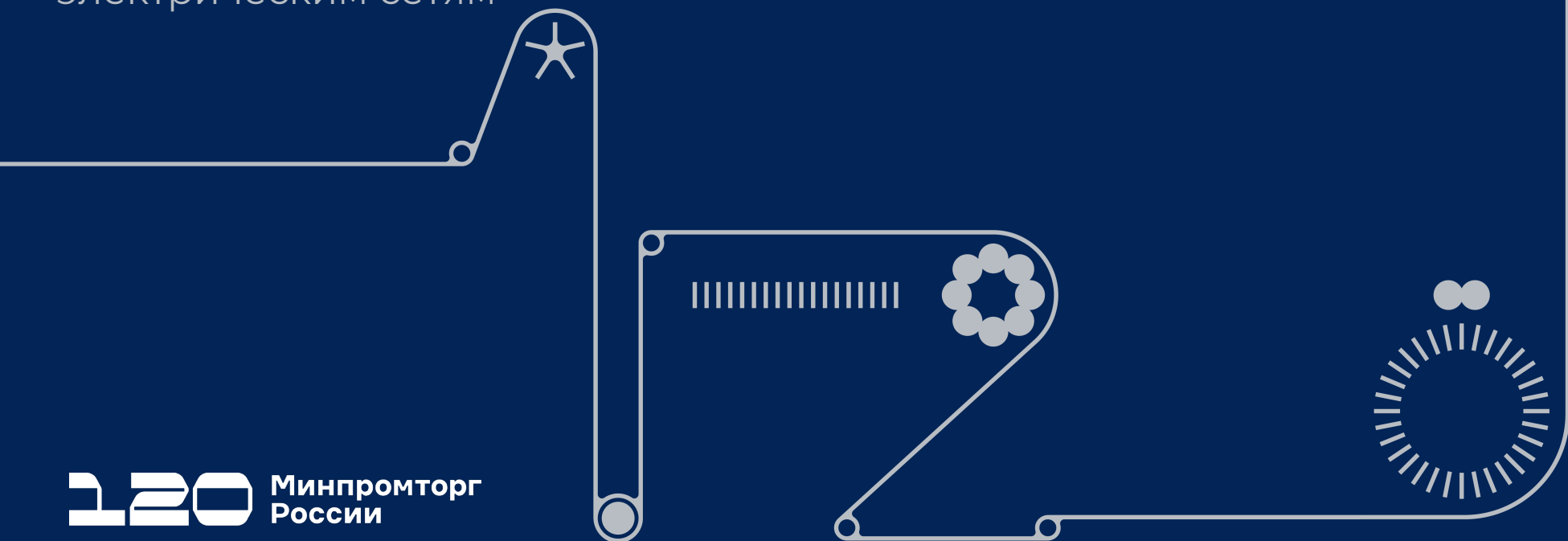


# Решение о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р

Субсидии российским  
организациям на компенсацию  
части затрат на приобретение  
электрозарядных станций  
постоянного тока, а также на их  
технологическое присоединение к  
электрическим сетям

с изменениями на 2026 год





Инвестором<sup>1</sup> осуществляется строительство и ввод в эксплуатацию ЭЗС, соответствующих требованиям, установленным Решением о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р



Ввод в эксплуатацию ЭЗС подтверждается актом, который утверждается представителями инвестора и субъекта Российской Федерации (подтверждается наличие ЭЗС в заявленной локации, соответствие требованиям по размещению)



Инвестор подает заявление на предоставление субсидии через ГИСП. К заявлению прилагаются документы, подтверждающие понесенные затраты, а также гарантийные обязательства инвестора по соблюдению условий сервисного обслуживания и технической доступности в течение 5 лет после ввода в эксплуатацию ЭЗС



Минпромторг России рассматривает документы и, при их соответствии установленным требованиям, заключает с Инвестором соглашение о субсидировании и перечисляет средства субсидирования Инвестору



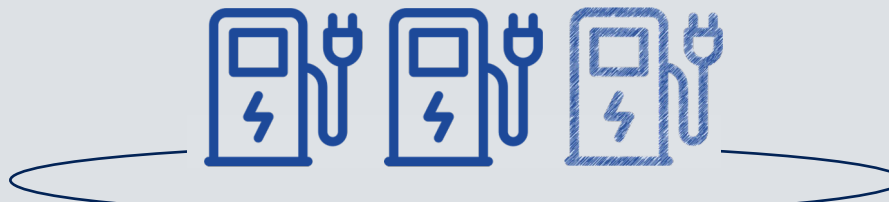
В течение гарантийных 5 лет Минпромторг России имеет право на проведение внеплановых проверок ЭЗС, по итогам которых в случае выявления несоответствий Инвестору предоставляется срок на их устранение, при неустранении – выплачивается штраф (полученная субсидия + 10%)

<sup>1</sup> – юридические лица, в том числе сетевые организации, осуществляющие присоединение ЭЗС к своим сетям

**Предоставляется право субсидирования объектов зарядной инфраструктуры, являющихся стационарными объектами публичного доступа, в двух исполнениях:**



Отдельно стоящая ЭЗС



Группа отдельно стоящих ЭЗС (2 и более)

**Получение мощности может быть осуществлено:**



через технологического присоединение объекта зарядной инфраструктуры к электрическим сетям (для группы ЭЗС оно общее) – в таком случае Инвестор получает право на получение субсидии на технологическое присоединение



через использование мощностей ранее присоединенных потребителей электрической энергии – в таком случае Инвестор получает точку доступа с необходимой электрической энергией по договору аренды земельного участка и не претендует на субсидию на технологическое присоединение

**В 2026 году при предоставлении субсидий допускается возмещение ранее не субсидированных затрат по соответствующим объектам зарядной инфраструктуры и входящих в них электрозарядных станций постоянного тока в соответствии со следующими вариантами:**

## **ВАРИАНТ А**

Затраты<sup>2</sup> на приобретение оборудования, и при необходимости, на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, понесенные получателем субсидии не ранее 1 января 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года (при условии утверждения акта, подтверждающего ввод соответствующего объекта зарядной инфраструктуры в эксплуатацию не позднее 31 мая 2026 года)

## **ВАРИАНТ Б**

Затраты<sup>3</sup> на приобретение оборудования, понесенные получателем субсидии не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, и, при необходимости, затраты<sup>4</sup> на технологическое присоединение к электрическим сетям, понесенные не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 мая 2026 года (при условии утверждения акта, подтверждающего ввод соответствующего объекта зарядной инфраструктуры в эксплуатацию не позднее 31 мая 2026 года);

## **ВАРИАНТ В**

Затраты<sup>5</sup> на приобретение оборудования и, при необходимости, на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, понесенные получателем субсидии в 2026 году.

2 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 января 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость оборудования и, при необходимости, осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 января 2025 года и позднее 31 декабря 2025 года.

3 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость оборудования. Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 августа 2025 года и позднее 31 декабря 2025 года.

4 – Только затраты, фактически понесенные в период с 1 августа 2025 года по 31 мая 2026 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (авансирование) покрывающими стоимость технологического присоединения к электрическим сетям. Не допускается предъявление к возмещению затрат на технологическое присоединение, понесенных ранее 1 августа 2025 года и позднее 31 мая 2026 года.

5 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 января 2026 года и не позднее 31 декабря 2026 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость приобретения оборудования и, при необходимости, осуществления технологического присоединения к электрическим сетям. Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 января 2026 года и позднее 31 декабря 2026 года.

# Минимальные требования к ЭЗС

только для вариантов А или Б в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

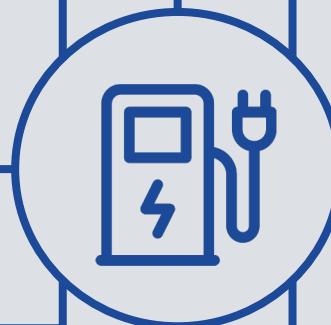
ПО поддерживает протокол OCPP версии не ниже 2.0.1  
ПО поддерживает протокол OCPP версии не ниже 2.2.1  
ПО ЭЗС и ПО оператора ЭЗС включены в реестр российского ПО

Подключена к сети Интернет через  
мобильную связь по технологии 3G или  
кабельное подключение

Соответствует требованиям ТР ТС 004/2011,  
ТР ТС 020/2011 и ГОСТ Р МЭК 61851-1-2013

Количество электроэнергии, поставляемой  
ЭЗС, измеряется с базовой погрешностью 1 %  
(в т.ч. осуществлена поверка)

Рабочее значение температуры воздуха:  
при внешнем применении от -30 °C до +45 °C  
при внутреннем применении от -5 °C



Включена в реестр российской  
промышленной продукции  
в соответствии с требованиями,  
установленными на 2025 год

Осуществляет одновременную зарядку  
2 электромобилей с динамической  
балансировкой мощности

Включает в себя 3 коннектора  
(кабели длиной 4 м):  
1 - CCS2  
1 - GB/T  
1 - CCS2 или GB/T или CHAdeMO

Коннекторы осуществляет зарядку:  
CCS2 - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 200 А и максимальной мощностью 120 кВт  
GB/T - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 150 А и максимальной мощностью 120 кВт  
CHAdeMO - напряжением от 150 до 500 В, силой тока 125 А и максимальной мощностью 50 кВт

# Минимальные требования к ЭЗС

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

ПО поддерживает протокол OSCPР версии не ниже 2.0.1

ПО поддерживает протокол OCPИ версии не ниже 2.2.1

ПО поддерживает оба сценария взаимодействия с пользователем: «присоединение коннектора и последующий запуск зарядной сессии» и «запуск зарядной сессии и последующее присоединение коннектора»

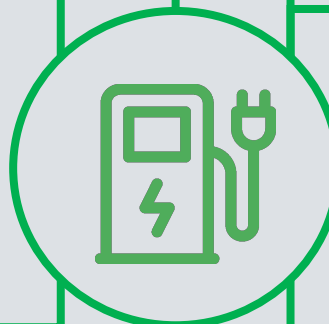
ПО ЭЗС и ПО оператора ЭЗС включены в реестр российского ПО

Подключена к сети Интернет через  
мобильную связь по технологии 4G или  
кабельное подключение

Количество электроэнергии, поставляемой  
ЭЗС, измеряется с базовой погрешностью 1 %  
(в т.ч. осуществлена поверка)

Рабочее значение температуры воздуха:  
при внешнем применении от -30 °С до +45 °С  
при внутреннем применении от -5 °С

Предусмотрены конструктивные и  
технологические решения,  
предотвращающие электрохимическую,  
контактную и иные виды коррозии на  
элементах ЭЗС: корпус, держатели для  
коннекторов, внутренние металлические  
части, крепежные изделия



Включена в реестр российской  
промышленной продукции  
в соответствии с требованиями,  
установленными на 2026 год

Соответствует требованиям  
ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011 и ГОСТ Р  
МЭК 61851-1-2013

Осуществляет одновременную зарядку  
2 электромобилей с динамической  
балансировкой мощности

Включает в себя  
3 коннектора (кабели длиной 4 м):  
1 - CCS2; 1 - GB/T; 1 - CCS2 или GB/T или  
CHAdeMO  
или  
2 коннектора (кабели длиной 4 м):  
1 - CCS2; 1 - GB/T

Коннекторы осуществляет зарядку:

CCS2 - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 250 А и максимальной мощностью 150 кВт  
GB/T - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 250 А и максимальной мощностью 150 кВт  
CHAdeMO - напряжением от 150 до 500 В, силой тока 125 А и максимальной мощностью 50 кВт

**Размещение ЭЗС должно обеспечивать возможность парковки минимум 2 автомобилей не далее, чем в 4 метрах от ЭЗС.**

**Кроме этого, объект зарядной инфраструктуры должен размещаться:**



на автомобильной дороге общего пользования федерального и регионального значения – на земельном участке объекта дорожного сервиса, имеющего в своем составе как минимум стационарную точку общественного питания и туалет, или на смежном с ним земельном участке

**или**



в границах населенного пункта – вдоль городской улично-дорожной сети в местах, где организованы примыкающие к объекту зарядной инфраструктуры общественные парковочные пространства, или на иных оборудованных парковочных пространствах общего пользования

**или**



вне границ населенных пунктов:

на оборудованных парковочных пространствах территорий автомобильных заправочных станций; коммерческо-деловых центров; предприятий общественного питания; предприятий общественной торговли; гостиниц; выставочно-музейных комплексов; досугово-развлекательных учреждений; спортивных и оздоровительных комплексов; речных портов, железнодорожных, аэро- и автовокзалов; рекреационных территорий и объектов отдыха;

или на оборудованных парковочных пространствах территорий других объектов, при этом такой объект зарядной инфраструктуры должен быть указан в схеме территориального планирования соответствующего субъекта Российской Федерации

## Субсидия на приобретение оборудования **с 3 и более коннекторами**

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования<sup>6</sup>, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{оборудование}}$ , руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{присоединяемая ЭЭС}},$$

где  $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$  (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт

**При расчете должно соблюдаться условие:**  $C_{\text{оборудование}}$  не может превышать 4 369 400,00 рублей

## Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЭС:

Присоединяемая мощность, кВт	149	200	250	300	350	400
Предельный размер субсидии, руб.	1 860 116	2 496 800	3 121 000	3 745 200	<u>4 369 400</u>	<u>4 369 400</u>

<sup>6</sup> – здесь и далее учитываются затраты: для юридических лиц-плательщиков НДС – без учета НДС; для юридических лиц, не являющихся плательщиками НДС – с учетом НДС



# Расчет субсидии (отдельно стоящие ЭЭС)

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

## Субсидия на приобретение оборудования с 2 коннекторами

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования<sup>2</sup>, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{оборудование2}}$ , руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование2}} = 11235 \times P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$$

где  $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$  (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться условие:  $C_{\text{оборудование2}}$  не может превышать 3 932 250,00 рублей

## Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЭС:

Присоединяемая мощность, кВт	149	200	250	300	350	400
Предельный размер субсидии, руб.	1 674 015	2 247 000	2 808 750	3 370 500	<u>3 932 250</u>	<u>3 932 250</u>

## Субсидия на технологическое присоединение

**Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$ , руб. ), определяемого по таблице:**

$P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$
менее 170 кВт	900 109,00 руб.
170 кВт и выше, но менее 190 кВт	1 026 970,00 руб.
190 кВт и выше, но менее 210 кВт	1 147 790,00 руб.
210 кВт и выше, но менее 230 кВт	1 268 610,00 руб.
230 кВт и выше, но менее 250 кВт	1 389 430,00 руб.
250 кВт и выше, но менее 270 кВт	1 510 250,00 руб.
270 кВт и выше, но менее 290 кВт	1 631 070,00 руб.
290 кВт и выше, но менее 310 кВт	1 751 890,00 руб.
310 кВт и выше, но менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

**При расчете должно соблюдаться условие:** если  $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}} >$  максимальной входной номинальной мощности оборудования, для расчета предельных размеров субсидий  $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$  приравнивается к максимальной входной номинальной мощности оборудования

## Субсидия на приобретение оборудования с 3 коннекторами (для каждой ЭЭС в группе)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение ЭЭС, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{оборудование}}$ , руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{номинальная ЭЭС}}$$

где  $P_{\text{номинальная ЭЭС}}$  (кВт) – максимальная входная номинальная мощность отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, значение которой не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться следующее условие: значение  $C_{\text{оборудование}}$  для каждой отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, не может превышать 4 369 400,00 рублей

## Пример расчета предельного размера субсидии (для всех ЭЭС в группе) в зависимости от конфигурации группы:

Количество ЭЭС x мощность	2 x 150 кВт	3 x 150 кВт	4 x 150 кВт	5 x 150 кВт	6 x 150 кВт
Предельный размер субсидии, руб.	3 745 200	5 617 800	7 490 400	9 363 000	11 235 600

# Расчет субсидии (группы ЭЭС)

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

## Субсидия на приобретение оборудования с 2 коннекторами (для каждой ЭЭС в группе)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение ЭЭС, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{оборудование}}$ , руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование2}} = 11235 \times P_{\text{номинальная ЭЭС}}$$

где  $P_{\text{номинальная ЭЭС}}$  (кВт) – максимальная входная номинальная мощность отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, значение которой не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться следующее условие: значение  $C_{\text{оборудование}}$  для каждой отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, не может превышать 3 932 250,00 рублей

## Пример расчета предельного размера субсидии (для всех ЭЭС в группе) в зависимости от конфигурации группы:

Количество ЭЭС x мощность	2 x 150 кВт	3 x 150 кВт	4 x 150 кВт	5 x 150 кВт	6 x 150 кВт
Предельный размер субсидии, руб.	3 370 500	5 055 750	6 741 000	8 426 250	10 111 500

Примечание: возможна комбинация оборудования с 3 (и более) и 2 коннекторами в одной группе ЭЭС

## Субсидия на технологическое присоединение (для всей группы)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение группы ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ( $C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$ , руб.), определяемого по таблице:

$P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$
менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

**При расчете должно соблюдаться условие:** значение  $P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$  должно составлять не менее показателя  $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$ , то есть суммы максимальных входных номинальных мощностей отдельно стоящих ЭЭС, входящих в группу; в случае если значение  $P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$  превышает значение показателя  $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$ , для расчета субсидии используется значение показателя  $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$

Получатель субсидий обеспечивает функционирование объекта зарядной инфраструктуры в течение не менее **5 лет** с ввода в эксплуатацию.

В течение указанного срока получатель субсидии **не реже одного раза в год** осуществляет техническое обслуживание электростанции постоянного тока в соответствии с регламентом, установленным производителем электростанции постоянного тока, включая **выполнение необходимых ремонтных мероприятий, предусматривающих восстановление защитных свойств элементов, подверженных коррозии, и (или) их замену.**

При этом получателем субсидии должен обеспечиваться следующий **уровень сервисного обслуживания и технической доступности:**

<b>Место размещения</b>	Населенный пункт	Автомобильная дорога / вне населенного пункта
<b>Режим эксплуатации</b>	не менее 12 часов в сутки	круглосуточно
<b>Доступность для пользователя</b>	не менее 80 % времени в месяц (исходя из режима эксплуатации)	не менее 95% времени в месяц
<b>Время восстановления работоспособности в случае неисправности ЭЗС</b>	не более 48 часов	не более 12 часов



Для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат» предусмотрены лимиты устанавливаемых ЭЗС в 2026 году в разрезе субъектов Российской Федерации (для вариантов А и Б лимиты не предусматриваются). При проведении отбора получателей субсидий приоритет устанавливается для объектов зарядной инфраструктуры, которые включены в территориальные схемы планирования субъектов Российской Федерации (пункт 9.1.3 Решения № 25-68767-02154-Р)



При приобретении оборудования в лизинг для расчета субсидии фактические понесенные затраты получателя субсидии приравниваются к стоимости оборудования по договору лизинга, при этом сумма субсидии не может превышать объем фактически осуществленных выплат по лизингу на момент подачи заявления о предоставлении субсидии (пункт 6.2 Решения № 25-68767-02154-Р)



Продажа инвестором (получателем субсидии) субсидированных ЭЗС допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий. При этом ответственность за соблюдение условий и требований, установленных при предоставлении субсидий и закрепленных в соглашении о предоставлении субсидии, сохраняется за инвестором (пункт 9.3.8 Решения № 25-68767-02154-Р)



Замена оборудования (в случае его полной неработоспособности), изменение места размещения субсидированного объекта зарядной инфраструктуры допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий при реализации мероприятий в соответствии с требованиями пунктов 9.3.7, 9.3.9 Решения № 25-68767-02154-Р