

Договор № 01/2021-85
купли-продажи электрической энергии

г. Текели

«07» декабря 2021 г.

ТОО «Текелийский энергокомплекс», 041705, Республика Казахстан, Алматинская область, г. Текели, ул. Д.Конаева, 178, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Директора **Отарбаева Армана Каирбековича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ТОО «Т-Транзит», Республика Казахстан, 041700, г.Текели, Алматинская область, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора **Долгалёвой Айгуль Биржановны**, действующей на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «**Стороны**», а по отдельности «**Сторона**», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в настоящем Договоре

- | | |
|--|--|
| Договор | = настоящий документ, заключенный между Продавцом и Покупателем в соответствии с действующим законодательством РК, зафиксированный в письменной форме, подписанный Сторонами со всеми приложениями и дополнениями к нему, а также со всей документацией, на которую в Договоре есть ссылки. |
| Заявка | = письменный документ, подписанный уполномоченным представителем Покупателя, направленный Продавцу в порядке и сроки, установленные Договором, содержащий информацию о почасовом суточном графике потребления электрической энергии на указанный в ней период времени. |
| Фактический объем электрической энергии | = объем электрической энергии, отпущенной (проданной) Продавцом Покупателю в Пункте поставки, определяемый на основании данных «Фактического баланса НДЦ СО АО «KEGOC» поставки-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии РК» в расчетном периоде, в соответствии с условиями настоящего Договора, за который Покупатель производит оплату. |
| Объем электрической энергии | = количество электрической энергии, отпущенной (проданной) Продавцом Покупателю в Пункте поставки, измеряемое в целях настоящего Договора в "кВт/час". |
| Мощность | = качественная характеристика электрической энергии, величина, определяемая как объем электрической энергии, произведенный, переданный или потребленный в единицу времени, измеряемая в целях Договора в единицах измерения «МВт». |
| Пункт поставки | = точка присоединения электроустановок Продавца к электрическим сетям энергопередающих организаций, Покупателя либо третьих лиц, определяемая на границе балансовой принадлежности, в которой Продавец продает электрическую энергию Покупателю. |
| Пункт использования | = точка присоединения электроустановок Покупателя к сетям энергопередающих организаций. |
| Надлежащее уведомление | = письменный документ, подписанный Уполномоченным представителем, направляемый одной из Сторон для уведомления другой Стороны, адресованный Уполномоченному |

Продавец _____

Покупатель _____ 1

Уполномоченный Представитель	=	Представителю принимающей Стороны и доставленный по адресу, указанному в Договоре.
Согласие	=	физическое лицо, уполномоченное на совершение соответствующих юридически значимых действий на основании учредительных документов, должностных инструкций и приказов Стороны, а равно на основании надлежащим образом оформленной доверенности.
РК	=	письменная форма согласия Стороны, являющаяся ответом на надлежащее уведомление другой Стороны, подписанное Уполномоченным представителем.
Налоговый кодекс	=	Республика Казахстан.
НДС	=	Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет».
НДЦ СО АО «KEGOC»	=	налог на добавленную стоимость.
Расчетный период	=	Национальный Диспетчерский Центр Системного оператора АО «KEGOC».
ВИЭ	=	период с 00-00 часов первого дня календарного месяца по 24-00 часа последнего дня календарного месяца (время средневропейское).
надбавка на поддержку использования ВИЭ	=	Возобновляемые источники энергии.
	=	Цена, определяемая расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления электрической энергии для энергопроизводящих организаций.

2. Предмет Договора

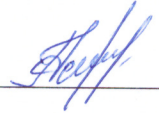
- 2.1. Продавец продает, а Покупатель покупает и оплачивает электрическую энергию в объемах, по тарифам и на условиях, определенных настоящим Договором.
- 2.2. При выполнении настоящего Договора, а также по всем вопросам, не оговоренным условиями настоящего Договора, Стороны обязуются руководствоваться действующими законодательными актами РК.

3. Срок действия Договора

- 3.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2022 года и действует в части поставок электрической энергии до 24-00 часов 31 декабря 2022 года включительно (время средневропейское), а в части исполнения Сторонами всех принятых на себя обязательств по настоящему Договору – до полного исполнения.
- 3.2. Срок действия настоящего Договора может быть продлен по соглашению Сторон на определенный срок с уточнением объема поставки и цены электрической энергии.

4. Условия и порядок поставки электрической энергии

- 4.1. Поставка электрической энергии осуществляется Продавцом в пределах объемов, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Допускается увеличение или уменьшение объемов поставляемой электрической энергии от указанных в Приложении № 1 к Договору по согласованию Сторон путем обмена Надлежащими уведомлениями при наличии объема электрической энергии, оставшегося невостребованным после распределения объемов электрической энергии для нужд Продавца, договорных

Продавец 

Покупатель _____

обязательств перед субъектами рынка электрической энергии и мощности по заключенным Договорам.

- 4.2. Отпуск электрической энергии Продавцом Покупателю осуществляется в Пунктах поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору. При этом, Покупатель самостоятельно организует и оплачивает передачу электрической энергии от Пунктов поставки электрической энергии, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, до Пунктов ее использования Покупателем. Продавец не несет ответственности за объемы и качество электрической энергии, передаваемой через электрические сети третьих лиц.
- 4.3. Поставка электрической энергии производится на основании представленных Покупателем и согласованных Продавцом заявок по форме, согласно Приложению №3 к настоящему Договору, переданных в адрес Продавца по электронной почте office@tekeli-ek.kz, средствами факсимильной связи по номеру 8 (72835) 4-33-42, либо нарочным. Суточная заявка подается Покупателем ежедневно до 10:00 часов времени Нур-Султан на следующие сутки.
- 4.4. По согласованию Сторон допускается оперативная корректировка поданной Покупателем суточной заявки в пределах 5% от заявленной часовой мощности суточной заявки. При этом, оперативная заявка должна быть подана Покупателем, не менее чем за 3 (три) часа до наступления периода времени, в котором планируется корректировка показателей.
- 4.5. Согласование Продавцом заявки Покупателя с увеличением мощности, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору осуществляется Продавцом только при наличии объемов электрической энергии, свободных от обязательств.
- 4.6. Отсутствие заявки со стороны Покупателя, либо ее не предоставление в установленные настоящим Договором сроки, будет считаться отказом от покупки электрической энергии.
- 4.7. Номера телефонов и/или факсимильных аппаратов, адреса электронной почты, являющихся согласованными каналами передачи данных между Сторонами, могут изменяться любой из Сторон исключительно при условии Надлежащего уведомления другой Стороны, произведенного в такие сроки, которые не влияют на исполнение обязательств.
- 4.8. Продавец обязуется выступать в качестве Провайдера и заключить договор на оказание услуг по организации балансирования производства/потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана с Системным оператором либо заключить договор с другим Провайдером баланса, который будет нести ответственность за Покупателя перед Системным оператором за дисбалансы электрической энергии – отклонения фактических величин потребления электрической энергии от величин отраженных Продавцом в суточном графике производства-потребления электроэнергии (с учетом корректировок Продавца в течение расчетных суток).
- 4.9. Продавец несет ответственность перед Системным оператором и организацией, определенной Системным оператором для проведения операций покупки/продажи балансирующей электрической энергии на балансирующем рынке, за дисбалансы производства/потребления электрической энергии Покупателя либо другой организации, указанной в заявке Покупателя.
- 4.10. Продавец, в случае дефицита мощности в энергосистеме, не несет ответственности за частоту в сети, а также не несет ответственности за недополученный объем электрической энергии Покупателем во время передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня из Пункта Поставки до Пункта Исползования.
- 4.11. Фактический объем электрической энергии, отпущенной Продавцом Покупателю в течение Расчетного периода, определяется на 24-00 часа последнего дня Расчетного периода на основании данных «Фактического баланса НДЦ СО АО «KEGOC» поставки-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии РК».

Продавец _____

Покупатель _____

- 4.12. Покупатель, в срок до 3 числа календарного месяца, следующего за расчетным периодом, направляет Продавцу подписанный Уполномоченным Представителем «Акт сверки предварительных объемов электрической энергии», потребленной за расчетный период.
- 4.13. Ежемесячно, в течение 3 (трех) рабочих дней после официального опубликования НДЦ СО АО «KEGOC» «Фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке РК», Продавец оформляет и направляет в адрес Покупателя подписанные со стороны Продавца оригиналы «Акта об объемах отпуска электрической энергии», который Покупатель обязан подписать и возвратить 1 экземпляр в адрес Продавца в течение 15 календарных дней с даты получения.
- 4.14. В случае неполучения Продавцом подписанного со стороны Покупателя оригинала «Акта об объемах отпуска электрической энергии» в течение 15 календарных дней с момента их получения Покупателем, данный акт будет считаться подписанным с обеих Сторон и принят к учету.

5. Порядок расчетов и платежей

- 5.1. Цена 1 (одного) кВт/час электрической энергии определена в Приложении №4 к настоящему Договору.
- 5.2. Цена электрической энергии может быть изменена Продавцом в одностороннем порядке путем надлежащего уведомления Покупателя за 10 (десять) календарных дней. Изменение цены оформляется дополнительным соглашением.
- 5.3. Покупатель не позднее 3 (трех) банковских дней до начала отпуска электроэнергии производит предварительную оплату 100% стоимости объема электроэнергии, планируемого к покупке в течение 10 (десяти) последующих суток. Поставка электроэнергии Покупателю включается в суточный график Продавцом при наличии согласованной Продавцом суточной заявки Покупателя и оплаты Покупателем заявленного на последующие сутки объема электроэнергии на момент формирования суточного графика. В случае отсутствия оплаты, Продавец по предварительно направленному письменному уведомлению в адрес Покупателя, вправе ограничить поставку электроэнергии Покупателю, уменьшив или снизив до нуля включаемую в суточный график величину поставки электроэнергии Покупателю.
- 5.4. Окончательный расчет производится Покупателем в месяце, следующем за расчетным, в течение 5 (пяти) банковских дней с даты выставления счета-фактуры Продавцом к оплате, выставленного на основании Акта об объемах отпуска электрической энергии.
- 5.5. Счет-фактура оформляется Продавцом на дату последнего дня Расчетного периода в соответствии с Налоговым кодексом РК в информационной системе электронных счетов-фактур (ИС ЭСФ) не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за Расчетным периодом. Потребитель самостоятельно регистрируется и получает платежный документ (электронный счет-фактуру) в ИС ЭСФ.
- 5.6. По окончании Расчетного периода в срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Продавец составляет акт сверки взаимных расчетов и направляет его Покупателю для дальнейшего оформления. При несоответствии взаиморасчетов устанавливается причина, проводятся корректировки до полного урегулирования разногласий.
- 5.7. За несвоевременную оплату за электрическую энергию Продавец вправе выставить, и Покупатель обязан оплатить неустойку в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным банком Республики Казахстан, за каждый день просрочки платежа от несвоевременно оплаченной суммы.
- 5.8. При наличии задолженности за предыдущие периоды в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Покупателем суммы, превышающей фактическую за Расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается как авансовый платеж следующего Расчетного периода.

Продавец _____

Покупатель _____

Если Покупатель отказывается от приобретения электроэнергии у Продавца на следующий Расчетный период, излишне оплаченные суммы возвращаются, за исключением сумм, которые идут на погашение задолженности Покупателя перед Продавцом.

6. Качество поставляемой электрической энергии

- 6.1. Электрическая энергия, поставляемая Продавцом Покупателю должна соответствовать ГОСТ 13109-97.

7. Права и обязанности Сторон

7.1. Продавец имеет право:

- 7.1.1. Расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления Покупателя за 30 (тридцать) календарных дней и полной оплаты за потребленную электрическую энергию в случае невыполнения Покупателем условий оплаты, предусмотренных пунктами 5.3. и 5.4. настоящего Договора. В этом случае, Продавец имеет право вводить ограничения по поставке электрической энергии вплоть до полного прекращения подачи электроэнергии после надлежащего уведомления Покупателя за 3 (три) рабочих дня до прекращения поставки. При введении ограничений, либо прекращении подачи электрической энергии в случаях, оговоренных Договором, вся ответственность за возможные последствия и убытки, связанные с введением ограничений, либо прекращением поставки электрической энергии, возлагается на Покупателя. Объемы электроэнергии, недопоставленной Покупателю вследствие ввода ограничения или прекращения подачи электрической энергии, не считаются недопоставкой электроэнергии.
- 7.1.2. Требовать от Покупателя выполнения в полном объеме принятых на себя обязательств.
- 7.1.3. Требовать от Покупателя возмещения затрат, понесенных Продавцом по установленной вине Покупателя

7.2. Продавец обязуется:

- 7.2.1. Поставлять Покупателю электрическую энергию соответствующего качества, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

7.3. Покупатель имеет право:

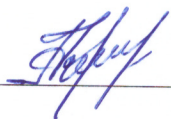
- 7.3.1. Требовать от Продавца выполнения в полном объеме принятых на себя обязательств.
- 7.3.2. Требовать от Продавца возмещения затрат, понесенных Покупателем по установленной вине Продавца.

7.4. Покупатель обязуется:

- 7.4.1. Оплачивать принятую от Продавца электрическую энергию в сроки и по ценам, установленным настоящим Договором.
- 7.4.2. Предоставлять Продавцу надлежащим образом оформленные Заявки на покупку электрической энергии.
- 7.4.3. Не допускать разницы фактического и заявленного объемов электрической энергии выше допустимых отклонений, с учетом ежесуточных заявок.
- 7.4.4. Обеспечить прием поставляемой Продавцом электрической энергии в Пунктах поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору, и её транспортировку до Пунктов использования Покупателем.

8. Форс-мажор

Продавец _____



Покупатель _____

- 8.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Договору при выполнении его условий, несет ответственность, если не докажет, что неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс - мажор), то есть чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств при конкретных условиях конкретного периода времени. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны отнесли: явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, сель, оползень) в месте исполнения обязательств по Договору, исключающих для человека нормальную жизнедеятельность; мораторий центральных органов власти и управления.
- 8.2. Сторона, попавшая под влияние форс-мажорных обстоятельств, обязана письменно уведомить об этом другую Сторону не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня наступления таких обстоятельств и предоставить документ, выданный Национальной палатой предпринимателей по принадлежности, либо иными уполномоченными органами исполнительной власти места прецедента.
- 8.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств не дает права ссылаться на наступление таких обстоятельств при невозможности выполнить свои обязательства по Договору.
- 8.4. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.
- 8.5. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств, Стороны производят взаиморасчеты по фактическим объемам продажи на момент приостановления действия Договора. Если вышеуказанные форс-мажорные обстоятельства действуют свыше 3 (трёх) месяцев, Стороны принимают решение о дальнейших действиях.

9. Порядок разрешения споров

- 9.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении условий настоящего Договора, Стороны будут стремиться разрешать в порядке досудебного разбирательства: путем переговоров, обмена письмами, телеграммами и факсами, уточнением условий Договора.
- 9.2. Стороны пришли к соглашению, что должен быть соблюден претензионный порядок разрешения споров. Срок рассмотрения претензии - 15 (пятнадцать) календарных дней со дня получения претензии.
- 9.3. При не достижении взаимоприемлемого решения Стороны вправе передать спорный вопрос в соответствии с действующим законодательством РК на разрешение суда

10. Юрисдикция

- 10.1. Настоящий Договор регулируется и толкуется нормами права РК.

11. Дополнительные условия

- 11.1. Ни одна из Сторон не имеет права уступки договорных прав и обязанностей третьему лицу без письменного согласия другой Стороны. Данное согласие не будет удерживаться без разумной причины.
- 11.2. В случае неоднократного (более одного раза) нарушения Покупателем условий Договора, а также в случае невозможности исполнения Продавцом договорного обязательства, вызванного обстоятельством, за которое последний не несет ответственности, Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться (расторгнуть или изменить) от Договора, предупредив об этом Покупателя Надлежащим уведомлением за 7 (семь) календарных дней до фактического отказа (расторжения или изменения) от Договора.
- 11.3. Кроме случаев, предусмотренных Договором, или когда имеется письменное Согласие другой Стороны, ни Продавец, ни Покупатель не вправе изменять или аннулировать любую часть Договора или весь Договор.

Продавец _____

Покупатель _____

- 11.4. Оплата штрафных санкций (штрафа/пени), начисленных какой-либо из Сторон в случае нарушения договорных обязательств, не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств и ответственности по настоящему Договору.
- 11.5. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в течение 3 (трёх) банковских дней обо всех изменениях. В противном случае убытки ложатся на виновную Сторону.
- 11.6. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность по всем документам или иной информации по настоящему Договору на весь период его действия. Ни одна из Сторон без согласия другой Стороны не вправе раскрыть какой-либо третьей стороне содержание настоящего Договора.
- 11.7. Стороны признают юридическую силу уведомлений, сообщений и других документов, связанных с настоящим Договором, переданных Сторонами посредством электронной и факсимильной связи.
- 11.8. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2 (двух) идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

К настоящему Договору в качестве неотъемлемых частей прилагаются:

Приложение № 1 – «Объем поставки электрической энергии»;

Приложение №2 – «Перечень приборов коммерческого учета, установленных в пунктах поставки электрической энергии, их характеристики и места установки»;

Приложение № 3 – «Форма заявки на отпуск электрической энергии»;

Приложение № 4 – Цена электрической энергии.

Приложение №5 – Акт «Точки раздела по границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между ТОО «Текелийский энергокомплекс» и ТОО «Т-Транзит».

12. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

«ПРОДАВЕЦ» ТОО «Текелийский энергокомплекс»	«ПОКУПАТЕЛЬ» ТОО «Т-Транзит»
Республика Казахстан, 041705, Алматинская область, г. Текели, ул. Д.Конаева,178 Тел.: +7 (72835) 4-35-02 Факс: +7 (72835) 4-35-02 E-mail: office@tekeli-ek.kz Признак резидентства – 1 Код сектора экономики – 7 ИИК KZ508562203110368585 Банк получателя: АО «Банк ЦентрКредит», филиал в г.Талдыкорган БИК KСJBKZKX, БИН 090840008604, Кбе-17 Директор  А.К. Отарбаев 	Республика Казахстан Алматинская область г. Текели, ул. Сатпаева, 1 041700 Тел/факс: 8(72835) 4-10-11 Признак резидентства – 1 Код сектора экономики – 7 БИН 110740003844 ИИК KZ244322203398M00165 БИК VTBAKZKZ банк получателя: Филиал ДО АО БАНК ВТБ (Казахстан) г. Талдыкорган Директор  А.Б. Долгалёва 

Продавец 

Покупатель _____

Приложение №1
к Договору № 01/2021-85
от «07» декабря 2021 г.

Объемы поставки электрической энергии по месяцам на 2022 год

Период	Объем электрической энергии (кВт.ч.)
Январь	31 000
Февраль	25 000
Март	35 000
Апрель	20 000
Май	10 000
Июнь	10 000
Июль	20 000
Август	15 000
Сентябрь	33 000
Октябрь	35 000
Ноябрь	35 000
Декабрь	35 000
Всего	304 000

**«ПРОДАВЕЦ»
ТОО «Текелийский
энергокомплекс»**



Директор

М.П.

А.К. Отарбаев

**«ПОКУПАТЕЛЬ»
ТОО «Т-Транзит»**



Директор

М.П.

А.Б. Долгалёва

Продавец

Покупатель

Перечень приборов коммерческого учета,
установленных в пунктах поставки электрической энергии,
их характеристики и места установки

Место установки Приборов Учета	Счетчики			Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Коэффициент учета
	Активной Энергии		№	Тип	Класс точности	Тип	Класс точности	
	Тип	Класс точности						
ВЛ-110кВ № 154 ТТЭЦ	A1805RAL-P4GB-DW- 4		01214368	ТРГ-110 200/5	0,5	НКФ-110 110000/100	0,5	44000
ВЛ-35кВ № 4 ТТЭЦ	A1805RAL-P4GB-DW- 4		01214371	ТФЗМ-35Б 300/5	0,5	ЗНОЛ-35 35000/100	0,5	21000

«ПРОДАВЕЦ»

ТОО «Текелійский энергокомплекс»

Директор

А.К. Отарбаев

м.п.

«ПОКУПАТЕЛЬ»

ТОО «Т-Транзит»

Директор

А.Б. Долгалёва

Продавец

Покупатель

Форма

ЗАЯВКА

Суточный график потребления электрической энергии на « ____ » ____ 20 ____ г. для

Наименование потребителя

[illegible]

Уполномоченное лицо (Покупатель) _____ Ф.И.О. _____ Подпись _____

Продавец  Покупатель _____

Цена электрической энергии

Цена электрической энергии по настоящему Договору составляет **13,55 (тринадцать целых пятьдесят пять сотых) тенге за 1 кВтч без учета НДС, из них:**

предельный тариф составляет 11,97 (одиннадцать целых девяносто семь сотых) тенге за 1 кВтч без учета НДС;

надбавка на поддержку ВИЭ 1,58 (одна целая пятьдесят восемь сотых) тенге за 1 кВтч без учета НДС. (В соответствии с подпунктом 4) пункта 3 статьи 7-1 Закона Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 года № 165-IV, а также согласно Правилам определения тарифа на поддержку ВИЭ, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №118, из расчета согласно пункту 14 Правил).

НДС оплачивается Покупателем в порядке, установленном Налоговым кодексом, по ставкам, действующим на момент возникновения обязательств.

«ПРОДАВЕЦ»
ТОО «Текелийский
энергокомплекс»

Директор



А.К. Отарбаев

М.П.

«ПОКУПАТЕЛЬ»
ТОО «Т-Транзит»

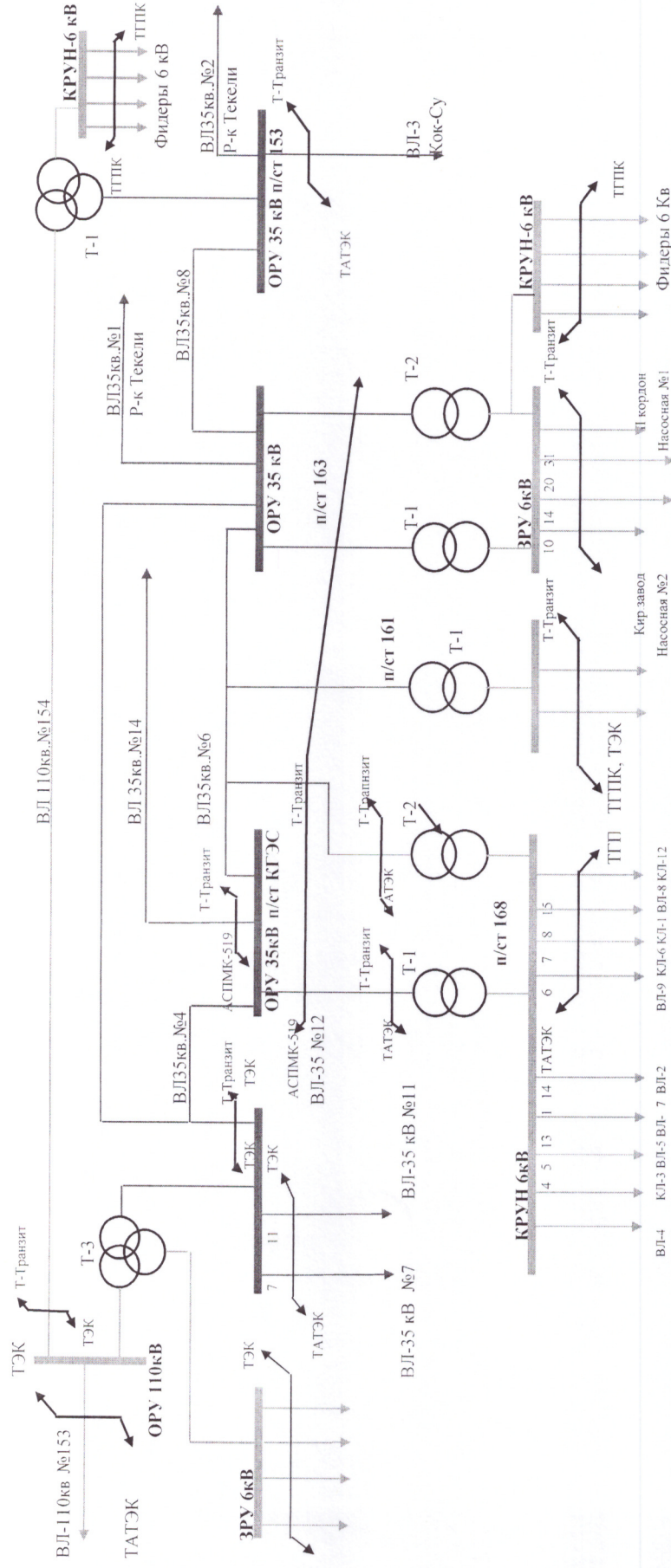
Директор



А.Б. Долгалёва

М.П.

Точки раздела по границе балансовой и эксплуатационной ответственности



Границей раздела принимается:

1. Для ОРУ 110/35 кВ - контакт на линейном разъединителе (ЛР) между наконечниками провода и самим ЛР;
2. Для ЗРУ 35 кВ - на соединителях проходных изоляторов с наружной стороны ЗРУ;
3. Для КРУН и ЗРУ 6 кВ - контакт на ЛР между наконечниками кабеля и самим ЛР.



А.К. Отарбаев

М.П.



А.Б. Долгалёва

М.П. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА СОДЕРЖАНИЕ**

Продавец

Покупатель

**Расчет и величины надбавки
на поддержку использования возобновляемых источников энергии
с применением с 1 января 2022 года**

В соответствии с подпунктом 4) пункта 3 статьи 7-1 Закона Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 года № 165-IV, а также согласно Правилам определения тарифа на поддержку ВИЭ, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №118 (далее – Правила),

1. Для условных потребителей по первой зоне потребления электрической энергии величина надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии - 1,58 тенге/кВтч без НДС из расчета согласно пункту 14 Правил:

Надбавка на поддержку использования ВИЭ $N_{VII1} = 146\,539\,892\,053$ тенге / $(87\,686\,487\,736$ кВтч + $4\,813\,419\,251$ кВтч) = 1,58 тенге/кВтч, где

- суммарные прогнозные затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии на 2022 год - 146 539 892 053 тенге;

- сумма прогнозных объемов электрической энергии на 2022 год, планируемых к отпуску в сеть условными потребителями - 87 686 487 736 кВтч;

- суммарный прогнозный объем покупки электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии на 2022 год - 4 813 419 251 кВтч.

2. Для условных потребителей по второй зоне потребления электрической энергии величина надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии - 0,72 тенге/кВтч без НДС из расчета согласно пункту 14 Правил:

Надбавка на поддержку использования ВИЭ $N_{VII2} = 10\,736\,248\,191$ тенге / $(14\,546\,536\,608$ кВтч + $387\,860\,000$ кВтч) = 0,72 тенге/кВтч, где

- суммарные прогнозные затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии на 2022 год – 10 736 248 191 тенге;

- сумма прогнозных объемов электрической энергии на 2022 год, планируемых к отпуску в сеть условными потребителями – 14 546 536 608 кВтч;

- суммарный прогнозный объем покупки электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии по второй зоне потребления на 2022 год – 387 860 000 кВтч.

3. Для квалифицированного условного потребителя ТОО «ГРЭС Топар» величина надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии - 1,07 тенге/кВтч без НДС из расчета согласно пункту 14 Правил*:

Надбавка на поддержку использования ВИЭ $N_{КУП} = 4\,635\,374\,270$ тенге / $(4\,173\,071\,796$ кВтч + $152\,258\,879$ кВтч) = 1,07 тенге/кВтч, где

- суммарные прогнозные затраты на поддержку возобновляемых источников энергии, рассчитанные для квалифицированного условного потребителя на 2022 год – 4 635 374 270 тенге;

- прогнозный объем электрической энергии, планируемой к отпуску в сеть квалифицированным условным потребителем на 2022 год – 4 173 071 796 кВтч;

- суммарный прогнозный объем электрической энергии, выработанной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии на 2022 год – 152 258 879 кВтч.

**Согласно письму Министерства энергетики РК в адрес ТОО «РФЦ по ВИЭ» от 19 ноября 2021 года № 05-19/6346-И об исключении Министерством энергетики РК ТОО "Kazakhmys energy" из состава КУП ТОО "ГРЭС Топар" и включении ТОО "Kazakhmys energy" в число условных потребителей*