 1255кг.

#### 18. Тип переключателя при диапазоне регулирования ±5: ПТРЛ-У-10/25-5-91УХЛ1.

#### 19. Трансформатор должен соответствовать ГОСТ 11677-85, 12.2.007.0-75 и 12.2.077.2-75.

#### 20. В комплектность силового трансформатора должен входить паспорт, протокол испытания.

#### 21. Трансформаторы ТМГ11 герметичного исполнения, без расширителя. Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания ±10%; потери короткого замыкания на основном ответвлении +10%.



22. На время транспортирования контактные зажимы вводов НН трансформатора упаковываются в деревянный ящик.

23. Бак трансформатора сварной, овальный (в плане) формы, состоит из верхней рамы, гофрированной стенки, обечайки, дна с приваренными к нему опорными швеллерами.

24. Для защиты сети низшего напряжения от попадания повышенного потенциала силовой трансформатор должен быть оснащен пробивным предохранителем.

25. Место заземления обозначено знаком заземления по ГОСТ 21130-75.

26. В качестве стягивающего крепежа контактных зажимов НН должны быть использованы гайки и шайбы из немагнитной латуни.

27. Болты крепления крышки силового трансформатора должны соответствовать ГОСТ 7796-70 болт М10х40.88.019, болт опломбировки 2М10х45.58.019.

28. Общий вид трансформатора и его габаритных частей должен соответствовать настоящей технической характеристики.

29. Срок службы не менее 25 лет. Гарантийный срок эксплуатации ТМГ – 60 месяцев со дня ввода ТМГ в эксплуатацию. Год выпуска оборудования – 2025г.

### **Приемка оборудования и гарантийные обязательства.**

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие КТП требованиям настоящей технической характеристики. Приемка оборудования осуществляется совместно с уполномоченным представителем изготовителя на основании согласованных с заказчиком опросных листов, схем, чертежей, а также приложенного к оборудованию технического отчета о испытаниях. При выявлении отступлений ТОО «ЭПК-forfait» вправе не принимать оборудование, до устранения выявленных замечаний. Доставка оборудования осуществляется за счет поставщика до адреса г.Костанай, ул.Курганская,8.

Начальник СЛЭПиПС



Яковенко Д.С.

## **ДОГОВОР ПОСТАВКИ №**

г. Костанай

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 г.

**ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт)**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Аманжулова Д.Н., действующего на основании устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее — Договор) о нижеследующем.

### **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Поставщик обязуется передать Покупателю в сроки, предусмотренные Договором, продукцию (далее — Товар) в количестве, наименовании и по цене, согласно Приложению № 1, являющемуся неотъемлемой частью Договора, а Покупатель принимает Товар и производит оплату на условиях Договора.

### **2. ЦЕНА ТОВАРА, СУММА ДОГОВОРА**

2.1. Цена Товара и общая сумма договора указана в Приложении № 1.

2.2. Цена Товара включает стоимость упаковки, тары, транспортные расходы, а также все иные расходы Поставщика, связанные с исполнением обязательств по Договору.

2.3. Со дня подписания Договора цена на Товар увеличению не подлежит.

### **3. ПОРЯДОК И ФОРМА РАСЧЕТОВ**

3.1. Оплата производится путём перечисления денежных средств на счёт поставщика в порядке и сроки, указанные в Приложении № 1.

3.2. Датой оплаты является дата списания денежных средств с банковского счета Покупателя.

### **4. КАЧЕСТВО ТОВАРА, ГАРАНТИИ, ПРИЕМКА ТОВАРА**

4.1. Качество Товара должно подтверждаться сертификатом соответствия либо паспортом завода-изготовителя.

4.2. Товар должен быть свободным от любых прав третьих лиц, являться новым, не находившимся ранее в использовании/ эксплуатации.

4.3. Гарантийный срок на товар указан в Приложении № 1.

4.4. На Товар или его части, переданные взамен некачественных или использованные для ремонта некачественного Товара, устанавливается новый гарантийный срок. В случае устранения недостатков путем ремонта гарантийный срок, предусмотренный Приложением, продлевается соразмерно времени, в течение которого Товар не использовался.

4.5. Предварительная приемка Товара производится по транспортным и сопроводительным документам, предоставленным Поставщиком вместе с Товаром. Окончательная приемка Товара производится на складе Покупателя с учетом требований, указанных в настоящей статье договора.

4.6. В случаях, указанных действующим законодательством Республики Казахстан, соответствующими государственными стандартами, нормативно-техническими документациями и/или соглашением Сторон, Покупатель проводит входной контроль Товара. Приемка Товара по качеству проводится Сторонами с учетом результатов входного контроля. Требования по проведению входного контроля, методы, объемы контроля устанавливаются внутренним актом Покупателя.

4.7. В случае обнаружения при приемке Товара нарушений условий о количестве Товара, подлежащего поставке, либо ненадлежащего качества Товара или ненадлежащего качества Товаров, входящих в комплект или если выявятся скрытые недостатки в период гарантийного срока, Покупатель письменно извещает Поставщика о выявленных несоответствиях (или скрытых недостатках) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты их обнаружения посредством факсимильной или электронной связи. В этом случае, Поставщик обязан не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления Покупателя сообщить о направлении либо не направлении своего представителя. Представитель Поставщика обязан явиться не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления, не включая времени, необходимого для проезда, для исследования характера несоответствий и подписания рекламационного акта. Покупатель обязан обеспечить сохранность и неприкосновенность Товара в течение срока, предоставленного для явки представителя Поставщика.

В случае неполучения ответа от Поставщика и/либо неприбытия его представителя в вышеуказанные сроки, Покупатель самостоятельно продолжает приемку Товара с односторонним оформлением рекламационного акта, который является основанием для предъявления к Поставщику требований, предусмотренных п. 4.8. Договора.

В случае несогласия Поставщика с рекламационным актом, о чем Поставщик обязан письменно уведомить Покупателя в течение 2 (двух) рабочих дней от даты получения рекламационного акта либо если по прибытии представитель Поставщика не находит факт несоответствия Товара условиям Договора, разрешение спора производится путем обращения в судебные органы в соответствии с п. 8.1 настоящего Договора.

4.8. При выявлении несоответствий, предусмотренных в п. 4.7 Договора, Покупатель вправе требовать от Поставщика по своему выбору: допоставки недостающего количества Товара, либо возмещения своих расходов по



приобретению недостающего количества Товара у третьих лиц; соразмерного уменьшения покупной цены на Товар; безвозмездного устранения недостатков Товара; возмещения своих расходов на устранение недостатков Товара; замены Товара ненадлежащего качества на Товар, соответствующий Договору, либо Покупатель вправе отказаться от исполнения Договора и потребовать от Поставщика возврата уплаченных за Товар денежных средств.

Поставщик обязан устранить выявленные недостатки в сроки, указанные Покупателем, или вернуть стоимость Товара, имеющего недостатки либо ее часть, путем перечисления денежных средств на счет Покупателя в течение 5 (пяти) рабочих дней от даты получения Поставщиком соответствующего требования Покупателя.

4.9. В случае выявления Покупателем при приемке Товара у перевозчика утраты, недостачи, повреждения или порчи Товара, Покупатель обязуется принять меры в соответствии с правилами, регулирующими соответствующий вид перевозки, по составлению с представителями перевозчика документов, подтверждающих утрату, недостачу, повреждение или порчу Товара и обеспечивающих возможность предъявления претензий к перевозчику. Поставщик не освобождается от ответственности за утрату, недостачу, повреждение или порчу Товара в случае принятия Покупателем мер по составлению документов, подтверждающих утрату, недостачу, или порчу Товара, но отказа перевозчика от составления указанных документов.

## **5. УСЛОВИЯ И СРОКИ ПОСТАВКИ. ДОКУМЕНТАЦИЯ**

5.1. Поставка Товара осуществляется на условиях и в сроки, указанные в Приложении № 1.

5.2. Поставщик по факсимильной или электронной связи уведомляет Покупателя о готовности Товара к отгрузке за 2 (два) рабочих дня до даты отгрузки. Не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты отгрузки Поставщик направляет Покупателю по электронной почте документы: товарная накладная, упаковочный лист, счет-фактура Поставщика.

5.3. Поставщик считается исполнившим свои обязательства по передаче Товара, если Товар поставлен в количестве, не менее чем указано в Приложении № 1; в качестве, установленном статьей 4 Договора, а также со всеми необходимыми документами по Договору. В случае невыполнения одного из требований, поставка считается ненадлежащей, а Поставщик не исполнившим свои обязательства.

5.4. При просрочке Поставщиком обязательств по передаче Покупателю Товара в срок, предусмотренный в Приложении № 1, Покупатель вправе отказаться от приемки просроченного в поставке Товара.

5.5. Право собственности на Товар и риск случайной гибели или повреждения Товара переходит к Покупателю, когда в соответствии с договором Поставщик считается исполнившим свою обязанность передать Товар Покупателю.

5.6. Поставщик предоставляет Покупателю с Товаром (каждой партией Товара) следующие документы:

- счет-фактура, оформленный в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан;

- накладная на отпуск запасов на сторону – оригинал (2 экземпляра);

- товарно-транспортная накладная – оригинал (1 экземпляр);

- сертификат соответствия и (или) паспорт завода-изготовителя — оригинал или копия, заверенная печатью Поставщика.

5.7. Отсутствие одного или нескольких документов, предусмотренных пунктом 5.6. Договора, не предоставленных Поставщиком вместе с Товаром, либо их не надлежащее оформление расценивается как не поставка Товара и влечет ответственность Поставщика, согласно п.6.1 Договора. При этом Покупатель по своему усмотрению вправе выполнить одно из следующих действий:

5.7.1. Отказаться полностью от приемки Товара, на который не предоставлены (ненадлежащим образом оформлены) документы в полном объеме, если предусмотренный Договором срок поставки истек, и Покупатель утратил интерес к исполнению договора;

5.7.2. Отказаться от приемки Товара, на который не предоставлены (ненадлежащим образом оформлены) документы в полном объеме, и дать письменное согласие на поставку Товара в связи с просрочкой в иной срок в соответствии с п. 5.4. договора;

5.7.3. Принять Товар с недостатками и предоставить Поставщику время на предоставление (надлежащим образом оформленных) документов в полном объеме, но не более чем 2 рабочих дня.

5.8. Положения пункта 5.7. имеют силу также в случае предоставления Поставщиком документов, не соответствующих требованиям, предъявляемым в соответствии с Договором и действующим законодательством Республики Казахстан.

5.9. На Товары, которые в соответствии с кодом товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности (ТН ВЭД), состоят в Перечне изъятий, Поставщик не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты совершения оборота по реализации (даты подписания накладной на отпуск запасов), выписывает в адрес Покупателя счет-фактуру в электронной форме в соответствии с «Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур», утвержденными приказом Министра финансов Республики Казахстан № 270 от 23.02.2018 г. В тексте договора под «Перечнем изъятий» понимается перечень товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан из третьих стран, не являющихся государствами-членами Евразийского экономического союза, к которым применяются пониженные ставки пошлин, а также размеров таких ставок. Перечень изъятий утверждается Министерством национальной экономики Республики Казахстан.

5.10. Упаковка должна обеспечить полную сохранность Товара при транспортировке. Товар упаковывается в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации. Тара (упаковка) Поставщику не возвращается.

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6. 1. За просрочку поставки (в том числе, но не ограничиваясь, поставки Товара не в обусловленном количестве), нарушения сроков устранения несоответствий (устранения недостатков Товара, замены Товара ненадлежащего качества на Товар, соответствующий договору), Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты



неустойки в размере 1% от стоимости не поставленного (недоставленного) либо дефектного товара за каждый день просрочки.

6.2. Срок замены или устранения недостатков некачественного товара составляет 10 календарных дней с момента получения Поставщиком уведомления от Покупателя. В случае, если исполнить обязательства в срок невозможно по независящим от Поставщика обстоятельствам, Поставщик уведомляет в письменном виде Покупателя о невозможности исполнения обязательств в срок, с указанием другого срока, но не превышающего 30 (тридцать) календарных дней с момента получения Уведомления, с обоснованием причин невозможности исполнения в срок.

6.3. За поставку Товара ненадлежащего качества Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 10% от стоимости некачественного Товара. Штраф уплачивается вне зависимости от начисленной Покупателем неустойки за нарушения Поставщиком своих обязательств по Договору.

6.4. За несвоевременный возврат Поставщиком денежных средств, полученных им в качестве оплаты за Товар, Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты неустойки в размере 0,1% от суммы несвоевременно возвращенных денежных средств за каждый день просрочки до дня фактического возврата Поставщиком денежных средств вне зависимости от срока действия Договора.

В отсутствие поставки Товара в установленный договором срок неустойка начисляется со дня получения Поставщиком суммы оплаты. В случае частичной поставки неустойка начисляется со дня, следующего за днем истечения срока возврата денежных средств, установленного п. 6.3. договора.

6.5. За необоснованный отказ Поставщика от поставки Товара, Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 10% от суммы договора, а также возмещает убытки Покупателя, связанные с расторжением договора и заключением нового договора с третьим лицом. Отказом Поставщика от поставки Товара являются как письменное сообщение Поставщика об отказе от поставки, так и отсутствие поставки Товара в полном объеме в течение последующего 1 месяца после наступления срока поставки, предусмотренного договором.

6.6. В случае, предусмотренном пп. 5.7.1 Договора, Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 10% от стоимости Товара, от которого Покупатель отказался.

6.7. При неисполнении Поставщиком п. 4.8 Договора, Покупатель вправе требовать от Поставщика уплаты неустойки за просрочку исполнения обязательств по поставке Товара согласно п. 6.1 Договора за весь срок устранения нарушений до момента полного и надлежащего исполнения обязательств Поставщиком.

6.8. В случае просрочки оплаты и если товар поставлен Покупателю, то Поставщик вправе требовать от Покупателя уплаты неустойки в размере 0,01% от неуплаченной в срок суммы за каждый день просрочки платежа, но не более 5% от неуплаченной суммы. Не подлежит взысканию с Покупателя неустойка за просрочку оплаты, производимой в виде предварительной оплаты.

6.9. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность, в случаях, не предусмотренных Договором, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору (непреодолимая сила: стихийные бедствия, военные действия), обязана письменно уведомить другую Сторону о наступлении и прекращении вышеуказанных обстоятельств не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты их наступления. Несвоевременное извещение о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них в будущем.

6.10. В случае не выписки в установленный срок счета-фактуры в электронной форме на Товары, входящие в Перечень изъятий либо ненадлежащего оформления счета-фактуры, Поставщик возмещает Покупателю все убытки, понесенные в связи с нарушением Поставщиком своих обязательств.

6.11. При выполнении обязательств по Договору Поставщик несет ответственность за соблюдение требований действующего законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, правил техники безопасности, противопожарной безопасности, санитарных норм, в том числе соответствие поставляемого Товара вышеуказанным требованиям, с целью снижения вредного воздействия на окружающую природную среду и защиту здоровья человека.

6.12. Уплата неустойки (штрафа) производится по письменному требованию Сторон и не освобождает Стороны от исполнения ими принятых обязательств по договору.

6.13. Суммы неустойки, штрафов, пени, подлежащих оплате Поставщиком в случаях, указанных в Договоре, Покупатель вправе в одностороннем безакцептном порядке удержать из суммы своей кредиторской задолженности перед Поставщиком. При этом в случае отсутствия кредиторской задолженности у Покупателя перед Поставщиком суммы штрафов и пени оплачиваются последним в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения соответствующего уведомления.

6.14. Покупатель вправе в безакцептном порядке удержать сумму задолженности Поставщика по любым обязательствам последнего перед Покупателем из суммы, подлежащей к оплате Поставщику за Товар, поставленный по настоящему Договору.

## **7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ**

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует по 31 декабря 2025 г., а в части гарантий и исполнения финансовых обязательств – до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

7.2. Договор может быть расторгнут досрочно по основаниям, предусмотренным Договором или действующим законодательством Республики Казахстан.

7.3. Изменения к Договору имеют силу, если они подписаны уполномоченными представителями Сторон, посредством электронной торговой площадки или скреплены оттиском печатей Сторон.

7.4. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

7.5. Односторонний отказ от договора допускается по инициативе Покупателя в случаях нарушения Поставщиком условий договора; продолжения более 1 месяца обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих



исполнению Договора; в случае отказа Поставщика заключить соглашение об изменении цены в сторону уменьшения при снижении рыночных цен на аналогичный Товар, по которому не была произведена предоплата; по своей инициативе на любой стадии исполнения договора; в случае нарушения политики по противодействию коррупции и мошенничеству. Договор также может быть расторгнут в случае выявления недостоверной или не полной информации, предоставленной Поставщиком в заявке, которая могла повлиять на итоги закупок.

При этом Покупатель не имеет обязательств перед Поставщиком по возмещению убытков, которые могут возникнуть в связи с односторонним отказом от Договора. Покупатель уведомляет Поставщика об одностороннем отказе от Договора за 10 (десять) календарных дней до даты его расторжения.

7.6. Расторжение Договора не освобождает Стороны от ответственности, предусмотренной Договором и законодательством, за нарушения, допущенные в ходе исполнения Договора.

## **8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

8.1. Все споры, разногласия или требования, возникшие из настоящего Договора или в связи с ним, решаются Сторонами путем переговоров, если согласие не достигнуто – подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде Костанайской области в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

8.2. Досудебный порядок урегулирования спора является обязательным для Сторон. Срок рассмотрения претензии и направления ответа на претензию не должен превышать 10 (десять) рабочих дней с даты получения претензии. Допускается предъявление претензии с использованием электронной или факсимильной связи.

8.3. Лица, подписавшие Договор, подтверждают, что имеют все необходимые полномочия для подписания Договора по учредительным документам и законодательству, а также не требуется согласия (в том числе последующего) учредителей, участников, акционеров и иных органов управления Сторон для заключения Договора.

8.4. Текст Договора, а также весь объем информации, полученной в ходе исполнения обязательств, является коммерческой тайной и не подлежит разглашению.

8.5. Все уведомления и сообщения должны направляться за подписью уполномоченных представителей Сторон, путем факсимильной, почтовой связи заказными письмами, путем личного вручения под роспись. В целях координации исполнения условий Договора Стороны могут использовать иные средства связи: телефонную, посредством электронной почты, однако подобные сообщения в качестве официальных уведомлений рассматриваться не будут.

8.6. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении своих банковских реквизитов, адресов не позднее 3 (трех) календарных дней с даты введения таких изменений, а также своевременно предоставлять информацию, необходимую для надлежащего исполнения договора. В случае нарушения Стороной условий данного пункта, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные, в связи с этим документально подтвержденные убытки. При этом, все риски (недопоставка Товара, просрочка поставка, неполучение денежных средств и т.д.) несет виновная Сторона.

8.7. При обмене подписанными экземплярами договора, дополнительных соглашений и иной документации посредством факсимильной связи или средств интернета (электронная почта), Стороны принимают их к исполнению. Сторона, направившая по факсу или электронной почте какой-либо документ, обязана в течение 5 последующих рабочих дней направить оригинал соответствующего документа другой Стороне таким видом связи, чтоб документ был получен адресатом не позднее 20 (двадцати) календарных дней с даты его отправки. В случае непредоставления Стороной оригинала документа, ранее подписанного с использованием факсимильной связи, данная Сторона не вправе в последующем ссылаться на отсутствие Договора или Приложения, оформленного надлежащим образом.

8.8. Во всем ином, не урегулированном в договоре, Стороны руководствуются нормами действующего законодательства Республики Казахстан.

8.9. Все Приложения, на которые имеется ссылка в тексте Договора, являются неотъемлемой частью Договора.

8.10. Договор заключен посредством электронной торговой площадки и имеет одинаковую юридическую силу для обеих Сторон.

## **9. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**Поставщик:**

**Покупатель:**

ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт)  
110 000, Республика Казахстан,  
г. Костанай, ул. Киевская, 28  
БИН 030 640 002 151  
ИИК KZ2896513F0008266976  
в филиале АО «ForteBank» г.Костанай  
БИК IRTYKZKA  
КБЕ 17

**Генеральный директор**

\_\_\_\_\_ **Д.Н. Аманжулов**

**СПЕЦИФИКАЦИЯ**

п/п	Наименование Товара	Ед. изм	Кол- во	Цена тенге, с/без НДС	Сумма тенге, с/без НДС	Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг
1						
<b>Итого:</b>						

Общая сумма Товара по настоящему Приложению составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) тенге, с (без) учетом НДС.

1. Условия и порядок оплаты: в течение 365 (трёх сот шестидесяти пяти) календарных дней с момента поставки товара на основании накладной и выставленной электронной счет-фактуры
2. Условия поставки Товара: DDP инкотермс 2020 до места поставки. С выгрузкой товара на склад Заказчика.
3. Место поставки: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Курганская, 8.
4. Срок поставки: в течение 45 (сорок пять) календарных дней с момента заключения договора. Приёмка товара осуществляется в присутствии Поставщика или его уполномоченного лица на основании доверенности.
5. Полный установленный срок службы КТП должен составлять - не менее 25 лет.  
Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода КТП в эксплуатацию.
6. В комплектность КТП должна быть приложена техническая документация завода-изготовителя (паспорт, техническое описание, инструкция по эксплуатации, электрические схемы, эксплуатационная документация на комплектующую аппаратуру).
7. Приемка оборудования осуществляется совместно с уполномоченным представителем изготовителя на основании согласованных с заказчиком опросных листов, схем, чертежей, а также приложенного к оборудованию технического отчета о испытаниях.

**Поставщик:**

**Покупатель:**

ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт)

Генеральный директор

\_\_\_\_\_ Д.Н. Аманжулов